

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

Total Administrative Cost:	\$	19,214
Total Participant Cost:	\$	409,395
Total Incentives Paid:	\$	108,045
Total Tax Credits:	\$	147,600

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total	
	Impact	Utility	Resource	Societal		
Total Benefits	\$ 1,571,900	\$ 1,642,471	\$ 1,642,471	\$ 1,793,071	\$ 2,455,689	
Total Costs	\$ 409,395	\$ 1,440,514	\$ 127,258	\$ 428,609	\$ 428,609	
Net Benefits	\$ 1,162,505	\$ 201,957	\$ 1,515,213	\$ 1,364,463	\$ 2,027,080	
B/C Ratio	3.84	1.14	12.91	4.18	5.73	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 25.89	\$ 91.09	\$ 8.05	\$ 27.10	\$ 20.60	
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	1,478.768	0.222	\$ 29,456	\$ 4,254	\$ 10,800	\$ 66,066	\$ 96,126	\$ 397	\$ 11,058
2	1,478.768	0.222	\$ 30,192	\$ 4,360	\$ 11,070	\$ 69,528	\$ 99,394	\$ 397	\$ 11,515
3	1,478.768	0.222	\$ 30,947	\$ 4,469	\$ 11,347	\$ 74,407	\$ 102,773	\$ 397	\$ 12,117
4	1,478.768	0.222	\$ 31,721	\$ 4,581	\$ 11,631	\$ 84,068	\$ 106,268	\$ 397	\$ 13,200
5	1,478.768	0.222	\$ 32,514	\$ 4,696	\$ 11,922	\$ 81,743	\$ 109,881	\$ 397	\$ 13,087
6	1,464.573	0.220	\$ 31,550	\$ 4,556	\$ 11,568	\$ 111,674	\$ 112,136	\$ 397	\$ 15,935
7	1,464.573	0.220	\$ 32,338	\$ 4,670	\$ 11,857	\$ 127,381	\$ 115,949	\$ 397	\$ 17,625
8	1,464.573	0.220	\$ 33,147	\$ 4,787	\$ 12,154	\$ 117,868	\$ 119,891	\$ 397	\$ 16,796
9	1,464.573	0.220	\$ 33,976	\$ 4,907	\$ 12,458	\$ 109,083	\$ 123,968	\$ 397	\$ 16,042
10	1,464.563	0.220	\$ 34,823	\$ 5,029	\$ 12,768	\$ 111,705	\$ 128,181	\$ 397	\$ 16,433
11	1,463.059	0.220	\$ 35,668	\$ 5,151	\$ 13,078	\$ 112,177	\$ 132,380	\$ 136	\$ 16,607
12	1,460.010	0.219	\$ 36,507	\$ 5,272	\$ 13,386	\$ 122,373	\$ 136,571	\$ -	\$ 17,754
13	1,460.010	0.219	\$ 37,419	\$ 5,404	\$ 13,720	\$ 128,345	\$ 141,215	\$ -	\$ 18,489
14	1,447.540	0.218	\$ 38,070	\$ 5,498	\$ 13,959	\$ 135,362	\$ 144,758	\$ -	\$ 19,289
15	1,447.540	0.218	\$ 39,022	\$ 5,635	\$ 14,308	\$ 124,379	\$ 149,680	\$ -	\$ 18,334
16	1,311.550	0.178	\$ 28,621	\$ 4,133	\$ 10,494	\$ 115,015	\$ 139,162	\$ -	\$ 15,826
17	1,311.550	0.178	\$ 29,337	\$ 4,237	\$ 10,757	\$ 114,156	\$ 143,893	\$ -	\$ 15,849
18	1,311.550	0.178	\$ 30,070	\$ 4,343	\$ 11,026	\$ 119,795	\$ 148,786	\$ -	\$ 16,523
19	1,071.921	0.137	\$ 25,423	\$ 3,671	\$ 9,322	\$ 101,548	\$ 126,370	\$ -	\$ 13,996
20	1,071.921	0.137	\$ 26,058	\$ 3,763	\$ 9,555	\$ 99,844	\$ 130,666	\$ -	\$ 13,922
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	15,815.006	2.343	\$ 355,748	\$ 51,376	\$ 130,440	\$ 1,104,907	\$ 1,313,256	\$ 3,000	\$ 164,247
NPV - SOC	20,803.788	3.065	\$ 473,936	\$ 68,445	\$ 173,775	\$ 1,516,289	\$ 1,792,256	\$ 3,501	\$ 223,244

