

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

Total Administrative Cost: \$ 33,565
 Total Participant Cost: \$ 342,167
 Total Incentives Paid: \$ 60,976

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	189,987	\$	248,590	\$	248,590	\$	336,767
Total Costs	\$	342,167	\$	223,552	\$	94,541	\$	375,732
Net Benefits	\$	(152,180)	\$	25,038	\$	154,049	\$	(38,965)
B/C Ratio		0.56		1.11		2.63		0.90
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	90.35	\$	59.03	\$	24.96	\$	99.22
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%
								4.81%

Year	Loss Adjusted	Loss Adjusted	Avoided	Avoided	Avoided	Avoided	Bill		Externalities
	Energy	Peak	Generation	Transmission	Distribution	Energy	Savings		
	MWh	MW	Capacity	Capacity	Capacity	Cost	Cost	Cost	
1	399.652	0.069	\$ 3,911	\$ 603	\$ 2,052	\$ 9,615	\$ 12,719	\$ 1,618	
2	399.652	0.069	\$ 3,994	\$ 615	\$ 2,096	\$ 10,357	\$ 12,719	\$ 1,706	
3	399.652	0.069	\$ 4,077	\$ 628	\$ 2,140	\$ 16,476	\$ 12,719	\$ 2,332	
4	399.652	0.069	\$ 4,163	\$ 641	\$ 2,185	\$ 18,221	\$ 12,719	\$ 2,521	
5	399.652	0.069	\$ 4,250	\$ 655	\$ 2,230	\$ 18,651	\$ 12,719	\$ 2,579	
6	399.652	0.069	\$ 4,340	\$ 669	\$ 2,277	\$ 19,231	\$ 13,005	\$ 2,652	
7	399.652	0.069	\$ 4,431	\$ 683	\$ 2,325	\$ 19,307	\$ 13,298	\$ 2,675	
8	399.652	0.069	\$ 4,524	\$ 697	\$ 2,374	\$ 20,353	\$ 13,597	\$ 2,795	
9	399.652	0.069	\$ 4,619	\$ 712	\$ 2,424	\$ 21,579	\$ 13,903	\$ 2,933	
10	399.406	0.069	\$ 4,713	\$ 726	\$ 2,473	\$ 22,369	\$ 14,200	\$ 3,028	
11	380.695	0.065	\$ 4,587	\$ 707	\$ 2,398	\$ 21,945	\$ 13,743	\$ 2,964	
12	377.107	0.065	\$ 4,631	\$ 713	\$ 2,418	\$ 22,667	\$ 13,824	\$ 3,043	
13	377.107	0.065	\$ 4,728	\$ 728	\$ 2,469	\$ 23,471	\$ 14,135	\$ 3,140	
14	377.107	0.065	\$ 4,827	\$ 744	\$ 2,521	\$ 24,242	\$ 14,453	\$ 3,233	
15	363.630	0.062	\$ 4,718	\$ 727	\$ 2,454	\$ 24,597	\$ 14,076	\$ 3,250	
16	123.151	0.037	\$ 1,694	\$ 261	\$ 865	\$ 8,826	\$ 5,817	\$ 1,165	
17	123.151	0.037	\$ 1,730	\$ 266	\$ 883	\$ 9,146	\$ 5,948	\$ 1,203	
18	123.151	0.037	\$ 1,766	\$ 272	\$ 901	\$ 9,430	\$ 6,081	\$ 1,237	
19	23.914	0.002	\$ 127	\$ 20	\$ 60	\$ 1,826	\$ 753	\$ 203	
20	23.914	0.002	\$ 129	\$ 20	\$ 61	\$ 1,920	\$ 770	\$ 213	
21	0.565	0.001	\$ 50	\$ 8	\$ 28	\$ 65	\$ 48	\$ 15	
22	0.565	0.001	\$ 52	\$ 8	\$ 29	\$ 67	\$ 49	\$ 16	
23	0.565	0.001	\$ 53	\$ 8	\$ 30	\$ 70	\$ 51	\$ 16	
24	0.565	0.001	\$ 54	\$ 8	\$ 30	\$ 72	\$ 52	\$ 16	
25	0.565	0.001	\$ 55	\$ 8	\$ 31	\$ 75	\$ 53	\$ 17	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	3,786.998	0.663	\$ 42,012	\$ 6,472	\$ 21,996	\$ 178,109	\$ 129,011	\$ 24,859	
NPV - SOC	4,530.395	0.799	\$ 50,895	\$ 7,841	\$ 26,633	\$ 220,783	\$ 156,137	\$ 30,615	

