

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

Total Administrative Cost: \$ 1,143
 Total Participant Cost: \$ 56,232
 Total Incentives Paid: \$ 39,392
 Total Tax Credits: \$ -

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Utility	Total Resource	Societal
	Participant	Impact				
Total Benefits	\$ 53,193	\$ 45,114	\$ 45,114	\$ 45,114	\$ 63,147	
Total Costs	\$ 56,232	\$ 54,337	\$ 40,535	\$ 57,375	\$ 57,375	
Net Benefits	\$ (3,038)	\$ (9,223)	\$ 4,579	\$ (12,261)	\$ 5,772	
B/C Ratio	0.95	0.83	1.11	0.79	1.10	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 445.32	\$ 430.32	\$ 321.02	\$ 454.38	\$ 364.38	
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	13.258	0.018	\$ 2,006	\$ 290	\$ 735	\$ 783	\$ 1,186	\$ -	\$ 381
2	13.258	0.018	\$ 2,056	\$ 297	\$ 754	\$ 813	\$ 1,227	\$ -	\$ 392
3	13.258	0.018	\$ 2,107	\$ 304	\$ 773	\$ 846	\$ 1,268	\$ -	\$ 403
4	13.258	0.018	\$ 2,160	\$ 312	\$ 792	\$ 916	\$ 1,311	\$ -	\$ 418
5	13.258	0.018	\$ 2,214	\$ 320	\$ 812	\$ 1,136	\$ 1,356	\$ -	\$ 448
6	13.258	0.018	\$ 2,269	\$ 328	\$ 832	\$ 2,142	\$ 1,402	\$ -	\$ 557
7	13.258	0.018	\$ 2,326	\$ 336	\$ 853	\$ 1,561	\$ 1,450	\$ -	\$ 508
8	13.258	0.018	\$ 2,384	\$ 344	\$ 874	\$ 1,177	\$ 1,499	\$ -	\$ 478
9	13.258	0.018	\$ 2,444	\$ 353	\$ 896	\$ 1,185	\$ 1,550	\$ -	\$ 488
10	13.258	0.018	\$ 2,505	\$ 362	\$ 919	\$ 1,226	\$ 1,603	\$ -	\$ 501
11	13.258	0.018	\$ 2,568	\$ 371	\$ 941	\$ 1,453	\$ 1,657	\$ -	\$ 533
12	13.258	0.018	\$ 2,632	\$ 380	\$ 965	\$ 1,640	\$ 1,714	\$ -	\$ 562
13	13.258	0.018	\$ 2,698	\$ 390	\$ 989	\$ 1,886	\$ 1,772	\$ -	\$ 596
14	13.258	0.018	\$ 2,765	\$ 399	\$ 1,014	\$ 1,406	\$ 1,832	\$ -	\$ 558
15	13.258	0.018	\$ 2,834	\$ 409	\$ 1,039	\$ 1,370	\$ 1,894	\$ -	\$ 565
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	126.272	0.168	\$ 22,105	\$ 3,192	\$ 8,105	\$ 11,711	\$ 13,802	\$ -	\$ 4,511
NPV - SOC	157.459	0.209	\$ 28,025	\$ 4,047	\$ 10,276	\$ 15,058	\$ 17,602	\$ -	\$ 5,741

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Equipment Electric - Ground Source Heat Pump

Total Administrative Cost:	\$	9,522
Total Participant Cost:	\$	146,463
Total Incentives Paid:	\$	33,200
Total Tax Credits:	\$	98,400

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total	
	Participant	Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 242,235	\$ 126,093	\$ 126,093	\$ 224,493	\$ 185,792
Total Costs	\$ 146,463	\$ 153,357	\$ 42,722	\$ 155,985	\$ 155,985
Net Benefits	\$ 95,772	\$ (27,264)	\$ 83,371	\$ 68,508	\$ 29,807
B/C Ratio	1.65	0.82	2.95	1.44	1.19
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 108.82	\$ 113.94	\$ 31.74	\$ 115.89	\$ 89.35
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	128.442	0.021	\$ 1,902	\$ 275	\$ 697	\$ 5,667	\$ 8,342	\$ -	854
2	128.442	0.021	\$ 1,949	\$ 282	\$ 715	\$ 5,950	\$ 8,625	\$ -	890
3	128.442	0.021	\$ 1,998	\$ 289	\$ 733	\$ 6,810	\$ 8,919	\$ -	983
4	128.442	0.021	\$ 2,048	\$ 296	\$ 751	\$ 6,541	\$ 9,222	\$ -	964
5	128.442	0.021	\$ 2,099	\$ 303	\$ 770	\$ 9,173	\$ 9,535	\$ -	1,235
6	128.442	0.021	\$ 2,152	\$ 311	\$ 789	\$ 9,575	\$ 9,860	\$ -	1,283
7	128.442	0.021	\$ 2,206	\$ 319	\$ 809	\$ 9,038	\$ 10,195	\$ -	1,237
8	128.442	0.021	\$ 2,261	\$ 327	\$ 829	\$ 9,077	\$ 10,541	\$ -	1,249
9	128.442	0.021	\$ 2,317	\$ 335	\$ 850	\$ 9,421	\$ 10,900	\$ -	1,292
10	128.442	0.021	\$ 2,375	\$ 343	\$ 871	\$ 9,278	\$ 11,270	\$ -	1,287
11	128.442	0.021	\$ 2,435	\$ 352	\$ 893	\$ 10,444	\$ 11,654	\$ -	1,412
12	128.442	0.021	\$ 2,495	\$ 360	\$ 915	\$ 10,165	\$ 12,050	\$ -	1,394
13	128.442	0.021	\$ 2,558	\$ 369	\$ 938	\$ 10,697	\$ 12,459	\$ -	1,456
14	128.442	0.021	\$ 2,622	\$ 379	\$ 961	\$ 10,711	\$ 12,883	\$ -	1,467
15	128.442	0.021	\$ 2,687	\$ 388	\$ 985	\$ 10,698	\$ 13,321	\$ -	1,476
16	128.442	0.021	\$ 2,755	\$ 398	\$ 1,010	\$ 10,785	\$ 13,774	\$ -	1,495
17	128.442	0.021	\$ 2,823	\$ 408	\$ 1,035	\$ 10,861	\$ 14,242	\$ -	1,513
18	128.442	0.021	\$ 2,894	\$ 418	\$ 1,061	\$ 11,226	\$ 14,727	\$ -	1,560
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	1,345,947	0.223	\$ 23,652	\$ 3,416	\$ 8,672	\$ 90,352	\$ 110,635	\$ -	12,609
NPV - SOC	1,745,727	0.289	\$ 31,413	\$ 4,537	\$ 11,518	\$ 121,435	\$ 148,194	\$ -	16,890

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Equipment Electric - Air Source Heat Pump

Total Administrative Cost: \$ 337
 Total Participant Cost: \$ 3,728
 Total Incentives Paid: \$ 3,774
 Total Tax Credits: \$ -

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total Resource	Societal
		Impact	Utility			
Total Benefits	\$ 7,194	\$ 3,898	\$ 3,898	\$ 4,111	\$ 3,898	\$ 5,744
Total Costs	\$ 3,728	\$ 7,531	\$ 4,111		\$ 4,064	\$ 4,064
Net Benefits	\$ 3,467	\$ (3,633)	\$ (213)		\$ (166)	\$ 1,679
B/C Ratio	1.93	0.52	0.95		0.96	1.41
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 89.59	\$ 180.99	\$ 98.79		\$ 97.68	\$ 75.31
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	3.971	0.001	\$ 59	\$ 8	\$ 22	\$ 175	\$ 258	\$ -	26
2	3.971	0.001	\$ 60	\$ 9	\$ 22	\$ 184	\$ 267	\$ -	28
3	3.971	0.001	\$ 62	\$ 9	\$ 23	\$ 211	\$ 276	\$ -	30
4	3.971	0.001	\$ 63	\$ 9	\$ 23	\$ 202	\$ 285	\$ -	30
5	3.971	0.001	\$ 65	\$ 9	\$ 24	\$ 284	\$ 295	\$ -	38
6	3.971	0.001	\$ 67	\$ 10	\$ 24	\$ 296	\$ 305	\$ -	40
7	3.971	0.001	\$ 68	\$ 10	\$ 25	\$ 279	\$ 315	\$ -	38
8	3.971	0.001	\$ 70	\$ 10	\$ 26	\$ 281	\$ 326	\$ -	39
9	3.971	0.001	\$ 72	\$ 10	\$ 26	\$ 291	\$ 337	\$ -	40
10	3.971	0.001	\$ 73	\$ 11	\$ 27	\$ 287	\$ 348	\$ -	40
11	3.971	0.001	\$ 75	\$ 11	\$ 28	\$ 323	\$ 360	\$ -	44
12	3.971	0.001	\$ 77	\$ 11	\$ 28	\$ 314	\$ 373	\$ -	43
13	3.971	0.001	\$ 79	\$ 11	\$ 29	\$ 331	\$ 385	\$ -	45
14	3.971	0.001	\$ 81	\$ 12	\$ 30	\$ 331	\$ 398	\$ -	45
15	3.971	0.001	\$ 83	\$ 12	\$ 30	\$ 331	\$ 412	\$ -	46
16	3.971	0.001	\$ 85	\$ 12	\$ 31	\$ 333	\$ 426	\$ -	46
17	3.971	0.001	\$ 87	\$ 13	\$ 32	\$ 336	\$ 440	\$ -	47
18	3.971	0.001	\$ 89	\$ 13	\$ 33	\$ 347	\$ 455	\$ -	48
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	41.610	0.009	\$ 731	\$ 106	\$ 268	\$ 2,793	\$ 3,420	\$ -	390
NPV - SOC	53.970	0.012	\$ 971	\$ 140	\$ 356	\$ 3,754	\$ 4,581	\$ -	522