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

Total Administrative Cost:	\$	62,984
Total Participant Cost:	\$	3,278,658
Total Incentives Paid:	\$	856,189
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 5,256,696	\$ 3,999,849	\$ 3,999,849	\$ 4,390,760	\$ 5,823,081
Total Costs	\$ 3,278,658	\$ 4,928,769	\$ 919,173	\$ 3,341,642	\$ 3,341,642
Net Benefits	\$ 1,978,037	\$ (928,920)	\$ 3,080,676	\$ 1,049,117	\$ 2,481,438
B/C Ratio	1.60	0.81	4.35	1.31	1.74
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.70	\$ 11.57	\$ 2.16	\$ 7.84	\$ 5.96
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
1	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 245,635	\$ 278,969	\$ 43,846	\$ 22,536
2	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 256,230	\$ 292,895	\$ 43,846	\$ 23,331
3	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 264,351	\$ 310,734	\$ 43,846	\$ 23,940
4	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 273,792	\$ 325,700	\$ 43,846	\$ 24,648
5	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 289,398	\$ 338,096	\$ 43,846	\$ 25,819
6	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 311,128	\$ 348,059	\$ 43,846	\$ 27,448
7	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 319,154	\$ 359,383	\$ 43,846	\$ 28,050
8	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 326,339	\$ 376,915	\$ 43,846	\$ 28,589
9	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 333,689	\$ 400,614	\$ 43,846	\$ 29,140
10	39,689	505	\$ 54,850	\$ -	\$ -	\$ 341,192	\$ 410,654	\$ 43,846	\$ 29,703
11	38,962	503	\$ 54,625	\$ -	\$ -	\$ 342,491	\$ 412,389	\$ 29,521	\$ 29,784
12	38,962	503	\$ 54,625	\$ -	\$ -	\$ 350,182	\$ 421,675	\$ 29,521	\$ 30,361
13	38,962	503	\$ 54,625	\$ -	\$ -	\$ 358,061	\$ 431,159	\$ 29,521	\$ 30,951
14	38,858	503	\$ 54,596	\$ -	\$ -	\$ 365,156	\$ 439,688	\$ 29,521	\$ 31,481
15	38,858	503	\$ 54,596	\$ -	\$ -	\$ 373,363	\$ 449,566	\$ 29,521	\$ 32,097
16	33,381	431	\$ 47,129	\$ -	\$ -	\$ 327,960	\$ 395,062	\$ 2,538	\$ 28,132
17	33,381	431	\$ 47,129	\$ -	\$ -	\$ 335,350	\$ 403,961	\$ 2,538	\$ 28,686
18	33,381	431	\$ 47,129	\$ -	\$ -	\$ 342,886	\$ 413,042	\$ 2,538	\$ 29,251
19	33,381	431	\$ 47,129	\$ -	\$ -	\$ 350,599	\$ 422,343	\$ 2,538	\$ 29,830
20	33,381	431	\$ 47,129	\$ -	\$ -	\$ 358,488	\$ 431,856	\$ 2,538	\$ 30,421
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	425,992	5,446	\$ 591,951	\$ -	\$ -	\$ 3,407,898	\$ 4,009,596	\$ 390,911	\$ 299,989
NPV - SOC	561,049	7,181	\$ 780,836	\$ -	\$ -	\$ 4,635,983	\$ 5,475,090	\$ 480,626	\$ 406,261

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

Total Administrative Cost:	\$	4,165
Total Participant Cost:	\$	277,997
Total Incentives Paid:	\$	88,662
Total Tax Credits:	\$	147,600