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

Total Administrative Cost: \$ 211,361
 Total Participant Cost: \$ 2,289,307
 Total Incentives Paid: \$ 903,533

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	3,400,057	\$	2,280,407	\$	2,280,407	\$	2,280,407	\$	3,052,599
Total Costs	\$	2,289,307	\$	3,611,418	\$	1,114,894	\$	2,500,668	\$	2,500,668
Net Benefits	\$	1,110,751	\$	(1,331,012)	\$	1,165,513	\$	(220,261)	\$	551,931
B/C Ratio		1.49		0.63		2.05		0.91		1.22
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	9.50	\$	14.99	\$	4.63	\$	10.38	\$	8.44
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%		4.81%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill		Externalities
			Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Savings	Externalities			
1	23,682.896	290.681	\$ 21,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 196,747	\$ 239,253	\$ 16,382			
2	23,682.896	290.681	\$ 21,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 192,421	\$ 237,823	\$ 16,058			
3	23,682.896	290.681	\$ 21,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 188,164	\$ 233,497	\$ 15,738			
4	23,682.896	290.681	\$ 21,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 184,132	\$ 229,240	\$ 15,436			
5	23,682.896	290.681	\$ 21,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 183,227	\$ 225,207	\$ 15,368			
6	23,682.896	290.681	\$ 21,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 186,779	\$ 225,226	\$ 15,635			
7	23,682.896	290.681	\$ 21,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 191,326	\$ 229,724	\$ 15,975			
8	23,682.896	290.681	\$ 21,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 195,814	\$ 235,237	\$ 16,312			
9	23,682.896	290.681	\$ 21,681	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 200,211	\$ 240,713	\$ 16,642			
10	23,229.046	289.469	\$ 21,577	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 200,928	\$ 241,517	\$ 16,688			
11	22,192.786	286.703	\$ 21,335	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 196,614	\$ 236,210	\$ 16,346			
12	22,192.786	286.703	\$ 21,335	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 201,030	\$ 241,532	\$ 16,677			
13	22,146.886	286.577	\$ 21,325	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 205,157	\$ 246,488	\$ 16,986			
14	21,926.412	285.986	\$ 21,280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 207,758	\$ 249,595	\$ 17,178			
15	21,926.412	285.986	\$ 21,280	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 212,427	\$ 255,206	\$ 17,528			
16	20,967.313	273.699	\$ 20,343	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 207,699	\$ 249,490	\$ 17,103			
17	20,967.313	273.699	\$ 20,343	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 212,373	\$ 255,112	\$ 17,454			
18	20,967.313	273.699	\$ 20,343	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 217,147	\$ 260,853	\$ 17,812			
19	5,442.655	54.000	\$ 3,622	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 56,889	\$ 66,932	\$ 4,538			
20	5,442.655	54.000	\$ 3,622	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 58,168	\$ 68,438	\$ 4,634			
21	2,802.800	38.030	\$ 2,652	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 31,002	\$ 37,082	\$ 2,524			
22	2,802.800	38.030	\$ 2,652	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 31,699	\$ 37,917	\$ 2,576			
23	2,802.800	38.030	\$ 2,652	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 32,414	\$ 38,770	\$ 2,630			
24	2,802.800	38.030	\$ 2,652	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 33,142	\$ 39,644	\$ 2,685			
25	2,802.800	38.030	\$ 2,652	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 33,887	\$ 40,534	\$ 2,740			
26	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,169	\$ 8,208	\$ 558			
27	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,331	\$ 8,393	\$ 570			
28	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,496	\$ 8,582	\$ 582			
29	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,664	\$ 8,775	\$ 595			
30	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,837	\$ 8,972	\$ 608			
NPV - TRC	240,989.329	3,003.070	\$ 223,237	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,057,170	\$ 2,496,525	\$ 171,031			
NPV - SOC	296,212.023	3,702.008	\$ 274,748	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,564,879	\$ 3,107,229	\$ 212,972			

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

Total Administrative Cost: \$ 3,074
 Total Participant Cost: \$ 146,971
 Total Incentives Paid: \$ 27,710