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

Total Administrative Cost:	\$	207
Total Participant Cost:	\$	806
Total Incentives Paid:	\$	660
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Utility	Total Resource	Societal
	Participant	Impact				
Total Benefits	\$ 3,319	\$ 8,691	\$ 8,691	\$ 8,691	\$ 12,166	
Total Costs	\$ 806	\$ 3,526	\$ 867	\$ 1,013	\$ 1,013	
Net Benefits	\$ 2,513	\$ 5,165	\$ 7,824	\$ 7,678	\$ 11,153	
B/C Ratio	4.12	2.46	10.02	8.58	12.01	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 33.12	\$ 144.96	\$ 35.66	\$ 41.64	\$ 33.40	
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	2.554	0.003	\$ 386	\$ 56	\$ 142	\$ 151	\$ 229	\$ -	73
2	2.554	0.003	\$ 396	\$ 57	\$ 145	\$ 157	\$ 236	\$ -	76
3	2.554	0.003	\$ 406	\$ 59	\$ 149	\$ 163	\$ 244	\$ -	78
4	2.554	0.003	\$ 416	\$ 60	\$ 153	\$ 177	\$ 253	\$ -	81
5	2.554	0.003	\$ 427	\$ 62	\$ 156	\$ 219	\$ 261	\$ -	86
6	2.554	0.003	\$ 437	\$ 63	\$ 160	\$ 413	\$ 270	\$ -	107
7	2.554	0.003	\$ 448	\$ 65	\$ 164	\$ 301	\$ 279	\$ -	98
8	2.554	0.003	\$ 459	\$ 66	\$ 168	\$ 227	\$ 289	\$ -	92
9	2.554	0.003	\$ 471	\$ 68	\$ 173	\$ 228	\$ 299	\$ -	94
10	2.554	0.003	\$ 483	\$ 70	\$ 177	\$ 236	\$ 309	\$ -	97
11	2.554	0.003	\$ 495	\$ 71	\$ 181	\$ 280	\$ 319	\$ -	103
12	2.554	0.003	\$ 507	\$ 73	\$ 186	\$ 316	\$ 330	\$ -	108
13	2.554	0.003	\$ 520	\$ 75	\$ 191	\$ 363	\$ 341	\$ -	115
14	2.554	0.003	\$ 533	\$ 77	\$ 195	\$ 271	\$ 353	\$ -	108
15	2.554	0.003	\$ 546	\$ 79	\$ 200	\$ 264	\$ 365	\$ -	109
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	24.327	0.032	\$ 4,259	\$ 615	\$ 1,562	\$ 2,256	\$ 2,659	\$ -	869
NPV - SOC	30.336	0.040	\$ 5,399	\$ 780	\$ 1,980	\$ 2,901	\$ 3,391	\$ -	1,106

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

Total Administrative Cost:	\$	1,233
Total Participant Cost:	\$	8,400
Total Incentives Paid:	\$	2,100
Total Tax Credits:	\$	8,200

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Utility	Total Resource	Societal
	Impact	Impact	Impact	Impact			
Total Benefits	\$ 21,895	\$ 9,760	\$ 9,760	\$ 9,760	\$ 17,960	\$ 13,795	
Total Costs	\$ 8,400	\$ 14,929	\$ 3,333	\$ 9,633	\$ 9,633	\$ 9,633	
Net Benefits	\$ 13,495	\$ (5,168)	\$ 6,427	\$ 8,327	\$ 8,327	\$ 4,162	
B/C Ratio	2.61	0.65	2.93	1.86	1.86	1.43	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 55.30	\$ 98.28	\$ 21.95	\$ 63.42	\$ 63.42	\$ 50.86	
Discount Rate	7.43%	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	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	697 \$	997 \$	- \$	70
2	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	732 \$	1,030 \$	- \$	73
3	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	848 \$	1,066 \$	- \$	85
4	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	809 \$	1,102 \$	- \$	81
5	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,134 \$	1,139 \$	- \$	113
6	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,083 \$	1,178 \$	- \$	108
7	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,075 \$	1,218 \$	- \$	108
8	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,129 \$	1,259 \$	- \$	113
9	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,176 \$	1,302 \$	- \$	118
10	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,147 \$	1,346 \$	- \$	115
11	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,295 \$	1,392 \$	- \$	129
12	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,225 \$	1,440 \$	- \$	122
13	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,271 \$	1,489 \$	- \$	127
14	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,333 \$	1,539 \$	- \$	133
15	15.948	- \$	- \$	- \$	- \$	1,330 \$	1,591 \$	- \$	133
16	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
17	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
18	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
19	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
20	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	151.891	- \$	- \$	- \$	- \$	9,760 \$	11,595 \$	- \$	976
NPV - SOC	189.406	- \$	- \$	- \$	- \$	12,541 \$	14,788 \$	- \$	1,254

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

Total Administrative Cost: \$ 4
 Total Participant Cost: \$ 4
 Total Incentives Paid: \$ 4
 Total Tax Credits: \$ -

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Utility	Total Resource	Societal
	Impact	Impact	Impact	Impact			
Total Benefits	\$ 94	\$ 30	\$ 30	\$ 30	\$ 85	\$ 39	
Total Costs	\$ 4	\$ 42	\$ 7	\$ 7	\$ 7	\$ 7	
Net Benefits	\$ 90	\$ (12)	\$ 23	\$ 23	\$ 77	\$ 32	
B/C Ratio	24.47	0.71	4.07	4.07	11.52	5.28	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 11.11	\$ 123.06	\$ 21.36	\$ 21.36	\$ 21.36	\$ 18.41	
Discount Rate	7.43%	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	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 2	\$ 4	\$ 7	0
2	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 2	\$ 4	\$ 7	0
3	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 3	\$ 4	\$ 7	0
4	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 3	\$ 5	\$ 7	0
5	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 4	\$ 5	\$ 7	0
6	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 4	\$ 5	\$ 7	1
7	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 4	\$ 5	\$ 7	0
8	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 3	\$ 5	\$ 7	0
9	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 3	\$ 5	\$ 7	0
10	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 4	\$ 6	\$ 7	0
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	0.345	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 22	\$ 35	\$ 55	3
NPV - SOC	0.400	0.000	\$ 6	\$ 1	\$ 2	\$ 26	\$ 41	\$ 64	4

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

Total Administrative Cost:	\$	67
Total Participant Cost:	\$	57
Total Incentives Paid:	\$	57
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility	Total Resource	Societal
	Total Benefits	\$ 1,771	\$ 572	\$ 572	\$ 572	\$ 1,618	\$ 742
Total Costs	\$ 57	\$ 793	\$ 125	\$ 125	\$ 125	\$ 125	
Net Benefits	\$ 1,714	\$ (220)	\$ 448	\$ 448	\$ 1,493	\$ 618	
B/C Ratio	31.00	0.72	4.60	4.60	12.99	5.96	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 8.69	\$ 120.63	\$ 18.94	\$ 18.94	\$ 18.94	\$ 16.32	
Discount Rate	7.43%	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	0.889	0.000	\$ 12	\$ 2	\$ 4	\$ 41	\$ 79	\$ 141	6
2	0.889	0.000	\$ 12	\$ 2	\$ 5	\$ 44	\$ 82	\$ 141	6
3	0.889	0.000	\$ 13	\$ 2	\$ 5	\$ 50	\$ 84	\$ 141	7
4	0.889	0.000	\$ 13	\$ 2	\$ 5	\$ 48	\$ 87	\$ 141	7
5	0.889	0.000	\$ 13	\$ 2	\$ 5	\$ 67	\$ 90	\$ 141	9
6	0.889	0.000	\$ 14	\$ 2	\$ 5	\$ 75	\$ 93	\$ 141	10
7	0.889	0.000	\$ 14	\$ 2	\$ 5	\$ 70	\$ 96	\$ 141	9
8	0.889	0.000	\$ 14	\$ 2	\$ 5	\$ 65	\$ 100	\$ 141	9
9	0.889	0.000	\$ 15	\$ 2	\$ 5	\$ 66	\$ 103	\$ 141	9
10	0.889	0.000	\$ 15	\$ 2	\$ 6	\$ 67	\$ 107	\$ 141	9
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	6.573	0.001	\$ 99	\$ 14	\$ 36	\$ 423	\$ 668	\$ 1,045	57
NPV - SOC	7.629	0.001	\$ 115	\$ 17	\$ 42	\$ 500	\$ 784	\$ 1,213	67