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 470,969	\$ 297,443	\$ 297,443	\$ 446,116	\$ 434,436
Total Costs	\$ 277,997	\$ 326,461	\$ 92,827	\$ 282,162	\$ 282,162
Net Benefits	\$ 192,972	\$ (29,019)	\$ 204,615	\$ 163,954	\$ 152,274
B/C Ratio	1.69	0.91	3.20	1.58	1.54
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 95.94	\$ 112.67	\$ 32.04	\$ 97.38	\$ 75.50
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation		Avoided Transmission		Avoided Distribution		Avoided Energy		Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
			Capacity	Cost	Capacity	Cost	Capacity	Cost	Capacity	Cost			
1	280.742	0.065	\$ 6,074	\$ 877	\$ 2,227	\$ 11,652	\$ 18,020	\$ 136	\$ 2,083				
2	280.742	0.065	\$ 6,226	\$ 899	\$ 2,283	\$ 12,643	\$ 18,633	\$ 136	\$ 2,205				
3	280.742	0.065	\$ 6,382	\$ 922	\$ 2,340	\$ 13,268	\$ 19,267	\$ 136	\$ 2,291				
4	280.742	0.065	\$ 6,541	\$ 945	\$ 2,399	\$ 15,084	\$ 19,922	\$ 136	\$ 2,497				
5	280.742	0.065	\$ 6,705	\$ 968	\$ 2,458	\$ 14,619	\$ 20,599	\$ 136	\$ 2,475				
6	280.742	0.065	\$ 6,873	\$ 993	\$ 2,520	\$ 20,304	\$ 21,299	\$ 136	\$ 3,069				
7	280.742	0.065	\$ 7,044	\$ 1,017	\$ 2,583	\$ 22,337	\$ 22,024	\$ 136	\$ 3,298				
8	280.742	0.065	\$ 7,221	\$ 1,043	\$ 2,647	\$ 20,547	\$ 22,772	\$ 136	\$ 3,146				
9	280.742	0.065	\$ 7,401	\$ 1,069	\$ 2,714	\$ 20,165	\$ 23,547	\$ 136	\$ 3,135				
10	280.731	0.065	\$ 7,584	\$ 1,095	\$ 2,781	\$ 20,883	\$ 24,346	\$ 136	\$ 3,234				
11	280.731	0.065	\$ 7,774	\$ 1,123	\$ 2,850	\$ 20,636	\$ 25,174	\$ 136	\$ 3,238				
12	277.683	0.065	\$ 7,915	\$ 1,143	\$ 2,902	\$ 23,070	\$ 25,720	\$ -	\$ 3,503				
13	277.683	0.065	\$ 8,113	\$ 1,172	\$ 2,975	\$ 22,703	\$ 26,595	\$ -	\$ 3,496				
14	277.683	0.065	\$ 8,316	\$ 1,201	\$ 3,049	\$ 24,078	\$ 27,499	\$ -	\$ 3,664				
15	277.683	0.065	\$ 8,524	\$ 1,231	\$ 3,125	\$ 23,556	\$ 28,434	\$ -	\$ 3,644				
16	239.630	0.042	\$ 5,014	\$ 724	\$ 1,838	\$ 19,959	\$ 24,853	\$ -	\$ 2,754				
17	239.630	0.042	\$ 5,139	\$ 742	\$ 1,884	\$ 20,122	\$ 25,698	\$ -	\$ 2,789				
18	239.630	0.042	\$ 5,268	\$ 761	\$ 1,931	\$ 20,263	\$ 26,571	\$ -	\$ 2,822				
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
NPV - TRC	2,897.625	0.658	\$ 71,746	\$ 10,361	\$ 26,307	\$ 189,028	\$ 233,634	\$ 1,073	\$ 29,744				
NPV - SOC	3,737.290	0.843	\$ 93,527	\$ 13,507	\$ 34,293	\$ 253,615	\$ 310,606	\$ 1,264	\$ 39,494				

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

Total Administrative Cost:	\$	378
Total Participant Cost:	\$	2,648
Total Incentives Paid:	\$	1,962
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	5,214	\$	3,273	\$	3,273	\$	4,222	\$
Total Costs	\$	2,648	\$	4,643	\$	2,340	\$	3,026	\$	3,026
Net Benefits	\$	2,566	\$	(1,370)	\$	933	\$	1,196	\$	1,557
B/C Ratio		1.97		0.70		1.40		1.40		1.51
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	120.56	\$	211.37	\$	106.52	\$	137.75	\$	110.90
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	2.428	0.002	\$ 108	\$	16	\$	40	\$	109	\$	209	\$ 128	\$ 27
2	2.428	0.002	\$ 111	\$	16	\$	41	\$	118	\$	217	\$ 128	\$ 29
3	2.428	0.002	\$ 113	\$	16	\$	42	\$	125	\$	224	\$ 128	\$ 30
4	2.428	0.002	\$ 116	\$	17	\$	43	\$	139	\$	231	\$ 128	\$ 31
5	2.428	0.002	\$ 119	\$	17	\$	44	\$	139	\$	239	\$ 128	\$ 32
6	2.428	0.002	\$ 122	\$	18	\$	45	\$	187	\$	248	\$ 128	\$ 37
7	2.428	0.002	\$ 125	\$	18	\$	46	\$	243	\$	256	\$ 128	\$ 43
8	2.428	0.002	\$ 128	\$	19	\$	47	\$	209	\$	265	\$ 128	\$ 40
9	2.428	0.002	\$ 131	\$	19	\$	48	\$	186	\$	274	\$ 128	\$ 38
10	2.428	0.002	\$ 135	\$	19	\$	49	\$	190	\$	283	\$ 128	\$ 39
11	1.622	0.002	\$ 124	\$	18	\$	46	\$	131	\$	196	\$	\$ 32
12	1.622	0.002	\$ 128	\$	18	\$	47	\$	149	\$	202	\$	\$ 34
13	1.622	0.002	\$ 131	\$	19	\$	48	\$	158	\$	209	\$	\$ 36
14	1.207	0.002	\$ 126	\$	18	\$	46	\$	135	\$	161	\$	\$ 33
15	1.207	0.002	\$ 130	\$	19	\$	48	\$	115	\$	167	\$	\$ 31
16	0.586	0.001	\$ -	\$	-	\$	-	\$	49	\$	81	\$	\$ 5
17	0.586	0.001	\$ -	\$	-	\$	-	\$	49	\$	84	\$	\$ 5
18	0.586	0.001	\$ -	\$	-	\$	-	\$	49	\$	87	\$	\$ 5
19	0.586	0.001	\$ -	\$	-	\$	-	\$	51	\$	90	\$	\$ 5
20	0.586	0.001	\$ -	\$	-	\$	-	\$	52	\$	93	\$	\$ 5
21	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
22	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
23	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
24	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
25	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
26	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
27	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
28	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
29	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
30	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	\$ -
NPV - TRC	21.966	0.018	\$ 1,153	\$	166	\$	423	\$	1,531	\$	2,303	\$ 949	\$ 327
NPV - SOC	27.285	0.023	\$ 1,451	\$	209	\$	532	\$	1,974	\$	2,937	\$ 1,101	\$ 417