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	87,296	\$	74,883	\$	74,883	\$	74,883	\$	102,132
Total Costs	\$	146,971	\$	90,370	\$	30,784	\$	150,045	\$	150,045
Net Benefits	\$	(59,675)	\$	(15,487)	\$	44,099	\$	(75,162)	\$	(47,912)
B/C Ratio		0.59		0.83		2.43		0.50		0.68
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	137.20	\$	84.36	\$	28.74	\$	140.07	\$	116.42
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%		4.81%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy Cost	Bill		Externalities
			Cost	Cost	Cost	Cost	Savings	Cost				
1	111.041	0.043	\$ 1,237	\$ 191	\$ 723	\$ 2,656	\$ 5,760	\$ 481				
2	111.041	0.043	\$ 1,263	\$ 195	\$ 738	\$ 2,912	\$ 5,760	\$ 511				
3	111.041	0.043	\$ 1,289	\$ 199	\$ 754	\$ 4,601	\$ 5,760	\$ 684				
4	111.041	0.043	\$ 1,317	\$ 203	\$ 770	\$ 5,059	\$ 5,760	\$ 735				
5	111.041	0.043	\$ 1,344	\$ 207	\$ 786	\$ 5,211	\$ 5,760	\$ 755				
6	111.041	0.043	\$ 1,372	\$ 211	\$ 802	\$ 5,359	\$ 5,890	\$ 775				
7	111.041	0.043	\$ 1,401	\$ 216	\$ 819	\$ 5,393	\$ 6,022	\$ 783				
8	111.041	0.043	\$ 1,431	\$ 220	\$ 836	\$ 5,647	\$ 6,158	\$ 813				
9	111.041	0.043	\$ 1,461	\$ 225	\$ 854	\$ 6,044	\$ 6,296	\$ 858				
10	111.041	0.043	\$ 1,491	\$ 230	\$ 872	\$ 6,254	\$ 6,438	\$ 885				
11	104.194	0.042	\$ 1,465	\$ 226	\$ 859	\$ 6,075	\$ 6,165	\$ 862				
12	104.194	0.042	\$ 1,496	\$ 230	\$ 877	\$ 6,323	\$ 6,303	\$ 893				
13	104.194	0.042	\$ 1,527	\$ 235	\$ 895	\$ 6,551	\$ 6,445	\$ 921				
14	104.194	0.042	\$ 1,559	\$ 240	\$ 914	\$ 6,765	\$ 6,590	\$ 948				
15	104.194	0.042	\$ 1,592	\$ 245	\$ 933	\$ 7,098	\$ 6,738	\$ 987				
16	59.790	0.029	\$ 908	\$ 140	\$ 532	\$ 4,255	\$ 3,951	\$ 583				
17	59.790	0.029	\$ 927	\$ 143	\$ 543	\$ 4,409	\$ 4,040	\$ 602				
18	59.790	0.029	\$ 946	\$ 146	\$ 554	\$ 4,551	\$ 4,131	\$ 620				
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -				
NPV - TRC	1,071,244	0.420	\$ 13,669	\$ 2,106	\$ 7,995	\$ 51,113	\$ 59,586	\$ 7,488				
NPV - SOC	1,288,795	0.509	\$ 16,685	\$ 2,571	\$ 9,761	\$ 63,830	\$ 72,515	\$ 9,285				

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

Total Administrative Cost: \$ 87,595
 Total Participant Cost: \$ 1,635,298
 Total Incentives Paid: \$ 564,450

