

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Electric Summary (Energy Programs Only)

Total Administrative Cost:	\$	19,311
Total Participant Cost:	\$	273,729
Total Incentives Paid:	\$	82,059
Total Tax Credits:	\$	98,400

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	633,056	\$	561,684	\$	561,684	\$	663,618	\$
Total Costs	\$	273,729	\$	550,434	\$	101,370	\$	293,041	\$	293,041
Net Benefits	\$	359,327	\$	11,250	\$	460,314	\$	370,577	\$	503,780
B/C Ratio		2.31		1.02		5.54		2.26		2.72
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	43.63	\$	87.73	\$	16.16	\$	46.71	\$	37.69
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost		Avoided Transmission Capacity Cost		Avoided Distribution Capacity Cost		Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
			Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost						
1	692.778	0.135	\$ 13,092	\$ 1,891	\$ 4,800	\$ 20,765	\$ 40,865	\$ 462	\$ 4,055			
2	692.778	0.135	\$ 13,420	\$ 1,938	\$ 4,920	\$ 26,345	\$ 42,255	\$ 462	\$ 4,662			
3	692.778	0.135	\$ 13,755	\$ 1,986	\$ 5,044	\$ 30,973	\$ 43,691	\$ 462	\$ 5,176			
4	692.126	0.134	\$ 14,003	\$ 2,022	\$ 5,134	\$ 31,362	\$ 45,119	\$ 462	\$ 5,252			
5	692.126	0.134	\$ 14,353	\$ 2,073	\$ 5,263	\$ 32,992	\$ 46,653	\$ 462	\$ 5,468			
6	688.014	0.133	\$ 14,654	\$ 2,116	\$ 5,373	\$ 35,054	\$ 47,861	\$ 462	\$ 5,720			
7	688.014	0.133	\$ 15,021	\$ 2,169	\$ 5,508	\$ 39,661	\$ 49,489	\$ 462	\$ 6,236			
8	688.014	0.133	\$ 15,396	\$ 2,223	\$ 5,645	\$ 38,541	\$ 51,171	\$ 462	\$ 6,181			
9	688.014	0.133	\$ 15,781	\$ 2,279	\$ 5,786	\$ 53,126	\$ 52,911	\$ 462	\$ 7,697			
10	687.983	0.133	\$ 16,170	\$ 2,335	\$ 5,929	\$ 60,689	\$ 54,707	\$ 462	\$ 8,512			
11	469.863	0.092	\$ 12,286	\$ 1,774	\$ 4,505	\$ 37,846	\$ 38,673	\$ 238	\$ 5,641			
12	464.710	0.091	\$ 12,508	\$ 1,806	\$ 4,586	\$ 34,863	\$ 39,517	\$ -	\$ 5,376			
13	464.710	0.091	\$ 12,821	\$ 1,852	\$ 4,701	\$ 35,809	\$ 40,861	\$ -	\$ 5,518			
14	462.140	0.091	\$ 13,087	\$ 1,890	\$ 4,799	\$ 35,606	\$ 42,014	\$ -	\$ 5,538			
15	462.140	0.091	\$ 13,414	\$ 1,937	\$ 4,919	\$ 39,331	\$ 43,443	\$ -	\$ 5,960			
16	174.571	0.029	\$ 6,126	\$ 885	\$ 2,246	\$ 14,536	\$ 16,993	\$ -	\$ 2,379			
17	174.571	0.029	\$ 6,279	\$ 907	\$ 2,302	\$ 15,477	\$ 17,571	\$ -	\$ 2,497			
18	174.571	0.029	\$ 6,436	\$ 930	\$ 2,360	\$ 14,903	\$ 18,168	\$ -	\$ 2,463			
19	17.452	0.002	\$ 395	\$ 57	\$ 145	\$ 1,536	\$ 1,992	\$ -	\$ 213			
20	17.452	0.002	\$ 404	\$ 58	\$ 148	\$ 1,525	\$ 2,059	\$ -	\$ 214			
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	6,274.201	1.213	\$ 139,670	\$ 20,171	\$ 51,212	\$ 350,632	\$ 449,064	\$ 3,534	\$ 56,168			
NPV - SOC	7,775.786	1.501	\$ 177,533	\$ 25,639	\$ 65,095	\$ 456,116	\$ 570,405	\$ 4,135	\$ 72,438			