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

Total Administrative Cost:	\$	5,440
Total Equipment Cost:	\$	4,229
Total Participant Cost:	\$	7,353
Total Incentives Paid:	\$	7,353
Total Tax Credits:		-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total	
	Participant	Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 7,409	\$ 21,463	\$ 21,463	\$ 21,463	\$ 23,609
Total Costs	\$ 7,353	\$ 95,831	\$ 95,775	\$ 25,747	\$ 29,162
Net Benefits	\$ 56	\$ (74,369)	\$ (74,312)	\$ (4,285)	\$ (5,554)
B/C Ratio	1.01	0.22	0.22	0.83	0.81
Levelized Cost (\$/kW)	\$ 57.70	\$ 0.01	\$ 0.05	\$ 0.00	\$ 0.42

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	0.625	0.127	\$ 14,158	\$ 2,045	\$ 5,191	\$ 69	\$ 56	\$ -	\$ 2,146	\$ 1,211	\$ 7,353
2	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,235	\$ 7,353
3	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,260	\$ 7,353
4	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,285	\$ 7,353
5	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,311	\$ 7,353
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,337	\$ 7,353
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,364	\$ 7,353
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,391	\$ 7,353
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,419	\$ 7,353
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,447	\$ 7,353
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,476	\$ 7,353
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,506	\$ 7,353
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,536	\$ 7,353
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,567	\$ 7,353
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,598	\$ 7,353
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	0.625	0.127	\$ 14,158	\$ 2,045	\$ 5,191	\$ 69	\$ 56	\$ -	\$ 2,146	\$ 12,955	\$ 70,028
NPV - SOC	0.625	0.127	\$ 14,158	\$ 2,045	\$ 5,191	\$ 69	\$ 56	\$ -	\$ 2,146	\$ 16,370	\$ 87,323

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

Total Administrative Cost:	\$	1,715
Total Participant Cost:	\$	1,422
Total Incentives Paid:	\$	750
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total	
	Impact	Utility	Resource	Societal		
Total Benefits	\$ 6,560	\$ 14,357	\$ 14,357	\$ 14,357	\$ 16,974	
Total Costs	\$ 1,422	\$ 8,275	\$ 2,465	\$ 3,137	\$ 3,137	
Net Benefits	\$ 5,139	\$ 6,082	\$ 11,892	\$ 11,221	\$ 13,837	
B/C Ratio	4.61	1.73	5.82	4.58	5.41	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 23.00	\$ 133.87	\$ 39.88	\$ 50.74	\$ 47.34	
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	14.195	0.002	\$ 1,571	\$ 227	\$ 576	\$ 686	\$ 1,253	\$ -	\$ 306				
2	14.195	0.002	\$ 1,610	\$ 233	\$ 590	\$ 787	\$ 1,295	\$ -	\$ 322				
3	14.195	0.002	\$ 1,650	\$ 238	\$ 605	\$ 824	\$ 1,339	\$ -	\$ 332				
4	14.195	0.002	\$ 1,691	\$ 244	\$ 620	\$ 875	\$ 1,385	\$ -	\$ 343				
5	14.195	0.002	\$ 1,734	\$ 250	\$ 636	\$ 922	\$ 1,432	\$ -	\$ 354				
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	61.813	0.007	\$ 7,165	\$ 1,035	\$ 2,627	\$ 3,531	\$ 5,810	\$ -	\$ 1,436				
NPV - SOC	66.260	0.008	\$ 7,694	\$ 1,111	\$ 2,821	\$ 3,804	\$ 6,243	\$ -	\$ 1,543				

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

Total Administrative Cost:	\$	1,471
Total Participant Cost:	\$	125,959
Total Incentives Paid:	\$	15,454
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total	
	Participant	Impact	Utility	Resource	Societal	
Total Benefits	\$ 1,086,033	\$ 1,325,180	\$ 1,325,180	\$ 1,325,180	\$ 1,996,633	
Total Costs	\$ 125,959	\$ 1,087,504	\$ 16,924	\$ 127,430	\$ 127,430	
Net Benefits	\$ 960,074	\$ 237,676	\$ 1,308,256	\$ 1,197,750	\$ 1,869,203	
B/C Ratio	8.62	1.22	78.30	10.40	15.67	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 9.82	\$ 84.81	\$ 1.32	\$ 9.94	\$ 7.51	
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%	