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

Total Administrative Cost:	\$	16
Total Participant Cost:	\$	16
Total Incentives Paid:	\$	16
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility	Total Resource	Societal
	Total Benefits	\$ 208	\$ 166	\$ 166	\$ 166	\$ 32	\$ 166
Total Costs	\$ 16	\$ 224	\$ 224	\$ 32	\$ 32	\$ 32	\$ 32
Net Benefits	\$ 192	\$ (58)	\$ 134	\$ 134	\$ 134	\$ 134	\$ 194
B/C Ratio	13.03	0.74	5.22	5.22	5.22	5.22	7.12
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 8.80	\$ 123.27	\$ 17.46	\$ 17.46	\$ 17.46	\$ 17.46	\$ 14.39
Discount Rate	7.43%	7.43%	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	0.207	0.000	\$ 3	\$ 0	\$ 1	\$ 10	\$ 18	\$ -	1
2	0.207	0.000	\$ 3	\$ 0	\$ 1	\$ 10	\$ 19	\$ -	1
3	0.207	0.000	\$ 3	\$ 0	\$ 1	\$ 12	\$ 20	\$ -	2
4	0.207	0.000	\$ 3	\$ 0	\$ 1	\$ 11	\$ 20	\$ -	2
5	0.207	0.000	\$ 3	\$ 0	\$ 1	\$ 16	\$ 21	\$ -	2
6	0.207	0.000	\$ 3	\$ 0	\$ 1	\$ 17	\$ 22	\$ -	2
7	0.207	0.000	\$ 3	\$ 0	\$ 1	\$ 16	\$ 23	\$ -	2
8	0.207	0.000	\$ 3	\$ 0	\$ 1	\$ 15	\$ 23	\$ -	2
9	0.207	0.000	\$ 3	\$ 1	\$ 1	\$ 15	\$ 24	\$ -	2
10	0.207	0.000	\$ 4	\$ 1	\$ 1	\$ 16	\$ 25	\$ -	2
11	0.207	0.000	\$ 4	\$ 1	\$ 1	\$ 17	\$ 26	\$ -	2
12	0.207	0.000	\$ 4	\$ 1	\$ 1	\$ 18	\$ 27	\$ -	2
13	0.207	0.000	\$ 4	\$ 1	\$ 1	\$ 19	\$ 28	\$ -	2
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	1.817	0.000	\$ 28	\$ 4	\$ 10	\$ 123	\$ 192	\$ -	17
NPV - SOC	2.204	0.000	\$ 34	\$ 5	\$ 13	\$ 153	\$ 237	\$ -	21

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

Total Administrative Cost:	\$	5
Total Participant Cost:	\$	12
Total Incentives Paid:	\$	61
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility	Total Resource	Societal
	Total Benefits	\$ 135	\$ 235	\$ 235	\$ 66	\$ 235	\$ 329
Total Costs	\$ 12	\$ 140	\$ 140	\$ 66	\$ 17	\$ 17	
Net Benefits	\$ 124	\$ 94	\$ 168		\$ 218	\$ 312	
B/C Ratio	11.61	1.67	3.54		13.91	19.47	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 17.72	\$ 213.63	\$ 101.05		\$ 25.69	\$ 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	0.069	0.000	\$ 10	\$ 2	\$ 4	\$ 4	\$ 6	\$ -	2
2	0.069	0.000	\$ 11	\$ 2	\$ 4	\$ 4	\$ 7	\$ -	2
3	0.069	0.000	\$ 11	\$ 2	\$ 4	\$ 4	\$ 7	\$ -	2
4	0.069	0.000	\$ 11	\$ 2	\$ 4	\$ 5	\$ 7	\$ -	2
5	0.069	0.000	\$ 12	\$ 2	\$ 4	\$ 6	\$ 7	\$ -	2
6	0.069	0.000	\$ 12	\$ 2	\$ 4	\$ 11	\$ 8	\$ -	3
7	0.069	0.000	\$ 12	\$ 2	\$ 4	\$ 8	\$ 8	\$ -	3
8	0.069	0.000	\$ 12	\$ 2	\$ 5	\$ 6	\$ 8	\$ -	2
9	0.069	0.000	\$ 13	\$ 2	\$ 5	\$ 6	\$ 8	\$ -	3
10	0.069	0.000	\$ 13	\$ 2	\$ 5	\$ 6	\$ 9	\$ -	3
11	0.069	0.000	\$ 13	\$ 2	\$ 5	\$ 8	\$ 9	\$ -	3
12	0.069	0.000	\$ 14	\$ 2	\$ 5	\$ 9	\$ 9	\$ -	3
13	0.069	0.000	\$ 14	\$ 2	\$ 5	\$ 10	\$ 10	\$ -	3
14	0.069	0.000	\$ 14	\$ 2	\$ 5	\$ 7	\$ 10	\$ -	3
15	0.069	0.000	\$ 15	\$ 2	\$ 5	\$ 7	\$ 10	\$ -	3
16	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	0.657	0.001	\$ 115	\$ 17	\$ 42	\$ 61	\$ 74	\$ -	23
NPV - SOC	0.820	0.001	\$ 146	\$ 21	\$ 53	\$ 78	\$ 94	\$ -	30

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

Total Administrative Cost:	\$	13
Total Participant Cost:	\$	1,178
Total Incentives Paid:	\$	707
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total Resource	Societal
	Participant	Impact	Utility		
Total Benefits	\$ 922	\$ 481	\$ 481	\$ 481	\$ 725
Total Costs	\$ 1,178	\$ 935	\$ 720	\$ 1,191	\$ 1,191
Net Benefits	\$ (256)	\$ (454)	\$ (239)	\$ (710)	\$ (466)
B/C Ratio	0.78	0.51	0.67	0.40	0.61
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 638.86	\$ 506.95	\$ 390.21	\$ 645.75	\$ 485.70
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	0.167	0.000	\$ 16	\$ 2	\$ 6	\$ 9	\$ 15	\$ -	3
2	0.167	0.000	\$ 17	\$ 2	\$ 6	\$ 9	\$ 16	\$ -	3
3	0.167	0.000	\$ 17	\$ 2	\$ 6	\$ 10	\$ 16	\$ -	4
4	0.167	0.000	\$ 17	\$ 3	\$ 6	\$ 10	\$ 17	\$ -	4
5	0.167	0.000	\$ 18	\$ 3	\$ 7	\$ 13	\$ 17	\$ -	4
6	0.167	0.000	\$ 18	\$ 3	\$ 7	\$ 21	\$ 18	\$ -	5
7	0.167	0.000	\$ 19	\$ 3	\$ 7	\$ 17	\$ 18	\$ -	4
8	0.167	0.000	\$ 19	\$ 3	\$ 7	\$ 14	\$ 19	\$ -	4
9	0.167	0.000	\$ 20	\$ 3	\$ 7	\$ 14	\$ 20	\$ -	4
10	0.167	0.000	\$ 20	\$ 3	\$ 7	\$ 14	\$ 20	\$ -	4
11	0.167	0.000	\$ 21	\$ 3	\$ 8	\$ 17	\$ 21	\$ -	5
12	0.167	0.000	\$ 21	\$ 3	\$ 8	\$ 18	\$ 22	\$ -	5
13	0.167	0.000	\$ 22	\$ 3	\$ 8	\$ 20	\$ 23	\$ -	5
14	0.167	0.000	\$ 22	\$ 3	\$ 8	\$ 16	\$ 23	\$ -	5
15	0.167	0.000	\$ 23	\$ 3	\$ 8	\$ 16	\$ 24	\$ -	5
16	0.167	0.000	\$ 23	\$ 3	\$ 9	\$ 16	\$ 25	\$ -	5
17	0.167	0.000	\$ 24	\$ 3	\$ 9	\$ 17	\$ 26	\$ -	5
18	0.167	0.000	\$ 25	\$ 4	\$ 9	\$ 18	\$ 27	\$ -	5
19	0.167	0.000	\$ 25	\$ 4	\$ 9	\$ 17	\$ 28	\$ -	5
20	0.167	0.000	\$ 26	\$ 4	\$ 9	\$ 18	\$ 29	\$ -	6
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	1.844	0.002	\$ 214	\$ 31	\$ 79	\$ 157	\$ 215	\$ -	48
NPV - SOC	2.452	0.003	\$ 293	\$ 42	\$ 108	\$ 216	\$ 298	\$ -	66