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Gas Summary

Total Administrative Cost:	\$	165,917
Total Participant Cost:	\$	2,759,440
Total Incentives Paid:	\$	1,335,578
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	5,541,727	\$	3,533,211	\$	3,533,211	\$	3,911,083	\$
Total Costs	\$	2,759,440	\$	5,329,772	\$	1,501,495	\$	2,925,357	\$	2,925,357
Net Benefits	\$	2,782,287	\$	(1,796,561)	\$	2,031,716	\$	985,726	\$	2,272,120
B/C Ratio		2.01		0.66		2.35		1.34		1.78
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	6.71	\$	12.96	\$	3.65	\$	7.11	\$	5.38
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost		Avoided Transmission Capacity Cost		Avoided Distribution Capacity Cost		Avoided Energy Cost		Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities	
			Capacity Cost	Cost	Capacity Cost	Cost	Capacity Cost	Cost	Capacity Cost	Cost				
1	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	194,824	\$	44,922	\$	18,508
2	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	206,510	\$	44,922	\$	19,384
3	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	221,895	\$	44,922	\$	20,538
4	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	234,499	\$	44,922	\$	21,483
5	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	244,604	\$	44,922	\$	22,241
6	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	252,339	\$	44,922	\$	22,821
7	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	261,342	\$	44,922	\$	23,496
8	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	276,243	\$	44,922	\$	24,614
9	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	296,979	\$	44,922	\$	26,169
10	37,884	474	\$	51,944	\$	-	\$	-	\$	304,639	\$	44,922	\$	26,744
11	37,443	473	\$	51,820	\$	-	\$	-	\$	307,879	\$	19,044	\$	26,977
12	37,423	473	\$	51,814	\$	-	\$	-	\$	314,642	\$	19,044	\$	27,484
13	37,423	473	\$	51,814	\$	-	\$	-	\$	321,717	\$	19,044	\$	28,015
14	37,335	473	\$	51,790	\$	-	\$	-	\$	328,190	\$	19,044	\$	28,498
15	37,335	473	\$	51,790	\$	-	\$	-	\$	335,559	\$	19,044	\$	29,051
16	34,525	442	\$	47,975	\$	-	\$	-	\$	317,286	\$	3,402	\$	27,395
17	34,525	442	\$	47,975	\$	-	\$	-	\$	324,436	\$	3,402	\$	27,931
18	34,525	442	\$	47,975	\$	-	\$	-	\$	331,727	\$	3,402	\$	28,478
19	34,525	442	\$	47,975	\$	-	\$	-	\$	339,199	\$	3,402	\$	29,038
20	34,525	442	\$	47,975	\$	-	\$	-	\$	346,841	\$	3,402	\$	29,611
21	85	1	\$	114	\$	-	\$	-	\$	869	\$	1,070	\$	74
22	85	1	\$	114	\$	-	\$	-	\$	889	\$	1,094	\$	75
23	85	1	\$	114	\$	-	\$	-	\$	909	\$	1,119	\$	77
24	85	1	\$	114	\$	-	\$	-	\$	929	\$	1,144	\$	78
25	85	1	\$	114	\$	-	\$	-	\$	950	\$	1,170	\$	80
26	-	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
27	-	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
28	-	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
29	-	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
30	-	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
NPV - TRC	411,175	5,172	\$	565,855	\$	-	\$	-	\$	2,967,356	\$	3,828,277	\$	264,991
NPV - SOC	543,876	6,851	\$	749,242	\$	-	\$	-	\$	4,085,620	\$	5,253,812	\$	362,615

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Equipment - Electric

Total Administrative Cost:	\$	3,254
Total Participant Cost:	\$	173,946
Total Incentives Paid:	\$	45,506
Total Tax Credits:	\$	98,400

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	284,551	\$	194,529	\$	194,529	\$	294,807	\$	286,974
Total Costs	\$	173,946	\$	187,527	\$	48,760	\$	177,200	\$	177,200
Net Benefits	\$	110,605	\$	7,002	\$	145,769	\$	117,607	\$	109,774
B/C Ratio		1.64		1.04		3.99		1.66		1.62
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	93.28	\$	100.56	\$	26.15	\$	95.03	\$	73.85
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost		Avoided Transmission Capacity Cost		Avoided Distribution Capacity Cost		Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	182.850	0.036	\$ 4,907	\$ 709	\$ 1,799	\$ 5,316	\$ 10,858	\$ 238	\$ 1,273			
2	182.850	0.036	\$ 5,029	\$ 726	\$ 1,844	\$ 6,471	\$ 11,228	\$ 238	\$ 1,407			
3	182.850	0.036	\$ 5,155	\$ 744	\$ 1,890	\$ 7,743	\$ 11,609	\$ 238	\$ 1,553			
4	182.850	0.036	\$ 5,284	\$ 763	\$ 1,937	\$ 7,695	\$ 12,004	\$ 238	\$ 1,568			
5	182.850	0.036	\$ 5,416	\$ 782	\$ 1,986	\$ 8,376	\$ 12,412	\$ 238	\$ 1,656			
6	182.850	0.036	\$ 5,551	\$ 802	\$ 2,035	\$ 8,793	\$ 12,834	\$ 238	\$ 1,718			
7	182.850	0.036	\$ 5,690	\$ 822	\$ 2,086	\$ 9,938	\$ 13,271	\$ 238	\$ 1,854			
8	182.850	0.036	\$ 5,832	\$ 842	\$ 2,139	\$ 9,693	\$ 13,722	\$ 238	\$ 1,851			
9	182.850	0.036	\$ 5,978	\$ 863	\$ 2,192	\$ 13,380	\$ 14,188	\$ 238	\$ 2,241			
10	182.819	0.036	\$ 6,122	\$ 884	\$ 2,245	\$ 15,387	\$ 14,668	\$ 238	\$ 2,464			
11	173.953	0.035	\$ 6,128	\$ 885	\$ 2,247	\$ 13,136	\$ 14,379	\$ 238	\$ 2,240			
12	169.169	0.034	\$ 6,204	\$ 896	\$ 2,275	\$ 12,288	\$ 14,428	\$ -	\$ 2,166			
13	169.169	0.034	\$ 6,359	\$ 918	\$ 2,332	\$ 12,714	\$ 14,919	\$ -	\$ 2,232			
14	169.169	0.034	\$ 6,518	\$ 941	\$ 2,390	\$ 12,590	\$ 15,426	\$ -	\$ 2,244			
15	169.169	0.034	\$ 6,681	\$ 965	\$ 2,450	\$ 14,295	\$ 15,951	\$ -	\$ 2,439			
16	157.119	0.027	\$ 5,760	\$ 832	\$ 2,112	\$ 13,021	\$ 15,191	\$ -	\$ 2,172			
17	157.119	0.027	\$ 5,904	\$ 853	\$ 2,165	\$ 13,870	\$ 15,708	\$ -	\$ 2,279			
18	157.119	0.027	\$ 6,051	\$ 874	\$ 2,219	\$ 13,409	\$ 16,242	\$ -	\$ 2,255			
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	1,864.746	0.362	\$ 59,228	\$ 8,553	\$ 21,717	\$ 105,032	\$ 138,767	\$ 1,878	\$ 19,453			
NPV - SOC	2,399.426	0.464	\$ 77,934	\$ 11,255	\$ 28,575	\$ 143,121	\$ 184,079	\$ 2,213	\$ 26,089			