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation		Avoided Transmission		Avoided Distribution		Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
			Capacity	Cost	Capacity	Cost	Capacity	Cost				
1	1,180.068	0.153	21,618	\$ 3,122	3,122	\$ 7,926	7,926	\$ 53,556	\$ 76,551	\$ -	\$ 8,622	
2	1,180.068	0.153	22,158	\$ 3,200	3,200	\$ 8,125	8,125	\$ 55,910	\$ 79,153	\$ -	\$ 8,939	
3	1,180.068	0.153	22,712	\$ 3,280	3,280	\$ 8,328	8,328	\$ 60,115	\$ 81,845	\$ -	\$ 9,444	
4	1,180.068	0.153	23,280	\$ 3,362	3,362	\$ 8,536	8,536	\$ 67,890	\$ 84,627	\$ -	\$ 10,307	
5	1,180.068	0.153	23,862	\$ 3,446	3,446	\$ 8,749	8,749	\$ 65,980	\$ 87,505	\$ -	\$ 10,204	
6	1,180.068	0.153	24,459	\$ 3,532	3,532	\$ 8,968	8,968	\$ 91,074	\$ 90,480	\$ -	\$ 12,803	
7	1,180.068	0.153	25,070	\$ 3,621	3,621	\$ 9,192	9,192	\$ 104,644	\$ 93,556	\$ -	\$ 14,253	
8	1,180.068	0.153	25,697	\$ 3,711	3,711	\$ 9,422	9,422	\$ 96,982	\$ 96,737	\$ -	\$ 13,581	
9	1,180.068	0.153	26,339	\$ 3,804	3,804	\$ 9,658	9,658	\$ 88,624	\$ 100,026	\$ -	\$ 12,842	
10	1,180.068	0.153	26,998	\$ 3,899	3,899	\$ 9,899	9,899	\$ 90,523	\$ 103,427	\$ -	\$ 13,132	
11	1,180.068	0.153	27,673	\$ 3,996	3,996	\$ 10,147	10,147	\$ 91,351	\$ 106,944	\$ -	\$ 13,317	
12	1,180.068	0.153	28,364	\$ 4,096	4,096	\$ 10,400	10,400	\$ 99,084	\$ 110,580	\$ -	\$ 14,194	
13	1,180.068	0.153	29,074	\$ 4,199	4,199	\$ 10,660	10,660	\$ 105,407	\$ 114,339	\$ -	\$ 14,934	
14	1,168.125	0.151	29,526	\$ 4,264	4,264	\$ 10,826	10,826	\$ 111,070	\$ 117,036	\$ -	\$ 15,569	
15	1,168.125	0.151	30,264	\$ 4,371	4,371	\$ 11,097	11,097	\$ 100,651	\$ 121,015	\$ -	\$ 14,638	
16	1,071.335	0.136	23,607	\$ 3,409	3,409	\$ 8,656	8,656	\$ 95,007	\$ 114,228	\$ -	\$ 13,068	
17	1,071.335	0.136	24,198	\$ 3,495	3,495	\$ 8,872	8,872	\$ 93,985	\$ 118,112	\$ -	\$ 13,055	
18	1,071.335	0.136	24,803	\$ 3,582	3,582	\$ 9,094	9,094	\$ 99,483	\$ 122,128	\$ -	\$ 13,696	
19	1,071.335	0.136	25,423	\$ 3,671	3,671	\$ 9,322	9,322	\$ 101,498	\$ 126,280	\$ -	\$ 13,991	
20	1,071.335	0.136	26,058	\$ 3,763	3,763	\$ 9,555	9,555	\$ 99,792	\$ 130,573	\$ -	\$ 13,917	
21	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
22	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
23	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
24	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
25	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
26	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
27	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
28	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
29	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
30	-	-	-	\$ -	-	\$ -	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	12,822.450	1.658	274,773	\$ 39,682	39,682	\$ 100,749	100,749	\$ 909,976	\$ 1,070,580	\$ -	\$ 132,518	
NPV - SOC	16,959.525	2.190	370,117	\$ 53,451	53,451	\$ 135,708	135,708	\$ 1,255,844	\$ 1,471,328	\$ -	\$ 181,512	