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

Total Administrative Cost: \$ 4
 Total Participant Cost: \$ 5
 Total Incentives Paid: \$ 5
 Total Tax Credits: \$ -

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility	Total Resource	Societal
	Total Benefits	\$ 95	\$ 30	\$ 30	\$ 30	\$ 85	\$ 39
Total Costs	\$ 5	\$ 44	\$ 9	\$ 9	\$ 9	\$ 9	
Net Benefits	\$ 90	\$ (14)	\$ 21	\$ 21	\$ 76	\$ 30	
B/C Ratio	18.62	0.69	3.48	3.48	9.82	4.51	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 14.79	\$ 126.74	\$ 25.05	\$ 25.05	\$ 25.05	\$ 21.58	
Discount Rate	7.43%	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	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 2	\$ 4	\$ 7	0
2	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 2	\$ 4	\$ 7	0
3	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 3	\$ 4	\$ 7	0
4	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 3	\$ 5	\$ 7	0
5	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 4	\$ 5	\$ 7	0
6	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 4	\$ 5	\$ 7	1
7	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 4	\$ 5	\$ 7	0
8	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 3	\$ 5	\$ 7	0
9	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 3	\$ 5	\$ 7	0
10	0.047	0.000	\$ 1	\$ 0	\$ 0	\$ 4	\$ 6	\$ 7	0
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	0.345	0.000	\$ 5	\$ 1	\$ 2	\$ 22	\$ 35	\$ 55	3
NPV - SOC	0.400	0.000	\$ 6	\$ 1	\$ 2	\$ 26	\$ 41	\$ 64	4

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

Total Administrative Cost:	\$	2,131
Total Equipment Cost:	\$	4,385
Total Participant Cost:	\$	6,938
Total Incentives Paid:	\$	6,938
Total Tax Credits:		-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total		Societal
	Participant	Impact	Utility	Resource		
Total Benefits	\$ 7,090	\$ 33,357	\$ 33,357	\$ 33,357	\$ 36,692	
Total Costs	\$ 6,938	\$ 98,094	\$ 97,942	\$ 31,866	\$ 37,877	
Net Benefits	\$ 152	\$ (64,737)	\$ (64,585)	\$ 1,490	\$ (1,184)	
B/C Ratio	1.02	0.34	0.34	1.05	0.97	
Levelized Cost (\$/kW)	\$ 36.15	\$ 0.00	\$ 0.03	\$ 0.00	\$ 0.12	

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	1.636	0.192	\$ 21,857	\$ 3,157	\$ 8,014	\$ 329	\$ 152	\$ -	\$ 3,336	\$ 2,131	\$ 6,938
2	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,174	\$ 6,938
3	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,217	\$ 6,938
4	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,262	\$ 6,938
5	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,307	\$ 6,938
6	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,353	\$ 6,938
7	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,400	\$ 6,938
8	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,448	\$ 6,938
9	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,497	\$ 6,938
10	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,547	\$ 6,938
11	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,598	\$ 6,938
12	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,650	\$ 6,938
13	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,703	\$ 6,938
14	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,757	\$ 6,938
15	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,812	\$ 6,938
16	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	1.636	0.192	\$ 21,857	\$ 3,157	\$ 8,014	\$ 329	\$ 152	\$ -	\$ 3,336	\$ 22,798	\$ 66,075
NPV - SOC	1.636	0.192	\$ 21,857	\$ 3,157	\$ 8,014	\$ 329	\$ 152	\$ -	\$ 3,336	\$ 28,808	\$ 82,395

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

Total Administrative Cost:	\$	283
Total Participant Cost:	\$	305
Total Incentives Paid:	\$	150
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Utility	Total Resource	Societal
	Impact	Impact	Impact	Impact			
Total Benefits	\$ 1,115	\$ 782	\$ 782	\$ 782	\$ 782	\$ 928	
Total Costs	\$ 305	\$ 1,398	\$ 433	\$ 433	\$ 588	\$ 588	
Net Benefits	\$ 811	\$ (616)	\$ 349	\$ 349	\$ 195	\$ 341	
B/C Ratio	3.66	0.56	1.81	1.81	1.33	1.58	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 29.84	\$ 137.05	\$ 42.45	\$ 42.45	\$ 57.59	\$ 53.72	
Discount Rate	7.43%	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	2.343	0.000	\$ 32	\$ 5	\$ 12	\$ 107	\$ 208	\$ -	16
2	2.343	0.000	\$ 33	\$ 5	\$ 12	\$ 116	\$ 215	\$ -	17
3	2.343	0.000	\$ 33	\$ 5	\$ 12	\$ 131	\$ 222	\$ -	18
4	2.343	0.000	\$ 34	\$ 5	\$ 13	\$ 127	\$ 230	\$ -	18
5	2.343	0.000	\$ 35	\$ 5	\$ 13	\$ 176	\$ 238	\$ -	23
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	10.203	0.001	\$ 145	\$ 21	\$ 53	\$ 563	\$ 965	\$ -	78
NPV - SOC	10.937	0.001	\$ 156	\$ 23	\$ 57	\$ 608	\$ 1,037	\$ -	84

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

Total Administrative Cost: \$ 1,368
 Total Participant Cost: \$ 1,117
 Total Incentives Paid: \$ 550
 Total Tax Credits: \$ -

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total Resource	Societal
	Participant	Impact	Utility		
Total Benefits	\$ 5,389	\$ 15,105	\$ 15,105	\$ 15,105	\$ 17,861
Total Costs	\$ 1,117	\$ 6,756	\$ 1,918	\$ 2,484	\$ 2,484
Net Benefits	\$ 4,272	\$ 8,348	\$ 13,187	\$ 12,621	\$ 15,377
B/C Ratio	4.83	2.24	7.88	6.08	7.19
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 22.65	\$ 137.08	\$ 38.90	\$ 50.40	\$ 47.01
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	11.319	0.001	\$ 1,713	\$ 247	\$ 628	\$ 669	\$ 1,043	\$ -	326
2	11.319	0.001	\$ 1,755	\$ 254	\$ 644	\$ 695	\$ 1,079	\$ -	335
3	11.319	0.001	\$ 1,799	\$ 260	\$ 660	\$ 723	\$ 1,115	\$ -	344
4	11.319	0.001	\$ 1,844	\$ 266	\$ 676	\$ 782	\$ 1,153	\$ -	357
5	11.319	0.001	\$ 1,890	\$ 273	\$ 693	\$ 970	\$ 1,192	\$ -	383
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	49.290	0.006	\$ 7,812	\$ 1,128	\$ 2,864	\$ 3,300	\$ 4,839	\$ -	1,510
NPV - SOC	52.835	0.006	\$ 8,389	\$ 1,212	\$ 3,076	\$ 3,561	\$ 5,200	\$ -	1,624

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Nonresidential Equipment Electric - T-8 Lighting

Total Administrative Cost:	\$	2
Total Participant Cost:	\$	1,625
Total Incentives Paid:	\$	680
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Utility	Total Resource	Societal
	Participant	Impact				
Total Benefits	\$ 1,621	\$ 1,191	\$ 1,191	\$ 1,191	\$ 1,191	\$ 1,624
Total Costs	\$ 1,625	\$ 1,623	\$ 682	\$ 682	\$ 1,627	\$ 1,627
Net Benefits	\$ (4)	\$ (432)	\$ 510	\$ (436)	\$ (436)	\$ (3)
B/C Ratio	1.00	0.73	1.75	0.73	0.73	1.00
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 137.37	\$ 137.17	\$ 57.62	\$ 137.51	\$ 137.51	\$ 113.38
Discount Rate	7.43%	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	1.350	0.000	\$ 23	\$ 3	\$ 8	\$ 65	\$ 90	\$ -	10
2	1.350	0.000	\$ 24	\$ 3	\$ 9	\$ 70	\$ 93	\$ -	11
3	1.350	0.000	\$ 24	\$ 4	\$ 9	\$ 80	\$ 96	\$ -	12
4	1.350	0.000	\$ 25	\$ 4	\$ 9	\$ 77	\$ 100	\$ -	11
5	1.350	0.000	\$ 25	\$ 4	\$ 9	\$ 106	\$ 103	\$ -	14
6	1.350	0.000	\$ 26	\$ 4	\$ 10	\$ 121	\$ 107	\$ -	16
7	1.350	0.000	\$ 27	\$ 4	\$ 10	\$ 113	\$ 110	\$ -	15
8	1.350	0.000	\$ 27	\$ 4	\$ 10	\$ 103	\$ 114	\$ -	14
9	1.350	0.000	\$ 28	\$ 4	\$ 10	\$ 106	\$ 118	\$ -	15
10	1.350	0.000	\$ 29	\$ 4	\$ 11	\$ 106	\$ 122	\$ -	15
11	1.350	0.000	\$ 30	\$ 4	\$ 11	\$ 115	\$ 126	\$ -	16
12	1.350	0.000	\$ 30	\$ 4	\$ 11	\$ 122	\$ 130	\$ -	17
13	1.350	0.000	\$ 31	\$ 4	\$ 11	\$ 131	\$ 135	\$ -	18
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	11.831	0.002	\$ 230	\$ 33	\$ 84	\$ 844	\$ 941	\$ -	119
NPV - SOC	14.350	0.002	\$ 282	\$ 41	\$ 103	\$ 1,050	\$ 1,161	\$ -	148