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Equipment - Gas

Total Administrative Cost:	\$	82,182
Total Participant Cost:	\$	2,120,963
Total Incentives Paid:	\$	1,002,125
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 3,959,567	\$ 2,613,279	\$ 2,613,279	\$ 2,711,130	\$ 3,849,862
Total Costs	\$ 2,120,963	\$ 3,943,897	\$ 1,084,306	\$ 2,203,145	\$ 2,203,145
Net Benefits	\$ 1,838,604	\$ (1,330,618)	\$ 1,528,973	\$ 507,986	\$ 1,646,717
B/C Ratio	1.87	0.66	2.41	1.23	1.75
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 6.96	\$ 12.95	\$ 3.56	\$ 7.23	\$ 5.46
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production		Avoided Transmission		Avoided Distribution		Avoided Energy		Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
			Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost	Capacity Cost					
1	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 143,676	\$ 194,769	\$ 10,274	\$ 13,604			
2	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 152,294	\$ 204,536	\$ 10,274	\$ 14,250			
3	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 163,640	\$ 217,058	\$ 10,274	\$ 15,101			
4	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 172,930	\$ 227,549	\$ 10,274	\$ 15,798			
5	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 180,362	\$ 236,211	\$ 10,274	\$ 16,355			
6	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 186,024	\$ 243,130	\$ 10,274	\$ 16,780			
7	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 192,640	\$ 251,030	\$ 10,274	\$ 17,276			
8	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 203,636	\$ 263,340	\$ 10,274	\$ 18,101			
9	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 218,907	\$ 279,954	\$ 10,274	\$ 19,246			
10	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 224,554	\$ 286,975	\$ 10,274	\$ 19,670			
11	27,925	363	\$ 37,709	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 229,609	\$ 293,434	\$ 10,274	\$ 20,049			
12	27,904	363	\$ 37,703	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 234,609	\$ 299,822	\$ 10,274	\$ 20,423			
13	27,904	363	\$ 37,703	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 239,884	\$ 306,565	\$ 10,274	\$ 20,819			
14	27,904	363	\$ 37,703	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 245,286	\$ 313,467	\$ 10,274	\$ 21,224			
15	27,904	363	\$ 37,703	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 250,793	\$ 320,509	\$ 10,274	\$ 21,637			
16	26,055	339	\$ 35,204	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 239,439	\$ 305,998	\$ -	\$ 20,598			
17	26,055	339	\$ 35,204	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 244,834	\$ 312,891	\$ -	\$ 21,003			
18	26,055	339	\$ 35,204	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 250,336	\$ 319,924	\$ -	\$ 21,416			
19	26,055	339	\$ 35,204	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 255,974	\$ 327,128	\$ -	\$ 21,838			
20	26,055	339	\$ 35,204	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 261,742	\$ 334,496	\$ -	\$ 22,271			
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	304,653	3,960	\$ 411,463	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,201,816	\$ 2,859,591	\$ 97,851	\$ 195,996			
NPV - SOC	403,567	5,246	\$ 545,081	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,036,186	\$ 3,930,176	\$ 122,019	\$ 268,595			