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

Total Administrative Cost:	\$	325
Total Participant Cost:	\$	1,369
Total Incentives Paid:	\$	1,217
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	3,124	\$	2,218	\$	2,218	\$	3,196	\$
Total Costs	\$	1,369	\$	2,471	\$	1,542	\$	1,694	\$	1,694
Net Benefits	\$	1,755	\$	(253)	\$	676	\$	1,502	\$	1,370
B/C Ratio		2.28		0.90		1.44		1.89		1.81
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	122.77	\$	221.54	\$	138.29	\$	151.93	\$	126.19
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	1.336	0.000	\$ 85	\$ 12	\$ 31	\$ 64	\$ 93	\$ 132	19
2	1.336	0.000	\$ 87	\$ 13	\$ 32	\$ 70	\$ 96	\$ 132	20
3	1.336	0.000	\$ 90	\$ 13	\$ 33	\$ 74	\$ 99	\$ 132	21
4	1.336	0.000	\$ 92	\$ 13	\$ 34	\$ 81	\$ 103	\$ 132	22
5	1.336	0.000	\$ 94	\$ 14	\$ 35	\$ 83	\$ 106	\$ 132	22
6	1.336	0.000	\$ 96	\$ 14	\$ 35	\$ 109	\$ 110	\$ 132	25
7	1.336	0.000	\$ 99	\$ 14	\$ 36	\$ 156	\$ 113	\$ 132	31
8	1.336	0.000	\$ 101	\$ 15	\$ 37	\$ 130	\$ 117	\$ 132	28
9	1.336	0.000	\$ 104	\$ 15	\$ 38	\$ 108	\$ 121	\$ 132	27
10	1.336	0.000	\$ 106	\$ 15	\$ 39	\$ 110	\$ 125	\$ 132	27
11	0.637	0.000	\$ 97	\$ 14	\$ 36	\$ 59	\$ 67	\$ -	21
12	0.637	0.000	\$ 100	\$ 14	\$ 37	\$ 69	\$ 69	\$ -	22
13	0.637	0.000	\$ 102	\$ 15	\$ 37	\$ 78	\$ 71	\$ -	23
14	0.526	0.000	\$ 102	\$ 15	\$ 37	\$ 78	\$ 63	\$ -	23
15	0.526	0.000	\$ 105	\$ 15	\$ 38	\$ 58	\$ 65	\$ -	22
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	11.152	0.002	\$ 911	\$ 132	\$ 334	\$ 841	\$ 928	\$ 978	222
NPV - SOC	13.428	0.002	\$ 1,147	\$ 166	\$ 421	\$ 1,053	\$ 1,142	\$ 1,136	279

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

Total Administrative Cost:	\$	11,160
Total Participant Cost:	\$	-
Total Incentives Paid:	\$	-
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	\$		\$		\$		\$		\$	
Total Benefits	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Total Costs	\$	-	\$	11,160	\$	11,160	\$	11,160	\$	11,160
Net Benefits	\$	-	\$	(11,160)	\$	(11,160)	\$	(11,160)	\$	(11,160)
B/C Ratio		-		-		-		-		-
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NPV - SOC	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Total Administrative Cost:	\$	19,938
Total Participant Cost:	\$	2,559,891
Total Incentives Paid:	\$	590,205
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 3,796,103	\$ 2,978,066	\$ 2,978,066	\$ 3,159,445	\$ 4,347,384
Total Costs	\$ 2,559,891	\$ 3,634,662	\$ 610,143	\$ 2,579,829	\$ 2,579,829
Net Benefits	\$ 1,236,212	\$ (656,596)	\$ 2,367,923	\$ 579,616	\$ 1,767,555
B/C Ratio	1.48	0.82	4.88	1.22	1.69
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 8.05	\$ 11.43	\$ 1.92	\$ 8.11	\$ 6.14
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
1	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 181,859	\$ 208,534	\$ 19,044	\$ 16,615
2	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 189,674	\$ 218,889	\$ 19,044	\$ 17,201
3	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 195,627	\$ 232,142	\$ 19,044	\$ 17,648
4	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 202,583	\$ 243,263	\$ 19,044	\$ 18,170
5	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 214,146	\$ 252,460	\$ 19,044	\$ 19,037
6	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 230,204	\$ 259,825	\$ 19,044	\$ 20,241
7	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 236,143	\$ 268,225	\$ 19,044	\$ 20,687
8	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 241,459	\$ 281,265	\$ 19,044	\$ 21,085
9	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 246,897	\$ 298,833	\$ 19,044	\$ 21,493
10	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 252,449	\$ 306,317	\$ 19,044	\$ 21,910
11	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 258,134	\$ 313,212	\$ 19,044	\$ 22,336
12	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 263,930	\$ 320,264	\$ 19,044	\$ 22,771
13	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 269,868	\$ 327,467	\$ 19,044	\$ 23,216
14	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 275,949	\$ 334,839	\$ 19,044	\$ 23,672
15	29,366	382	\$ 39,678	\$ -	\$ -	\$ 282,151	\$ 342,362	\$ 19,044	\$ 24,137
16	25,731	335	\$ 34,767	\$ -	\$ -	\$ 252,794	\$ 306,733	\$ -	\$ 21,567
17	25,731	335	\$ 34,767	\$ -	\$ -	\$ 258,490	\$ 313,643	\$ -	\$ 21,994
18	25,731	335	\$ 34,767	\$ -	\$ -	\$ 264,299	\$ 320,693	\$ -	\$ 22,430
19	25,731	335	\$ 34,767	\$ -	\$ -	\$ 270,244	\$ 327,914	\$ -	\$ 22,876
20	25,731	335	\$ 34,767	\$ -	\$ -	\$ 276,325	\$ 335,300	\$ -	\$ 23,332
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	317,932	4,134	\$ 429,578	\$ -	\$ -	\$ 2,548,488	\$ 3,024,519	\$ 181,379	\$ 223,355
NPV - SOC	419,842	5,459	\$ 567,276	\$ -	\$ -	\$ 3,476,802	\$ 4,141,181	\$ 226,177	\$ 303,306