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

Total Administrative Cost:	\$	1,223
Total Participant Cost:	\$	49,763
Total Incentives Paid:	\$	15,000
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Utility	Total Resource	Societal
		Impact				
Total Benefits	\$ 924,537	\$ 3,268,750	\$ 3,268,750	\$ 3,268,807	\$ 4,576,050	
Total Costs	\$ 49,763	\$ 925,702	\$ 16,223	\$ 50,986	\$ 50,986	
Net Benefits	\$ 874,774	\$ 2,343,048	\$ 3,252,527	\$ 3,217,821	\$ 4,525,064	
B/C Ratio	18.58	3.53	201.49	64.11	89.75	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 5.33	\$ 99.06	\$ 1.74	\$ 5.46	\$ 4.38	
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	981.186	0.124	\$ 141,857	\$ 20,487	\$ 52,014	\$ 60,766	\$ 78,168	6	\$ 27,512
2	981.186	0.124	\$ 145,403	\$ 20,999	\$ 53,314	\$ 63,431	\$ 80,825	6	\$ 28,315
3	981.186	0.124	\$ 149,038	\$ 21,524	\$ 54,647	\$ 65,795	\$ 83,574	6	\$ 29,100
4	981.186	0.124	\$ 152,764	\$ 22,062	\$ 56,013	\$ 71,968	\$ 86,415	6	\$ 30,281
5	981.186	0.124	\$ 156,583	\$ 22,613	\$ 57,413	\$ 88,491	\$ 89,353	6	\$ 32,510
6	981.186	0.124	\$ 160,498	\$ 23,179	\$ 58,849	\$ 163,170	\$ 92,391	6	\$ 40,570
7	981.186	0.124	\$ 164,510	\$ 23,758	\$ 60,320	\$ 121,949	\$ 95,532	6	\$ 37,054
8	981.186	0.124	\$ 168,623	\$ 24,352	\$ 61,828	\$ 91,072	\$ 98,781	6	\$ 34,587
9	981.186	0.124	\$ 172,838	\$ 24,961	\$ 63,374	\$ 91,390	\$ 102,139	6	\$ 35,256
10	981.186	0.124	\$ 177,159	\$ 25,585	\$ 64,958	\$ 94,464	\$ 105,612	6	\$ 36,217
11	981.186	0.124	\$ 181,588	\$ 26,225	\$ 66,582	\$ 111,709	\$ 109,203	6	\$ 38,610
12	981.186	0.124	\$ 186,128	\$ 26,880	\$ 68,246	\$ 126,733	\$ 112,915	6	\$ 40,799
13	981.186	0.124	\$ 190,781	\$ 27,552	\$ 69,953	\$ 146,135	\$ 116,755	6	\$ 43,442
14	981.186	0.124	\$ 195,551	\$ 28,241	\$ 71,701	\$ 108,695	\$ 120,724	6	\$ 40,419
15	981.186	0.124	\$ 200,440	\$ 28,947	\$ 73,494	\$ 105,876	\$ 124,829	6	\$ 40,876
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	9,345,149	1.185	\$ 1,563,281	\$ 225,765	\$ 573,198	\$ 906,506	\$ 909,479	57	\$ 326,875
NPV - SOC	11,653,251	1.477	\$ 1,981,949	\$ 286,228	\$ 726,708	\$ 1,165,160	\$ 1,159,920	71	\$ 416,005

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

Total Administrative Cost:	\$	2
Total Participant Cost:	\$	5,521
Total Incentives Paid:	\$	4,313
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Utility	Total Resource	Societal
	Participant	Impact				
Total Benefits	\$ 6,050	\$ 6,246	\$ 6,246	\$ 6,246	\$ 8,744	
Total Costs	\$ 5,521	\$ 6,053	\$ 4,315	\$ 5,524	\$ 5,524	
Net Benefits	\$ 529	\$ 193	\$ 1,931	\$ 722	\$ 3,220	
B/C Ratio	1.10	1.03	1.45	1.13	1.58	
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 309.20	\$ 338.95	\$ 241.63	\$ 309.33	\$ 248.06	
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	1.875	0.002	\$ 271	\$ 39	\$ 99	\$ 116	\$ 149	\$ -	53
2	1.875	0.002	\$ 278	\$ 40	\$ 102	\$ 121	\$ 154	\$ -	54
3	1.875	0.002	\$ 285	\$ 41	\$ 104	\$ 126	\$ 160	\$ -	56
4	1.875	0.002	\$ 292	\$ 42	\$ 107	\$ 138	\$ 165	\$ -	58
5	1.875	0.002	\$ 299	\$ 43	\$ 110	\$ 169	\$ 171	\$ -	62
6	1.875	0.002	\$ 307	\$ 44	\$ 112	\$ 312	\$ 177	\$ -	78
7	1.875	0.002	\$ 314	\$ 45	\$ 115	\$ 233	\$ 183	\$ -	71
8	1.875	0.002	\$ 322	\$ 47	\$ 118	\$ 174	\$ 189	\$ -	66
9	1.875	0.002	\$ 330	\$ 48	\$ 121	\$ 175	\$ 195	\$ -	67
10	1.875	0.002	\$ 339	\$ 49	\$ 124	\$ 181	\$ 202	\$ -	69
11	1.875	0.002	\$ 347	\$ 50	\$ 127	\$ 213	\$ 209	\$ -	74
12	1.875	0.002	\$ 356	\$ 51	\$ 130	\$ 242	\$ 216	\$ -	78
13	1.875	0.002	\$ 365	\$ 53	\$ 134	\$ 279	\$ 223	\$ -	83
14	1.875	0.002	\$ 374	\$ 54	\$ 137	\$ 208	\$ 231	\$ -	77
15	1.875	0.002	\$ 383	\$ 55	\$ 140	\$ 202	\$ 239	\$ -	78
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	17.857	0.023	\$ 2,987	\$ 431	\$ 1,095	\$ 1,732	\$ 1,738	\$ -	625
NPV - SOC	22.267	0.028	\$ 3,787	\$ 547	\$ 1,389	\$ 2,226	\$ 2,216	\$ -	795

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

Total Administrative Cost:	\$	4,297
Total Participant Cost:	\$	29,804
Total Incentives Paid:	\$	27,536
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total Resource	Societal
	Participant	Impact	Utility		
Total Benefits	\$ 422,100	\$ 254,116	\$ 254,116	\$ 398,670	\$ 346,547
Total Costs	\$ 29,804	\$ 281,844	\$ 31,833	\$ 34,102	\$ 34,102
Net Benefits	\$ 392,296	\$ (27,728)	\$ 222,283	\$ 364,568	\$ 312,446
B/C Ratio	14.16	0.90	7.98	11.69	10.16
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 1.09	\$ 10.33	\$ 1.17	\$ 1.25	\$ 1.00
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	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 18,500	\$ 20,466	\$ 15,177	\$ 1,678
2	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 19,081	\$ 21,479	\$ 15,177	\$ 1,721
3	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 19,759	\$ 22,774	\$ 15,177	\$ 1,772
4	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 20,887	\$ 23,862	\$ 15,177	\$ 1,857
5	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 22,454	\$ 24,762	\$ 15,177	\$ 1,974
6	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 23,033	\$ 25,484	\$ 15,177	\$ 2,018
7	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 23,551	\$ 26,306	\$ 15,177	\$ 2,057
8	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 24,082	\$ 27,581	\$ 15,177	\$ 2,096
9	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 24,623	\$ 29,298	\$ 15,177	\$ 2,137
10	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 25,178	\$ 30,031	\$ 15,177	\$ 2,179
11	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 25,743	\$ 30,707	\$ 15,177	\$ 2,221
12	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 26,322	\$ 31,399	\$ 15,177	\$ 2,264
13	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 26,915	\$ 32,105	\$ 15,177	\$ 2,309
14	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 27,520	\$ 32,828	\$ 15,177	\$ 2,354
15	2,864	37	\$ 3,870	\$ -	\$ -	\$ 28,140	\$ 33,565	\$ 15,177	\$ 2,401
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	27,280	355	\$ 36,860	\$ -	\$ -	\$ 217,256	\$ 250,011	\$ 144,553	\$ 19,059
NPV - SOC	34,018	442	\$ 45,964	\$ -	\$ -	\$ 276,405	\$ 319,347	\$ 180,256	\$ 24,178