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Audit - Electric

Total Administrative Cost:	\$	1,058
Total Participant Cost:	\$	1,978
Total Incentives Paid:	\$	1,282
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	8,153	\$	5,864	\$	5,864	\$	7,129	\$
Total Costs	\$	1,978	\$	7,946	\$	2,340	\$	3,035	\$	3,035
Net Benefits	\$	6,176	\$	(2,082)	\$	3,524	\$	4,094	\$	5,666
B/C Ratio		4.12		0.74		2.51		2.35		2.87
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	34.36	\$	138.04	\$	40.65	\$	52.73	\$	40.65
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	5.674	0.001	\$ 144	\$ 21	\$ 53	\$ 169	\$ 437	\$ 171	\$ 39
2	5.674	0.001	\$ 147	\$ 21	\$ 54	\$ 207	\$ 452	\$ 171	\$ 43
3	5.674	0.001	\$ 151	\$ 22	\$ 55	\$ 245	\$ 468	\$ 171	\$ 47
4	5.674	0.001	\$ 155	\$ 22	\$ 57	\$ 244	\$ 483	\$ 171	\$ 48
5	5.674	0.001	\$ 159	\$ 23	\$ 58	\$ 265	\$ 500	\$ 171	\$ 50
6	5.674	0.001	\$ 163	\$ 24	\$ 60	\$ 279	\$ 517	\$ 171	\$ 53
7	5.674	0.001	\$ 167	\$ 24	\$ 61	\$ 315	\$ 534	\$ 171	\$ 57
8	5.674	0.001	\$ 171	\$ 25	\$ 63	\$ 309	\$ 553	\$ 171	\$ 57
9	5.674	0.001	\$ 175	\$ 25	\$ 64	\$ 422	\$ 571	\$ 171	\$ 69
10	5.674	0.001	\$ 180	\$ 26	\$ 66	\$ 493	\$ 591	\$ 171	\$ 76
11	4.599	0.001	\$ 167	\$ 24	\$ 61	\$ 359	\$ 494	\$ -	\$ 61
12	4.599	0.001	\$ 171	\$ 25	\$ 63	\$ 343	\$ 511	\$ -	\$ 60
13	4.599	0.001	\$ 176	\$ 25	\$ 64	\$ 354	\$ 528	\$ -	\$ 62
14	4.461	0.001	\$ 178	\$ 26	\$ 65	\$ 340	\$ 530	\$ -	\$ 61
15	4.461	0.001	\$ 182	\$ 26	\$ 67	\$ 389	\$ 548	\$ -	\$ 66
16	3.978	0.001	\$ 91	\$ 13	\$ 33	\$ 327	\$ 502	\$ -	\$ 46
17	3.978	0.001	\$ 93	\$ 13	\$ 34	\$ 346	\$ 519	\$ -	\$ 49
18	3.978	0.001	\$ 95	\$ 14	\$ 35	\$ 343	\$ 537	\$ -	\$ 49
19	3.978	0.001	\$ 98	\$ 14	\$ 36	\$ 341	\$ 555	\$ -	\$ 49
20	3.978	0.001	\$ 100	\$ 14	\$ 37	\$ 343	\$ 574	\$ -	\$ 49
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	57.563	0.014	\$ 1,687	\$ 244	\$ 618	\$ 3,315	\$ 5,606	\$ 1,265	\$ 586
NPV - SOC	74.668	0.018	\$ 2,211	\$ 319	\$ 811	\$ 4,569	\$ 7,540	\$ 1,468	\$ 791

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Audit - Gas

Total Administrative Cost:	\$	64,365
Total Participant Cost:	\$	251,269
Total Incentives Paid:	\$	175,784
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	735,858	\$	288,014	\$	288,014	\$	529,051	\$
Total Costs	\$	251,269	\$	559,185	\$	240,148	\$	315,633	\$	315,633
Net Benefits	\$	484,590	\$	(271,172)	\$	47,866	\$	213,418	\$	100,975
B/C Ratio		2.93		0.52		1.20		1.68		1.32
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	7.27	\$	16.18	\$	6.95	\$	9.13	\$	7.03
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
			Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Cost					
1	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 17,189	\$ 23,333	\$ 30,039	\$ 1,591			
2	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 18,220	\$ 24,502	\$ 30,039	\$ 1,668			
3	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 19,594	\$ 26,018	\$ 30,039	\$ 1,772			
4	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,693	\$ 27,262	\$ 30,039	\$ 1,854			
5	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,598	\$ 28,314	\$ 30,039	\$ 1,922			
6	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,325	\$ 29,193	\$ 30,039	\$ 1,976			
7	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 23,156	\$ 30,178	\$ 30,039	\$ 2,039			
8	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 24,472	\$ 31,652	\$ 30,039	\$ 2,137			
9	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 26,334	\$ 33,675	\$ 30,039	\$ 2,277			
10	3,358	33	\$ 4,026	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 27,001	\$ 34,507	\$ 30,039	\$ 2,327			
11	2,970	32	\$ 3,918	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 24,417	\$ 31,204	\$ 6,471	\$ 2,125			
12	2,970	32	\$ 3,918	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 24,967	\$ 31,907	\$ 6,471	\$ 2,166			
13	2,970	32	\$ 3,918	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,528	\$ 32,624	\$ 6,471	\$ 2,208			
14	2,882	32	\$ 3,894	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,332	\$ 32,373	\$ 6,471	\$ 2,192			
15	2,882	32	\$ 3,894	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,901	\$ 33,100	\$ 6,471	\$ 2,235			
16	2,329	30	\$ 3,147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,405	\$ 27,355	\$ 3,402	\$ 1,841			
17	2,329	30	\$ 3,147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,887	\$ 27,972	\$ 3,402	\$ 1,878			
18	2,329	30	\$ 3,147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,379	\$ 28,600	\$ 3,402	\$ 1,914			
19	2,329	30	\$ 3,147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,883	\$ 29,244	\$ 3,402	\$ 1,952			
20	2,329	30	\$ 3,147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 23,399	\$ 29,903	\$ 3,402	\$ 1,991			
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	34,553	357	\$ 42,771	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 245,242	\$ 319,037	\$ 241,037	\$ 21,601			
NPV - SOC	44,930	472	\$ 56,120	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 331,423	\$ 429,700	\$ 288,622	\$ 29,066			

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Appliance Recycling - Electric