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

Total Administrative Cost:	\$	36,349
Total Participant Cost:	\$	215,807
Total Incentives Paid:	\$	155,614
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 458,969	\$ 189,262	\$ 189,262	\$ 298,964	\$ 272,434
Total Costs	\$ 215,807	\$ 385,615	\$ 191,963	\$ 252,156	\$ 252,156
Net Benefits	\$ 243,162	\$ (196,354)	\$ (2,701)	\$ 46,808	\$ 20,278
B/C Ratio	2.13	0.49	0.99	1.19	1.08
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 10.47	\$ 18.71	\$ 9.31	\$ 12.23	\$ 9.40
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
1	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 12,262	\$ 14,075	\$ 13,069	\$ 1,102
2	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 12,796	\$ 14,773	\$ 13,069	\$ 1,142
3	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 13,223	\$ 15,676	\$ 13,069	\$ 1,174
4	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 13,711	\$ 16,419	\$ 13,069	\$ 1,211
5	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 14,491	\$ 17,047	\$ 13,069	\$ 1,269
6	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 15,591	\$ 17,570	\$ 13,069	\$ 1,352
7	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 15,987	\$ 18,156	\$ 13,069	\$ 1,381
8	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 16,347	\$ 19,036	\$ 13,069	\$ 1,408
9	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 16,715	\$ 20,238	\$ 13,069	\$ 1,436
10	1,988	23	\$ 2,431	\$ -	\$ -	\$ 17,091	\$ 20,738	\$ 13,069	\$ 1,464
11	1,845	23	\$ 2,392	\$ -	\$ -	\$ 16,218	\$ 19,678	\$ 4,350	\$ 1,396
12	1,845	23	\$ 2,392	\$ -	\$ -	\$ 16,582	\$ 20,122	\$ 4,350	\$ 1,423
13	1,845	23	\$ 2,392	\$ -	\$ -	\$ 16,955	\$ 20,574	\$ 4,350	\$ 1,451
14	1,751	23	\$ 2,366	\$ -	\$ -	\$ 16,453	\$ 19,964	\$ 4,350	\$ 1,411
15	1,751	23	\$ 2,366	\$ -	\$ -	\$ 16,822	\$ 20,412	\$ 4,350	\$ 1,439
16	1,380	18	\$ 1,864	\$ -	\$ -	\$ 13,557	\$ 16,449	\$ 2,538	\$ 1,157
17	1,380	18	\$ 1,864	\$ -	\$ -	\$ 13,862	\$ 16,820	\$ 2,538	\$ 1,179
18	1,380	18	\$ 1,864	\$ -	\$ -	\$ 14,174	\$ 17,198	\$ 2,538	\$ 1,203
19	1,380	18	\$ 1,864	\$ -	\$ -	\$ 14,492	\$ 17,585	\$ 2,538	\$ 1,227
20	1,380	18	\$ 1,864	\$ -	\$ -	\$ 14,818	\$ 17,981	\$ 2,538	\$ 1,251
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	20,612	249	\$ 25,824	\$ -	\$ -	\$ 163,438	\$ 193,652	\$ 109,702	\$ 14,195
NPV - SOC	26,837	326	\$ 33,864	\$ -	\$ -	\$ 219,563	\$ 261,082	\$ 133,539	\$ 19,007

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

Total Administrative Cost:	\$	3,087
Total Participant Cost:	\$	350,510
Total Incentives Paid:	\$	81,618
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 797,904	\$ 679,148	\$ 679,148	\$ 737,511	\$ 985,368
Total Costs	\$ 350,510	\$ 742,628	\$ 84,705	\$ 353,597	\$ 353,597
Net Benefits	\$ 447,394	\$ (63,480)	\$ 594,444	\$ 383,914	\$ 631,771
B/C Ratio	2.28	0.91	8.02	2.09	2.79
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 4.84	\$ 10.26	\$ 1.17	\$ 4.88	\$ 3.72
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
1	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	41,936 \$	45,866 \$	6,128 \$	3,854
2	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	43,744 \$	48,204 \$	6,128 \$	3,990
3	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	45,120 \$	51,203 \$	6,128 \$	4,093
4	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	46,721 \$	53,722 \$	6,128 \$	4,213
5	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	49,383 \$	55,795 \$	6,128 \$	4,413
6	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	53,085 \$	57,442 \$	6,128 \$	4,690
7	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	54,461 \$	59,320 \$	6,128 \$	4,794
8	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	55,687 \$	62,266 \$	6,128 \$	4,886
9	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	56,941 \$	66,258 \$	6,128 \$	4,980
10	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	58,222 \$	67,930 \$	6,128 \$	5,076
11	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	59,533 \$	69,459 \$	6,128 \$	5,174
12	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	60,870 \$	71,023 \$	6,128 \$	5,274
13	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	62,239 \$	72,621 \$	6,128 \$	5,377
14	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	63,642 \$	74,256 \$	6,128 \$	5,482
15	6,773	92 \$	9,454 \$	- \$	- \$	65,072 \$	75,924 \$	6,128 \$	5,589
16	5,301	72 \$	7,400 \$	- \$	- \$	52,082 \$	60,767 \$	- \$	4,461
17	5,301	72 \$	7,400 \$	- \$	- \$	53,256 \$	62,135 \$	- \$	4,549
18	5,301	72 \$	7,400 \$	- \$	- \$	54,453 \$	63,532 \$	- \$	4,639
19	5,301	72 \$	7,400 \$	- \$	- \$	55,678 \$	64,963 \$	- \$	4,731
20	5,301	72 \$	7,400 \$	- \$	- \$	56,930 \$	66,426 \$	- \$	4,825
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	72,384	987 \$	101,045 \$	- \$	- \$	578,103 \$	657,923 \$	58,363 \$	50,936
NPV - SOC	95,080	1,296 \$	132,727 \$	- \$	- \$	783,894 \$	895,725 \$	72,778 \$	68,747