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

Total Administrative Cost:	\$	28,958
Total Participant Cost:	\$	1,868,799
Total Incentives Paid:	\$	397,800
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Utility	Total Resource	Societal
		Impact				
Total Benefits	\$ 2,441,026	\$ 2,051,721	\$ 2,051,721	\$ 2,051,721	\$ 3,014,125	
Total Costs	\$ 1,868,799	\$ 2,469,984	\$ 426,758	\$ 1,897,757	\$ 1,897,757	
Net Benefits	\$ 572,227	\$ (418,263)	\$ 1,624,963	\$ 153,964	\$ 1,116,368	
B/C Ratio	1.31	0.83	4.81	1.08	1.59	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 8.79	\$ 11.62	\$ 2.01	\$ 8.93	\$ 6.72	
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	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	124,674 \$	137,919 \$	- \$	11,307
2	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	128,586 \$	144,745 \$	- \$	11,600
3	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	133,158 \$	153,476 \$	- \$	11,943
4	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	140,759 \$	160,806 \$	- \$	12,513
5	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	151,314 \$	166,871 \$	- \$	13,305
6	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	155,218 \$	171,734 \$	- \$	13,597
7	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	158,712 \$	177,276 \$	- \$	13,859
8	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	162,287 \$	185,869 \$	- \$	14,128
9	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	165,936 \$	197,439 \$	- \$	14,401
10	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	169,672 \$	202,381 \$	- \$	14,681
11	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	173,482 \$	206,937 \$	- \$	14,967
12	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	177,386 \$	211,596 \$	- \$	15,260
13	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	181,383 \$	216,355 \$	- \$	15,560
14	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	185,459 \$	221,226 \$	- \$	15,865
15	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	189,636 \$	226,196 \$	- \$	16,179
16	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	193,909 \$	231,285 \$	- \$	16,499
17	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	198,267 \$	236,495 \$	- \$	16,826
18	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	202,727 \$	241,811 \$	- \$	17,161
19	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	207,288 \$	247,256 \$	- \$	17,503
20	19,302	251 \$	26,081 \$	- \$	- \$	211,952 \$	252,825 \$	- \$	17,852
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	212,529	2,764 \$	287,161 \$	- \$	- \$	1,764,560 \$	2,043,226 \$	- \$	153,879
NPV - SOC	282,563	3,674 \$	381,790 \$	- \$	- \$	2,422,048 \$	2,819,275 \$	- \$	210,288

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

Total Administrative Cost:	\$	181
Total Participant Cost:	\$	301
Total Incentives Paid:	\$	301
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total Resource	Societal
		Impact	Utility			
Total Benefits	\$ 6,833	\$ 734	\$ 734	\$ 6,470	\$ 927	
Total Costs	\$ 301	\$ 1,279	\$ 482	\$ 482	\$ 482	
Net Benefits	\$ 6,533	\$ (545)	\$ 253	\$ 5,988	\$ 445	
B/C Ratio	22.73	0.57	1.52	13.43	1.92	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 3.19	\$ 13.57	\$ 5.11	\$ 5.11	\$ 4.40	
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	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	80 \$	89 \$	775 \$	6
2	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	84 \$	93 \$	775 \$	7
3	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	88 \$	99 \$	775 \$	7
4	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	92 \$	103 \$	775 \$	7
5	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	100 \$	108 \$	775 \$	8
6	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	102 \$	112 \$	775 \$	8
7	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	105 \$	117 \$	775 \$	8
8	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	107 \$	122 \$	775 \$	8
9	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	109 \$	131 \$	775 \$	8
10	13	0 \$	4 \$	- \$	- \$	112 \$	134 \$	775 \$	9
11	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
12	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
13	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
14	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
15	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
16	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
17	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
18	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
19	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
20	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	94	0 \$	26 \$	- \$	- \$	708 \$	797 \$	5,735 \$	55
NPV - SOC	109	0 \$	30 \$	- \$	- \$	832 \$	938 \$	6,657 \$	65

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

Total Administrative Cost:	\$	123
Total Participant Cost:	\$	147
Total Incentives Paid:	\$	147
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Utility	Total Resource	Societal
		Impact					
Total Benefits	\$ 4,575	\$ 498	\$ 498	\$ 498	\$ 4,386	\$ 628	
Total Costs	\$ 147	\$ 810	\$ 269	\$ 269	\$ 269	\$ 269	
Net Benefits	\$ 4,429	\$ (312)	\$ 229	\$ 229	\$ 4,117	\$ 359	
B/C Ratio	31.20	0.61	1.85	1.85	16.29	2.33	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 2.29	\$ 12.67	\$ 4.21	\$ 4.21	\$ 4.21	\$ 3.63	
Discount Rate	7.43%	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	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 54	\$ 60	\$ 526	4
2	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 57	\$ 63	\$ 526	4
3	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 59	\$ 67	\$ 526	5
4	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 63	\$ 70	\$ 526	5
5	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 68	\$ 73	\$ 526	5
6	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 69	\$ 76	\$ 526	5
7	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 71	\$ 79	\$ 526	6
8	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 73	\$ 83	\$ 526	6
9	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 74	\$ 89	\$ 526	6
10	9	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 76	\$ 91	\$ 526	6
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	64	0	\$ 18	\$ -	\$ -	\$ 480	\$ 541	\$ 3,888	37
NPV - SOC	74	0	\$ 21	\$ -	\$ -	\$ 564	\$ 636	\$ 4,513	44

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

Total Administrative Cost:	\$	1,521
Total Participant Cost:	\$	1,218
Total Incentives Paid:	\$	1,218
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Utility	Total Resource	Societal
	Participant	Impact				
Total Benefits	\$ 56,166	\$ 6,173	\$ 6,173	\$ 6,173	\$ 54,419	\$ 7,789
Total Costs	\$ 1,218	\$ 9,441	\$ 2,738	\$ 2,738	\$ 2,738	\$ 2,738
Net Benefits	\$ 54,949	\$ (3,268)	\$ 3,434	\$ 3,434	\$ 51,681	\$ 5,050
B/C Ratio	46.13	0.65	2.25	2.25	19.87	2.84
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 1.54	\$ 11.91	\$ 3.46	\$ 3.46	\$ 3.46	\$ 2.98
Discount Rate	7.43%	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	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 671	\$ 745	\$ 6,522	53
2	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 703	\$ 782	\$ 6,522	55
3	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 737	\$ 833	\$ 6,522	57
4	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 777	\$ 869	\$ 6,522	61
5	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 842	\$ 905	\$ 6,522	65
6	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 861	\$ 943	\$ 6,522	67
7	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 880	\$ 982	\$ 6,522	68
8	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 900	\$ 1,028	\$ 6,522	70
9	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 920	\$ 1,098	\$ 6,522	71
10	107	0	\$ 30	\$ -	\$ -	\$ 941	\$ 1,122	\$ 6,522	73
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	792	2	\$ 219	\$ -	\$ -	\$ 5,953	\$ 6,702	\$ 48,247	463
NPV - SOC	920	2	\$ 255	\$ -	\$ -	\$ 6,991	\$ 7,887	\$ 56,001	543

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

Total Administrative Cost:	\$	695
Total Participant Cost:	\$	858
Total Incentives Paid:	\$	858
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total Resource	Societal
		Impact	Utility			
Total Benefits	\$ 4,752	\$ 3,543	\$ 3,543	\$ 3,543	\$ 3,543	\$ 4,695
Total Costs	\$ 858	\$ 5,446	\$ 1,553	\$ 1,553	\$ 1,553	\$ 1,553
Net Benefits	\$ 3,894	\$ (1,903)	\$ 1,990	\$ 1,990	\$ 1,990	\$ 3,143
B/C Ratio	5.54	0.65	2.28	2.28	2.28	3.02
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 1.95	\$ 12.37	\$ 3.53	\$ 3.53	\$ 3.53	\$ 2.91
Discount Rate	7.43%	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	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 315	\$ 349	\$ -	25
2	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 330	\$ 367	\$ -	26
3	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 345	\$ 390	\$ -	27
4	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 365	\$ 408	\$ -	28
5	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 395	\$ 424	\$ -	31
6	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 404	\$ 442	\$ -	31
7	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 413	\$ 460	\$ -	32
8	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 422	\$ 482	\$ -	33
9	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 431	\$ 515	\$ -	33
10	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 441	\$ 526	\$ -	34
11	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 451	\$ 538	\$ -	35
12	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 461	\$ 550	\$ -	36
13	50	0	\$ 14	\$ -	\$ -	\$ 472	\$ 563	\$ -	36
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	440	1	\$ 122	\$ -	\$ -	\$ 3,421	\$ 3,894	\$ -	266
NPV - SOC	534	1	\$ 148	\$ -	\$ -	\$ 4,220	\$ 4,822	\$ -	328