Total Administrative Cost:	\$	1,625
Total Participant Cost:	\$	487
Total Incentives Paid:	\$	250
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	1,884	\$	1,525	\$	1,525	\$	1,525	\$
Total Costs	\$	487	\$	3,509	\$	1,875	\$	2,112	\$	2,112
Net Benefits	\$	1,397	\$	(1,984)	\$	(350)	\$	(587)	\$	(325)
B/C Ratio		3.87		0.43		0.81		0.72		0.85
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	24.68	\$	177.83	\$	95.02	\$	107.04	\$	100.16
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	4.765	0.001	\$ 140	\$ 20	\$ 51	\$ 146	\$ 372	\$ -	\$ 36
2	4.765	0.001	\$ 144	\$ 21	\$ 53	\$ 185	\$ 385	\$ -	\$ 40
3	4.765	0.001	\$ 147	\$ 21	\$ 54	\$ 212	\$ 398	\$ -	\$ 43
4	4.112	0.000	\$ 55	\$ 8	\$ 20	\$ 181	\$ 353	\$ -	\$ 26
5	4.112	0.000	\$ 56	\$ 8	\$ 21	\$ 188	\$ 365	\$ -	\$ 27
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	19.732	0.005	\$ 487	\$ 70	\$ 179	\$ 789	\$ 1,634	\$ -	\$ 152
NPV - SOC	21.086	0.005	\$ 514	\$ 74	\$ 188	\$ 848	\$ 1,750	\$ -	\$ 162

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Equipment - Electric

Total Administrative Cost:	\$	12,286
Total Participant Cost:	\$	88,221
Total Incentives Paid:	\$	31,749
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	323,453	\$	346,782	\$	346,782	\$	346,782	\$
Total Costs	\$	88,221	\$	335,738	\$	44,034	\$	100,507	\$	100,507
Net Benefits	\$	235,232	\$	11,044	\$	302,748	\$	246,275	\$	378,883
B/C Ratio		3.67		1.03		7.88		3.45		4.77
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	21.10	\$	80.29	\$	10.53	\$	24.03	\$	19.78
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	485.736	0.095	\$ 7,707	\$ 1,113	\$ 2,826	\$ 14,720	\$ 28,394	\$ -	\$ 2,637
2	485.736	0.095	\$ 7,900	\$ 1,141	\$ 2,897	\$ 18,961	\$ 29,359	\$ -	\$ 3,090
3	485.736	0.095	\$ 8,097	\$ 1,169	\$ 2,969	\$ 22,164	\$ 30,358	\$ -	\$ 3,440
4	485.736	0.095	\$ 8,300	\$ 1,199	\$ 3,043	\$ 22,622	\$ 31,390	\$ -	\$ 3,516
5	485.736	0.095	\$ 8,507	\$ 1,229	\$ 3,119	\$ 23,516	\$ 32,457	\$ -	\$ 3,637
6	485.736	0.095	\$ 8,720	\$ 1,259	\$ 3,197	\$ 25,286	\$ 33,561	\$ -	\$ 3,846
7	485.736	0.095	\$ 8,938	\$ 1,291	\$ 3,277	\$ 28,622	\$ 34,702	\$ -	\$ 4,213
8	485.736	0.095	\$ 9,161	\$ 1,323	\$ 3,359	\$ 27,777	\$ 35,882	\$ -	\$ 4,162
9	485.736	0.095	\$ 9,391	\$ 1,356	\$ 3,443	\$ 38,268	\$ 37,102	\$ -	\$ 5,246
10	485.736	0.095	\$ 9,625	\$ 1,390	\$ 3,529	\$ 43,617	\$ 38,363	\$ -	\$ 5,816
11	277.836	0.055	\$ 5,747	\$ 830	\$ 2,107	\$ 23,260	\$ 22,700	\$ -	\$ 3,194
12	277.469	0.055	\$ 5,883	\$ 850	\$ 2,157	\$ 21,229	\$ 23,441	\$ -	\$ 3,012
13	277.469	0.055	\$ 6,030	\$ 871	\$ 2,211	\$ 21,714	\$ 24,238	\$ -	\$ 3,083
14	275.036	0.054	\$ 6,129	\$ 885	\$ 2,247	\$ 21,640	\$ 24,843	\$ -	\$ 3,090
15	275.036	0.054	\$ 6,282	\$ 907	\$ 2,303	\$ 23,527	\$ 25,687	\$ -	\$ 3,302
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	4,181.739	0.816	\$ 75,706	\$ 10,933	\$ 27,759	\$ 232,384	\$ 291,704	\$ -	\$ 34,678
NPV - SOC	5,080.966	0.991	\$ 93,374	\$ 13,485	\$ 34,237	\$ 294,713	\$ 361,363	\$ -	\$ 43,581



MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Equipment - Gas

Total Administrative Cost:	\$	6,499
Total Participant Cost:	\$	308,907
Total Incentives Paid:	\$	121,546
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	638,829	\$	474,393	\$	474,393	\$	495,248	\$
Total Costs	\$	308,907	\$	624,473	\$	128,045	\$	315,405	\$	315,405
Net Benefits	\$	329,922	\$	(150,080)	\$	346,348	\$	179,842	\$	382,927
B/C Ratio		2.07		0.76		3.70		1.57		2.21
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	5.61	\$	11.35	\$	2.33	\$	5.73	\$	4.33
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
			Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Cost					
1	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,983	\$ 33,674	\$ 2,190	\$ 2,478			
2	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 27,542	\$ 35,406	\$ 2,190	\$ 2,594			
3	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 29,589	\$ 37,630	\$ 2,190	\$ 2,748			
4	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 31,275	\$ 39,497	\$ 2,190	\$ 2,874			
5	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 32,623	\$ 41,030	\$ 2,190	\$ 2,976			
6	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 33,649	\$ 42,245	\$ 2,190	\$ 3,052			
7	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 34,843	\$ 43,632	\$ 2,190	\$ 3,142			
8	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 36,829	\$ 45,816	\$ 2,190	\$ 3,291			
9	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 39,589	\$ 48,779	\$ 2,190	\$ 3,498			
10	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 40,615	\$ 50,012	\$ 2,190	\$ 3,575			
11	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 41,530	\$ 51,137	\$ 2,190	\$ 3,644			
12	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 42,465	\$ 52,289	\$ 2,190	\$ 3,714			
13	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 43,420	\$ 53,465	\$ 2,190	\$ 3,785			
14	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 44,398	\$ 54,669	\$ 2,190	\$ 3,859			
15	5,051	68	\$ 7,051	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 45,395	\$ 55,897	\$ 2,190	\$ 3,933			
16	4,663	63	\$ 6,509	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 42,848	\$ 52,760	\$ -	\$ 3,702			
17	4,663	63	\$ 6,509	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 43,813	\$ 53,949	\$ -	\$ 3,774			
18	4,663	63	\$ 6,509	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 44,798	\$ 55,161	\$ -	\$ 3,848			
19	4,663	63	\$ 6,509	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 45,807	\$ 56,404	\$ -	\$ 3,924			
20	4,663	63	\$ 6,509	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 46,839	\$ 57,674	\$ -	\$ 4,001			
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	55,036	738	\$ 76,827	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 397,566	\$ 496,428	\$ 20,854	\$ 35,579			
NPV - SOC	72,866	977	\$ 101,718	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 547,894	\$ 682,179	\$ 26,005	\$ 48,721			

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Custom - Electric

Total Administrative Cost:	\$	496
Total Participant Cost:	\$	8,215
Total Incentives Paid:	\$	2,355
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	13,569	\$	12,824	\$	12,824	\$	12,824	\$
Total Costs	\$	8,215	\$	14,065	\$	2,851	\$	8,711	\$	8,711
Net Benefits	\$	5,354	\$	(1,241)	\$	9,973	\$	4,113	\$	11,049
B/C Ratio		1.65		0.91		4.50		1.47		2.27
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	55.37	\$	94.81	\$	19.22	\$	58.72	\$	44.17
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	13.474	0.002	\$ 190	\$ 27	\$ 70	\$ 406	\$ 787	\$ -	\$ 69
2	13.474	0.002	\$ 195	\$ 28	\$ 72	\$ 510	\$ 814	\$ -	\$ 81
3	13.474	0.002	\$ 200	\$ 29	\$ 73	\$ 596	\$ 841	\$ -	\$ 90
4	13.474	0.002	\$ 205	\$ 30	\$ 75	\$ 608	\$ 870	\$ -	\$ 92
5	13.474	0.002	\$ 210	\$ 30	\$ 77	\$ 632	\$ 900	\$ -	\$ 95
6	13.474	0.002	\$ 215	\$ 31	\$ 79	\$ 681	\$ 930	\$ -	\$ 101
7	13.474	0.002	\$ 221	\$ 32	\$ 81	\$ 770	\$ 962	\$ -	\$ 110
8	13.474	0.002	\$ 226	\$ 33	\$ 83	\$ 746	\$ 995	\$ -	\$ 109
9	13.474	0.002	\$ 232	\$ 34	\$ 85	\$ 1,034	\$ 1,028	\$ -	\$ 138
10	13.474	0.002	\$ 238	\$ 34	\$ 87	\$ 1,167	\$ 1,063	\$ -	\$ 153
11	13.474	0.002	\$ 244	\$ 35	\$ 89	\$ 1,091	\$ 1,099	\$ -	\$ 146
12	13.474	0.002	\$ 250	\$ 36	\$ 92	\$ 1,004	\$ 1,137	\$ -	\$ 138
13	13.474	0.002	\$ 256	\$ 37	\$ 94	\$ 1,026	\$ 1,175	\$ -	\$ 141
14	13.474	0.002	\$ 262	\$ 38	\$ 96	\$ 1,035	\$ 1,215	\$ -	\$ 143
15	13.474	0.002	\$ 269	\$ 39	\$ 99	\$ 1,119	\$ 1,257	\$ -	\$ 153
16	13.474	0.002	\$ 276	\$ 40	\$ 101	\$ 1,188	\$ 1,300	\$ -	\$ 160
17	13.474	0.002	\$ 283	\$ 41	\$ 104	\$ 1,261	\$ 1,344	\$ -	\$ 169
18	13.474	0.002	\$ 290	\$ 42	\$ 106	\$ 1,151	\$ 1,389	\$ -	\$ 159
19	13.474	0.002	\$ 297	\$ 43	\$ 109	\$ 1,195	\$ 1,437	\$ -	\$ 164
20	13.474	0.002	\$ 304	\$ 44	\$ 112	\$ 1,182	\$ 1,485	\$ -	\$ 164
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	148.355	0.017	\$ 2,527	\$ 365	\$ 927	\$ 9,005	\$ 11,214	\$ -	\$ 1,282
NPV - SOC	197.243	0.022	\$ 3,459	\$ 500	\$ 1,268	\$ 12,737	\$ 15,511	\$ -	\$ 1,796