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

Total Administrative Cost:	\$	3,239
Total Participant Cost:	\$	8,415
Total Incentives Paid:	\$	8,415
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	85,341	\$	33,198	\$	33,198	\$	74,664	\$
Total Costs	\$	8,415	\$	47,114	\$	11,654	\$	11,654	\$	11,654
Net Benefits	\$	76,926	\$	(13,916)	\$	21,544	\$	63,010	\$	30,321
B/C Ratio		10.14		0.70		2.85		6.41		3.60
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	1.91	\$	10.71	\$	2.65	\$	2.65	\$	2.28
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
1	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 3,545	\$ 3,905	\$ 5,605	280
2	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 3,716	\$ 4,104	\$ 5,605	293
3	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 3,894	\$ 4,380	\$ 5,605	306
4	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 4,079	\$ 4,577	\$ 5,605	320
5	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 4,305	\$ 4,771	\$ 5,605	337
6	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 4,660	\$ 4,973	\$ 5,605	364
7	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 4,765	\$ 5,182	\$ 5,605	371
8	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 4,872	\$ 5,433	\$ 5,605	380
9	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 4,982	\$ 5,814	\$ 5,605	388
10	593	2	\$ 188	\$ -	\$ -	\$ 5,094	\$ 5,944	\$ 5,605	396
11	9	0	\$ 3	\$ -	\$ -	\$ 83	\$ 96	\$ -	6
12	9	0	\$ 3	\$ -	\$ -	\$ 84	\$ 99	\$ -	7
13	9	0	\$ 3	\$ -	\$ -	\$ 86	\$ 101	\$ -	7
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	4,401	13	\$ 1,397	\$ -	\$ -	\$ 31,801	\$ 35,460	\$ 41,467	2,490
NPV - SOC	5,112	16	\$ 1,622	\$ -	\$ -	\$ 37,424	\$ 41,785	\$ 48,131	2,928

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

Total Administrative Cost:	\$	371
Total Participant Cost:	\$	144,035
Total Incentives Paid:	\$	20,337
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	Total Benefits	\$	118,379	\$	120,175	\$	120,175	\$	120,175	\$
Total Costs	\$	144,035	\$	118,750	\$	20,708	\$	144,406	\$	144,406
Net Benefits	\$	(25,656)	\$	1,425	\$	99,467	\$	(24,231)	\$	31,514
B/C Ratio		0.82		1.01		5.80		0.83		1.22
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	13.51	\$	11.14	\$	1.94	\$	13.54	\$	10.19
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
1	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	6,034 \$	6,590 \$	- \$	685
2	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	6,299 \$	6,926 \$	- \$	705
3	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	6,487 \$	7,335 \$	- \$	719
4	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	6,698 \$	7,719 \$	- \$	735
5	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	7,073 \$	8,023 \$	- \$	763
6	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	7,588 \$	8,249 \$	- \$	801
7	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	7,798 \$	8,500 \$	- \$	817
8	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	7,974 \$	8,915 \$	- \$	830
9	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	8,153 \$	9,471 \$	- \$	844
10	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	8,337 \$	9,724 \$	- \$	858
11	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	8,524 \$	9,943 \$	- \$	872
12	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	8,716 \$	10,167 \$	- \$	886
13	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	8,912 \$	10,396 \$	- \$	901
14	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	9,113 \$	10,630 \$	- \$	916
15	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	9,317 \$	10,868 \$	- \$	931
16	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	9,527 \$	11,113 \$	- \$	947
17	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	9,742 \$	11,363 \$	- \$	963
18	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	9,961 \$	11,619 \$	- \$	979
19	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	10,185 \$	11,880 \$	- \$	996
20	969	6 \$	3,098 \$	- \$	- \$	10,414 \$	12,148 \$	- \$	1,013
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	10,664	63 \$	34,107 \$	- \$	- \$	86,068 \$	98,042 \$	- \$	9,013
NPV - SOC	14,178	84 \$	45,347 \$	- \$	- \$	118,300 \$	135,317 \$	- \$	12,273