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

Total Administrative Cost:	\$	3,192
Total Participant Cost:	\$	8,905
Total Incentives Paid:	\$	8,905
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total Resource		Societal
		Impact	Utility				
Total Benefits	\$ 39,672	\$ 19,948	\$ 19,948	\$ 31,089	\$ 27,204		
Total Costs	\$ 8,905	\$ 31,723	\$ 12,097	\$ 12,097	\$ 12,097		
Net Benefits	\$ 30,767	\$ (11,775)	\$ 7,851	\$ 18,992	\$ 15,107		
B/C Ratio	4.46	0.63	1.65	2.57	2.25		
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 4.16	\$ 14.81	\$ 5.65	\$ 5.65	\$ 4.53		
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	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,452	\$ 1,607	\$ 1,170	132
2	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,498	\$ 1,686	\$ 1,170	135
3	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,551	\$ 1,788	\$ 1,170	139
4	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,640	\$ 1,873	\$ 1,170	146
5	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,763	\$ 1,944	\$ 1,170	155
6	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,808	\$ 2,000	\$ 1,170	158
7	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,849	\$ 2,065	\$ 1,170	161
8	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,890	\$ 2,165	\$ 1,170	165
9	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,933	\$ 2,300	\$ 1,170	168
10	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 1,976	\$ 2,357	\$ 1,170	171
11	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 2,021	\$ 2,411	\$ 1,170	174
12	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 2,066	\$ 2,465	\$ 1,170	178
13	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 2,113	\$ 2,520	\$ 1,170	181
14	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 2,160	\$ 2,577	\$ 1,170	185
15	225	3	\$ 304	\$ -	\$ -	\$ 2,209	\$ 2,635	\$ 1,170	188
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	2,142	28	\$ 2,894	\$ -	\$ -	\$ 17,055	\$ 19,626	\$ 11,141	1,496
NPV - SOC	2,670	35	\$ 3,608	\$ -	\$ -	\$ 21,698	\$ 25,069	\$ 13,893	1,898

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

Total Administrative Cost:	\$	13,367
Total Participant Cost:	\$	119,658
Total Incentives Paid:	\$	70,013
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total Resource	Societal
	Participant	Impact	Utility		
Total Benefits	\$ 191,491	\$ 100,078	\$ 100,078	\$ 121,893	\$ 147,021
Total Costs	\$ 119,658	\$ 183,043	\$ 83,379	\$ 133,024	\$ 133,024
Net Benefits	\$ 71,833	\$ (82,965)	\$ 16,699	\$ (11,131)	\$ 13,997
B/C Ratio	1.60	0.55	1.20	0.92	1.11
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 11.54	\$ 17.66	\$ 8.04	\$ 12.83	\$ 9.65
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	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	6,081 \$	6,727 \$	1,981 \$	552
2	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	6,272 \$	7,060 \$	1,981 \$	566
3	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	6,495 \$	7,486 \$	1,981 \$	583
4	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	6,866 \$	7,844 \$	1,981 \$	610
5	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	7,381 \$	8,140 \$	1,981 \$	649
6	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	7,571 \$	8,377 \$	1,981 \$	663
7	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	7,742 \$	8,647 \$	1,981 \$	676
8	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	7,916 \$	9,066 \$	1,981 \$	689
9	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	8,094 \$	9,631 \$	1,981 \$	702
10	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	8,276 \$	9,872 \$	1,981 \$	716
11	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	8,462 \$	10,094 \$	1,981 \$	730
12	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	8,652 \$	10,321 \$	1,981 \$	744
13	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	8,847 \$	10,553 \$	1,981 \$	759
14	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	9,046 \$	10,791 \$	1,981 \$	774
15	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	9,250 \$	11,033 \$	1,981 \$	789
16	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	9,458 \$	11,282 \$	1,981 \$	805
17	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	9,671 \$	11,536 \$	1,981 \$	821
18	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	9,888 \$	11,795 \$	1,981 \$	837
19	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	10,111 \$	12,061 \$	1,981 \$	854
20	942	12 \$	1,272 \$	- \$	- \$	10,338 \$	12,332 \$	1,981 \$	871
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	10,367	135 \$	14,007 \$	- \$	- \$	86,071 \$	99,663 \$	21,815 \$	7,506
NPV - SOC	13,783	179 \$	18,623 \$	- \$	- \$	118,141 \$	137,517 \$	29,004 \$	10,257

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Audit Gas - RIM/Band Joist Insulation

Total Administrative Cost:	\$	90
Total Participant Cost:	\$	1,841
Total Incentives Paid:	\$	73
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Utility	Total Resource	Societal	
Total Benefits	\$	747	\$	677	\$	677	\$	994
Total Costs	\$	1,841	\$	838	\$	1,931	\$	1,931
Net Benefits	\$	(1,094)	\$	(161)	\$	513	\$	(937)
B/C Ratio		0.41		0.81		4.14		0.35
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	26.26	\$	11.95	\$	2.33	\$	20.72
Discount Rate		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	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 41	\$ 45	\$ -	4
2	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 42	\$ 48	\$ -	4
3	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 44	\$ 51	\$ -	4
4	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 46	\$ 53	\$ -	4
5	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 50	\$ 55	\$ -	4
6	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 51	\$ 57	\$ -	4
7	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 52	\$ 58	\$ -	5
8	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 54	\$ 61	\$ -	5
9	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 55	\$ 65	\$ -	5
10	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 56	\$ 67	\$ -	5
11	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 57	\$ 68	\$ -	5
12	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 59	\$ 70	\$ -	5
13	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 60	\$ 71	\$ -	5
14	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 61	\$ 73	\$ -	5
15	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 63	\$ 75	\$ -	5
16	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 64	\$ 76	\$ -	5
17	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 65	\$ 78	\$ -	6
18	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 67	\$ 80	\$ -	6
19	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 68	\$ 82	\$ -	6
20	6	0	\$ 9	\$ -	\$ -	\$ 70	\$ 83	\$ -	6
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	70	1	\$ 95	\$ -	\$ -	\$ 582	\$ 674	\$ -	51
NPV - SOC	93	1	\$ 126	\$ -	\$ -	\$ 799	\$ 930	\$ -	69

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

Total Administrative Cost:	\$	4,010
Total Participant Cost:	\$	11,654
Total Incentives Paid:	\$	3,496
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Utility	Total Resource	Societal
	Participant	Impact				
Total Benefits	\$ 38,198	\$ 30,025	\$ 30,025	\$ 34,826	\$ 44,109	
Total Costs	\$ 11,654	\$ 37,407	\$ 7,506	\$ 15,664	\$ 15,664	
Net Benefits	\$ 26,544	\$ (7,382)	\$ 22,518	\$ 19,162	\$ 28,444	
B/C Ratio	3.28	0.80	4.00	2.22	2.82	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 3.75	\$ 12.03	\$ 2.41	\$ 5.04	\$ 3.79	
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	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 1,824	\$ 2,018	\$ 436	\$ 165
2	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 1,882	\$ 2,118	\$ 436	\$ 170
3	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 1,949	\$ 2,246	\$ 436	\$ 175
4	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,060	\$ 2,353	\$ 436	\$ 183
5	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,214	\$ 2,442	\$ 436	\$ 195
6	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,271	\$ 2,513	\$ 436	\$ 199
7	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,323	\$ 2,594	\$ 436	\$ 203
8	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,375	\$ 2,720	\$ 436	\$ 207
9	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,428	\$ 2,889	\$ 436	\$ 211
10	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,483	\$ 2,962	\$ 436	\$ 215
11	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,539	\$ 3,028	\$ 436	\$ 219
12	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,596	\$ 3,097	\$ 436	\$ 223
13	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,654	\$ 3,166	\$ 436	\$ 228
14	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,714	\$ 3,237	\$ 436	\$ 232
15	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,775	\$ 3,310	\$ 436	\$ 237
16	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,838	\$ 3,385	\$ 436	\$ 241
17	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,901	\$ 3,461	\$ 436	\$ 246
18	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 2,967	\$ 3,539	\$ 436	\$ 251
19	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 3,033	\$ 3,618	\$ 436	\$ 256
20	282	4	\$ 382	\$ -	\$ -	\$ 3,102	\$ 3,700	\$ 436	\$ 261
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	3,110	40	\$ 4,202	\$ -	\$ -	\$ 25,823	\$ 29,901	\$ 4,801	\$ 2,252
NPV - SOC	4,135	54	\$ 5,587	\$ -	\$ -	\$ 35,444	\$ 41,257	\$ 6,384	\$ 3,077

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

Total Administrative Cost: \$ 7,322
 Total Participant Cost: \$ 652,427
 Total Incentives Paid: \$ 149,793
 Total Tax Credits: \$ -