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Custom - Gas

Total Administrative Cost:	\$	8,991
Total Participant Cost:	\$	60,599
Total Incentives Paid:	\$	24,627
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 151,771	\$ 133,076	\$ 133,076	\$ 133,076	\$ 196,233
Total Costs	\$ 60,599	\$ 160,761	\$ 33,618	\$ 69,590	\$ 69,590
Net Benefits	\$ 91,171	\$ (27,685)	\$ 99,458	\$ 63,486	\$ 126,643
B/C Ratio	2.50	0.83	3.96	1.91	2.82
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 4.32	\$ 11.45	\$ 2.40	\$ 4.96	\$ 3.73
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided		Avoided		Avoided		Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
			Production Capacity Cost	Transmission Capacity Cost	Distribution Capacity Cost	Energy Cost						
1	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 6,572	\$ 8,513	\$ -	\$ 705			
2	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 6,966	\$ 8,951	\$ -	\$ 735			
3	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 7,470	\$ 9,500	\$ -	\$ 773			
4	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 7,910	\$ 9,985	\$ -	\$ 806			
5	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 8,256	\$ 10,378	\$ -	\$ 832			
6	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 8,514	\$ 10,684	\$ -	\$ 851			
7	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 8,807	\$ 11,026	\$ -	\$ 873			
8	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 9,304	\$ 11,573	\$ -	\$ 910			
9	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 9,994	\$ 12,313	\$ -	\$ 962			
10	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 10,260	\$ 12,631	\$ -	\$ 982			
11	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 10,491	\$ 12,916	\$ -	\$ 999			
12	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 10,727	\$ 13,207	\$ -	\$ 1,017			
13	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 10,968	\$ 13,504	\$ -	\$ 1,035			
14	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 11,215	\$ 13,808	\$ -	\$ 1,054			
15	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 11,467	\$ 14,118	\$ -	\$ 1,073			
16	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 11,725	\$ 14,435	\$ -	\$ 1,092			
17	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 11,989	\$ 14,761	\$ -	\$ 1,112			
18	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 12,259	\$ 15,092	\$ -	\$ 1,132			
19	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 12,535	\$ 15,432	\$ -	\$ 1,153			
20	1,275	7	\$ 2,834	\$ -	\$ -	\$ 12,817	\$ 15,780	\$ -	\$ 1,174			
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	14,036	82	\$ 31,208	\$ -	\$ -	\$ 101,868	\$ 127,143	\$ -	\$ 9,981			
NPV - SOC	18,662	109	\$ 41,492	\$ -	\$ -	\$ 141,051	\$ 175,544	\$ -	\$ 13,691			

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Audit - Electric

Total Administrative Cost:	\$	593
Total Participant Cost:	\$	882
Total Incentives Paid:	\$	917
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	1,446	\$	160	\$	160	\$	551	\$
Total Costs	\$	882	\$	1,648	\$	1,510	\$	1,475	\$	1,475
Net Benefits	\$	564	\$	(1,489)	\$	(1,350)	\$	(924)	\$	(1,267)
B/C Ratio		1.64		0.10		0.11		0.37		0.14
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	426.75	\$	797.60	\$	730.71	\$	713.81	\$	614.97
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	0.279	0.000	\$ 4	\$ 1	\$ 2	\$ 8	\$ 16	\$ 53	1
2	0.279	0.000	\$ 4	\$ 1	\$ 2	\$ 11	\$ 17	\$ 53	2
3	0.279	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 13	\$ 17	\$ 53	2
4	0.279	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 13	\$ 18	\$ 53	2
5	0.279	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 14	\$ 19	\$ 53	2
6	0.279	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 15	\$ 19	\$ 53	2
7	0.279	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 16	\$ 20	\$ 53	2
8	0.279	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 16	\$ 21	\$ 53	2
9	0.279	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 22	\$ 21	\$ 53	3
10	0.279	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 25	\$ 22	\$ 53	3
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	2.066	0.000	\$ 35	\$ 5	\$ 13	\$ 106	\$ 138	\$ 391	16
NPV - SOC	2.399	0.000	\$ 41	\$ 6	\$ 15	\$ 127	\$ 162	\$ 454	19

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Nonresidential Audit - Gas

Total Administrative Cost:	\$	3,882
Total Participant Cost:	\$	17,702
Total Incentives Paid:	\$	11,496
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	55,702	\$	24,449	\$	24,449	\$	42,578	\$
Total Costs	\$	17,702	\$	41,455	\$	15,378	\$	21,583	\$	21,583
Net Benefits	\$	38,000	\$	(17,006)	\$	9,071	\$	20,994	\$	14,858
B/C Ratio		3.15		0.59		1.59		1.97		1.69
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	6.11	\$	14.31	\$	5.31	\$	7.45	\$	5.60
Discount Rate		7.43%		7.43%		7.43%		7.43%		3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy Cost		Bill Savings	Non-Energy Benefits		Externalities
			Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Cost				
1	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,404	\$ 1,823	\$ 2,419	\$ 130				
2	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,488	\$ 1,916	\$ 2,419	\$ 136				
3	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,601	\$ 2,039	\$ 2,419	\$ 144				
4	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,691	\$ 2,138	\$ 2,419	\$ 151				
5	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,765	\$ 2,223	\$ 2,419	\$ 157				
6	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,826	\$ 2,294	\$ 2,419	\$ 161				
7	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,895	\$ 2,373	\$ 2,419	\$ 166				
8	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,002	\$ 2,491	\$ 2,419	\$ 174				
9	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,155	\$ 2,655	\$ 2,419	\$ 186				
10	275	3	\$ 324	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,210	\$ 2,721	\$ 2,419	\$ 190				
11	223	3	\$ 307	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,833	\$ 2,257	\$ 109	\$ 161				
12	223	3	\$ 307	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,874	\$ 2,308	\$ 109	\$ 164				
13	223	3	\$ 307	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,916	\$ 2,360	\$ 109	\$ 167				
14	223	3	\$ 307	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,959	\$ 2,413	\$ 109	\$ 170				
15	223	3	\$ 307	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,003	\$ 2,467	\$ 109	\$ 173				
16	203	3	\$ 280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,870	\$ 2,303	\$ -	\$ 161				
17	203	3	\$ 280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,912	\$ 2,355	\$ -	\$ 164				
18	203	3	\$ 280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,955	\$ 2,407	\$ -	\$ 168				
19	203	3	\$ 280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,999	\$ 2,462	\$ -	\$ 171				
20	203	3	\$ 280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,044	\$ 2,517	\$ -	\$ 174				
21	85	1	\$ 114	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 869	\$ 1,070	\$ -	\$ 74				
22	85	1	\$ 114	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 889	\$ 1,094	\$ -	\$ 75				
23	85	1	\$ 114	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 909	\$ 1,119	\$ -	\$ 77				
24	85	1	\$ 114	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 929	\$ 1,144	\$ -	\$ 78				
25	85	1	\$ 114	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 950	\$ 1,170	\$ -	\$ 80				
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
NPV - TRC	2,898	35	\$ 3,585	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,864	\$ 26,077	\$ 18,128	\$ 1,834				
NPV - SOC	3,852	47	\$ 4,831	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 29,067	\$ 36,214	\$ 21,132	\$ 2,542				

MidAmerican Energy Company  
 South Dakota Energy Efficiency  
 Annual Program Results  
 Residential Load Management - Electric

Total Administrative Cost:	\$	13,236
Total Equipment Cost:	\$	2,569
Total Participant Cost:	\$	-
Total Incentives Paid:	\$	5,308
Total Tax Credits:		-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 5,666	\$ 173,810	\$ 173,810	\$ 173,810	\$ 242,441
Total Costs	\$ -	\$ 167,590	\$ 167,232	\$ 116,681	\$ 146,765
Net Benefits	\$ 5,666	\$ 6,220	\$ 6,578	\$ 57,129	\$ 95,676
B/C Ratio	-	1.04	1.04	1.49	1.65
Levelized Cost (\$/kW)	\$ -	\$ 174.56	\$ 174.19	\$ 121.54	\$ 122.59

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities	Assumed Ongoing Administrative Costs	Assumed Ongoing Incentives
1	0.378	0.101	\$ 10,399	\$ 1,502	\$ 3,813	\$ 15	\$ 31	\$ -	\$ 1,573	\$ -	\$ -
2	0.378	0.101	\$ 10,659	\$ 1,539	\$ 3,908	\$ 32	\$ 32	\$ -	\$ 1,614	\$ 10,881	\$ 5,308
3	0.378	0.101	\$ 10,926	\$ 1,578	\$ 4,006	\$ 53	\$ 33	\$ -	\$ 1,656	\$ 11,099	\$ 5,308
4	0.378	0.101	\$ 11,199	\$ 1,617	\$ 4,106	\$ 42	\$ 34	\$ -	\$ 1,696	\$ 11,321	\$ 5,308
5	0.378	0.101	\$ 11,479	\$ 1,658	\$ 4,209	\$ 76	\$ 35	\$ -	\$ 1,742	\$ 11,547	\$ 5,308
6	0.378	0.101	\$ 11,766	\$ 1,699	\$ 4,314	\$ 50	\$ 36	\$ -	\$ 1,783	\$ 11,778	\$ 5,308
7	0.378	0.101	\$ 12,060	\$ 1,742	\$ 4,422	\$ 46	\$ 38	\$ -	\$ 1,827	\$ 12,014	\$ 5,308
8	0.378	0.101	\$ 12,362	\$ 1,785	\$ 4,533	\$ 52	\$ 39	\$ -	\$ 1,873	\$ 12,254	\$ 5,308
9	0.378	0.101	\$ 12,671	\$ 1,830	\$ 4,646	\$ 62	\$ 40	\$ -	\$ 1,921	\$ 12,499	\$ 5,308
10	0.378	0.101	\$ 12,988	\$ 1,876	\$ 4,762	\$ 251	\$ 42	\$ -	\$ 1,988	\$ 12,749	\$ 5,308
11	0.378	0.101	\$ 13,312	\$ 1,923	\$ 4,881	\$ 93	\$ 43	\$ -	\$ 2,021	\$ 13,004	\$ 5,308
12	0.378	0.101	\$ 13,645	\$ 1,971	\$ 5,003	\$ 57	\$ 44	\$ -	\$ 2,068	\$ 13,264	\$ 5,308
13	0.378	0.101	\$ 13,986	\$ 2,020	\$ 5,128	\$ 86	\$ 46	\$ -	\$ 2,122	\$ 13,529	\$ 5,308
14	0.378	0.101	\$ 14,336	\$ 2,070	\$ 5,256	\$ 73	\$ 48	\$ -	\$ 2,174	\$ 13,800	\$ 5,308
15	0.378	0.101	\$ 14,694	\$ 2,122	\$ 5,388	\$ 146	\$ 49	\$ -	\$ 2,235	\$ 14,076	\$ 5,308
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	3.596	0.960	\$ 114,604	\$ 16,551	\$ 42,021	\$ 634	\$ 358	\$ -	\$ 17,381	\$ 103,445	\$ 45,243
NPV - SOC	4.484	1.197	\$ 145,296	\$ 20,983	\$ 53,275	\$ 846	\$ 457	\$ -	\$ 22,040	\$ 133,528	\$ 57,728