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total Resource	Societal
	Participant	Impact	Utility		
Total Benefits	\$ 1,139,667	\$ 1,041,626	\$ 1,041,626	\$ 1,041,626	\$ 1,530,033
Total Costs	\$ 652,427	\$ 1,146,988	\$ 157,114	\$ 659,749	\$ 659,749
Net Benefits	\$ 487,239	\$ (105,363)	\$ 884,511	\$ 381,877	\$ 870,284
B/C Ratio	1.75	0.91	6.63	1.58	2.32
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 6.07	\$ 10.68	\$ 1.46	\$ 6.14	\$ 4.62
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	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 63,003	\$ 66,416	\$ -	\$ 5,746
2	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 64,985	\$ 69,791	\$ -	\$ 5,895
3	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 67,290	\$ 74,119	\$ -	\$ 6,068
4	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 71,125	\$ 77,756	\$ -	\$ 6,356
5	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 76,456	\$ 80,750	\$ -	\$ 6,755
6	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 78,438	\$ 83,131	\$ -	\$ 6,904
7	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 80,204	\$ 85,845	\$ -	\$ 7,037
8	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 82,010	\$ 90,097	\$ -	\$ 7,172
9	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 83,855	\$ 95,855	\$ -	\$ 7,310
10	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 85,743	\$ 98,274	\$ -	\$ 7,452
11	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 87,668	\$ 100,486	\$ -	\$ 7,596
12	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 89,640	\$ 102,749	\$ -	\$ 7,744
13	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 91,660	\$ 105,059	\$ -	\$ 7,896
14	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 93,720	\$ 107,425	\$ -	\$ 8,050
15	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 95,831	\$ 109,838	\$ -	\$ 8,209
16	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 97,990	\$ 112,309	\$ -	\$ 8,371
17	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 100,193	\$ 114,839	\$ -	\$ 8,536
18	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 102,446	\$ 117,420	\$ -	\$ 8,705
19	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 104,751	\$ 120,065	\$ -	\$ 8,878
20	9,754	131	\$ 13,617	\$ -	\$ -	\$ 107,108	\$ 122,769	\$ -	\$ 9,054
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	107,402	1,443	\$ 149,927	\$ -	\$ -	\$ 891,698	\$ 989,874	\$ -	\$ 78,122
NPV - SOC	142,794	1,919	\$ 199,333	\$ -	\$ -	\$ 1,223,953	\$ 1,366,498	\$ -	\$ 106,746

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

Total Administrative Cost:	\$	3,192
Total Participant Cost:	\$	11,671
Total Incentives Paid:	\$	5,475
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total Resource	Societal
	Participant	Impact	Utility		
Total Benefits	\$ 373,613	\$ 379,044	\$ 379,044	\$ 391,551	\$ 516,874
Total Costs	\$ 11,671	\$ 364,298	\$ 8,667	\$ 14,862	\$ 14,862
Net Benefits	\$ 361,942	\$ 14,746	\$ 370,378	\$ 376,689	\$ 502,012
B/C Ratio	32.01	1.04	43.74	26.35	34.78
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 0.29	\$ 9.00	\$ 0.21	\$ 0.37	\$ 0.29
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	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	27,464 \$	28,951 \$	1,313 \$	2,505
2	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	28,327 \$	30,423 \$	1,313 \$	2,570
3	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	29,332 \$	32,309 \$	1,313 \$	2,645
4	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	31,004 \$	33,895 \$	1,313 \$	2,770
5	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	33,328 \$	35,200 \$	1,313 \$	2,945
6	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	34,192 \$	36,238 \$	1,313 \$	3,010
7	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	34,962 \$	37,421 \$	1,313 \$	3,067
8	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	35,749 \$	39,274 \$	1,313 \$	3,126
9	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	36,553 \$	41,784 \$	1,313 \$	3,187
10	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	37,376 \$	42,839 \$	1,313 \$	3,248
11	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	38,215 \$	43,803 \$	1,313 \$	3,311
12	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	39,075 \$	44,789 \$	1,313 \$	3,376
13	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	39,956 \$	45,797 \$	1,313 \$	3,442
14	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	40,854 \$	46,828 \$	1,313 \$	3,509
15	4,252	57 \$	5,936 \$	- \$	- \$	41,774 \$	47,879 \$	1,313 \$	3,578
16	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
17	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
18	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
19	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
20	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	40,498	544 \$	56,534 \$	- \$	- \$	322,511 \$	355,631 \$	12,506 \$	28,428
NPV - SOC	50,501	679 \$	70,497 \$	- \$	- \$	410,317 \$	454,442 \$	15,595 \$	36,061

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

Total Administrative Cost:	\$	246
Total Participant Cost:	\$	6,028
Total Incentives Paid:	\$	2,170
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Utility	Total Resource	Societal
	Participant	Impact				
Total Benefits	\$ 35,418	\$ 34,986	\$ 34,986	\$ 34,986	\$ 51,391	
Total Costs	\$ 6,028	\$ 35,664	\$ 2,416	\$ 6,274	\$ 6,274	
Net Benefits	\$ 29,390	\$ (678)	\$ 32,570	\$ 28,713	\$ 45,117	
B/C Ratio	5.88	0.98	14.48	5.58	8.19	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 1.67	\$ 9.89	\$ 0.67	\$ 1.74	\$ 1.31	
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	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,116 \$	2,231 \$	- \$	193
2	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,183 \$	2,344 \$	- \$	198
3	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,260 \$	2,490 \$	- \$	204
4	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,389 \$	2,612 \$	- \$	213
5	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,568 \$	2,712 \$	- \$	227
6	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,635 \$	2,792 \$	- \$	232
7	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,694 \$	2,883 \$	- \$	236
8	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,755 \$	3,026 \$	- \$	241
9	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,817 \$	3,220 \$	- \$	246
10	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,880 \$	3,301 \$	- \$	250
11	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	2,945 \$	3,375 \$	- \$	255
12	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	3,011 \$	3,451 \$	- \$	260
13	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	3,079 \$	3,529 \$	- \$	265
14	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	3,148 \$	3,608 \$	- \$	270
15	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	3,219 \$	3,689 \$	- \$	276
16	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	3,291 \$	3,772 \$	- \$	281
17	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	3,365 \$	3,857 \$	- \$	287
18	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	3,441 \$	3,944 \$	- \$	292
19	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	3,518 \$	4,033 \$	- \$	298
20	328	7 \$	457 \$	- \$	- \$	3,598 \$	4,124 \$	- \$	304
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	3,607	73 \$	5,036 \$	- \$	- \$	29,951 \$	33,248 \$	- \$	2,624
NPV - SOC	4,796	97 \$	6,695 \$	- \$	- \$	41,110 \$	45,898 \$	- \$	3,585

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

Total Administrative Cost: 3,512
 Total Participant Cost: 4,322
 Total Incentives Paid: 1,100
 Total Tax Credits: -

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total Resource		Societal
		Impact	Utility				
Total Benefits	\$ 7,612	\$ 6,853	\$ 6,853	\$ 6,853	\$ 6,853	\$ 10,066	
Total Costs	\$ 4,322	\$ 11,124	\$ 4,612	\$ 7,834	\$ 7,834	\$ 7,834	
Net Benefits	\$ 3,290	\$ (4,271)	\$ 2,241	\$ (981)	\$ 2,232	\$ 2,232	
B/C Ratio	1.76	0.62	1.49	0.87	1.28	1.28	
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 6.12	\$ 15.74	\$ 6.53	\$ 11.09	\$ 8.34	\$ 8.34	
Discount Rate	7.43%	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	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	414 \$	437 \$	- \$	38
2	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	428 \$	459 \$	- \$	39
3	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	443 \$	488 \$	- \$	40
4	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	468 \$	512 \$	- \$	42
5	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	503 \$	531 \$	- \$	44
6	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	516 \$	547 \$	- \$	45
7	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	528 \$	565 \$	- \$	46
8	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	540 \$	593 \$	- \$	47
9	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	552 \$	631 \$	- \$	48
10	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	564 \$	647 \$	- \$	49
11	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	577 \$	661 \$	- \$	50
12	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	590 \$	676 \$	- \$	51
13	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	603 \$	691 \$	- \$	52
14	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	617 \$	707 \$	- \$	53
15	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	630 \$	723 \$	- \$	54
16	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	645 \$	739 \$	- \$	55
17	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	659 \$	756 \$	- \$	56
18	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	674 \$	773 \$	- \$	57
19	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	689 \$	790 \$	- \$	58
20	64	1 \$	90 \$	- \$	- \$	705 \$	808 \$	- \$	60
21	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
22	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
23	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
24	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
25	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
26	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
27	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
28	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
29	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
30	-	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	-
NPV - TRC	707	9 \$	986 \$	- \$	- \$	5,866 \$	6,512 \$	- \$	514
NPV - SOC	939	13 \$	1,311 \$	- \$	- \$	8,052 \$	8,990 \$	- \$	702