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer		Total	
		Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 2,224,481	\$ 1,527,717	\$ 1,527,717	\$ 1,527,717	\$ 2,022,405
Total Costs	\$ 1,635,298	\$ 2,312,076	\$ 652,045	\$ 1,722,893	\$ 1,722,893
Net Benefits	\$ 589,183	\$ (784,360)	\$ 875,672	\$ (195,176)	\$ 299,512
B/C Ratio	1.36	0.66	2.34	0.89	1.17
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 10.31	\$ 14.58	\$ 4.11	\$ 10.87	\$ 8.91
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy Cost	Bill		Externalities
			Cost	Cost	Cost	Cost	Savings	Cost				
1	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 131,584	\$ 160,774	\$ 11,125	\$ -	\$ -	
2	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 128,737	\$ 159,940	\$ 10,912	\$ -	\$ -	
3	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 125,895	\$ 157,093	\$ 10,699	\$ -	\$ -	
4	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 123,176	\$ 154,251	\$ 10,495	\$ -	\$ -	
5	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 122,118	\$ 151,532	\$ 10,416	\$ -	\$ -	
6	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 124,201	\$ 151,112	\$ 10,572	\$ -	\$ -	
7	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 127,233	\$ 153,847	\$ 10,799	\$ -	\$ -	
8	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 130,216	\$ 157,547	\$ 11,023	\$ -	\$ -	
9	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 133,140	\$ 161,212	\$ 11,242	\$ -	\$ -	
10	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 136,135	\$ 164,833	\$ 11,467	\$ -	\$ -	
11	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 139,204	\$ 168,541	\$ 11,697	\$ -	\$ -	
12	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 142,330	\$ 172,339	\$ 11,931	\$ -	\$ -	
13	15,644.726	220.021	\$ 16,756	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 145,543	\$ 176,211	\$ 12,172	\$ -	\$ -	
14	15,424.724	219.432	\$ 16,711	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 146,808	\$ 177,737	\$ 12,264	\$ -	\$ -	
15	15,424.724	219.432	\$ 16,711	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 150,107	\$ 181,733	\$ 12,511	\$ -	\$ -	
16	14,987.384	213.211	\$ 16,236	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 149,139	\$ 180,549	\$ 12,403	\$ -	\$ -	
17	14,987.384	213.211	\$ 16,236	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 152,496	\$ 184,617	\$ 12,655	\$ -	\$ -	
18	14,987.384	213.211	\$ 16,236	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 155,923	\$ 188,772	\$ 12,912	\$ -	\$ -	
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	158,564.014	2,233.944	\$ 170,125	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,357,591	\$ 1,660,031	\$ 114,579	\$ -	\$ -	
NPV - SOC	193,390.252	2,725.866	\$ 207,587	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,673,719	\$ 2,043,871	\$ 141,098	\$ -	\$ -	

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

Total Administrative Cost: \$ 584
 Total Participant Cost: \$ 4,013
 Total Incentives Paid: \$ 905

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	1,637	\$	1,480	\$	1,480	\$	1,480	\$	2,115
Total Costs	\$	4,013	\$	2,221	\$	1,489	\$	4,597	\$	4,597
Net Benefits	\$	(2,376)	\$	(741)	\$	(8)	\$	(3,117)	\$	(2,482)
B/C Ratio		0.41		0.67		0.99		0.32		0.46
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	347.31	\$	192.21	\$	128.82	\$	397.86	\$	329.86
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%		4.81%

Year	Loss Adjusted	Loss Adjusted	Avoided	Avoided	Avoided	Avoided	Bill	Externalities
	Energy	Peak	Generation	Transmission	Distribution	Energy		
	MWh	MW	Capacity	Capacity	Capacity	Capacity	Savings	
			Cost	Cost	Cost	Cost		
1	1.298	0.001	\$ 39	\$ 6	\$ 22	\$ 36	\$ 76	10
2	1.298	0.001	\$ 39	\$ 6	\$ 23	\$ 37	\$ 76	11
3	1.298	0.001	\$ 40	\$ 6	\$ 23	\$ 58	\$ 76	13
4	1.298	0.001	\$ 41	\$ 6	\$ 24	\$ 64	\$ 76	13
5	1.298	0.001	\$ 42	\$ 6	\$ 24	\$ 65	\$ 76	14
6	1.298	0.001	\$ 43	\$ 7	\$ 25	\$ 67	\$ 78	14
7	1.298	0.001	\$ 44	\$ 7	\$ 25	\$ 68	\$ 80	14
8	1.298	0.001	\$ 45	\$ 7	\$ 26	\$ 72	\$ 82	15
9	1.298	0.001	\$ 46	\$ 7	\$ 27	\$ 75	\$ 83	15
10	1.169	0.001	\$ 46	\$ 7	\$ 27	\$ 70	\$ 77	15
11	0.562	0.001	\$ 41	\$ 6	\$ 24	\$ 39	\$ 38	11
12	0.562	0.001	\$ 42	\$ 7	\$ 25	\$ 42	\$ 39	12
13	0.562	0.001	\$ 43	\$ 7	\$ 25	\$ 43	\$ 40	12
14	0.562	0.001	\$ 44	\$ 7	\$ 26	\$ 45	\$ 41	12
15	0.562	0.001	\$ 45	\$ 7	\$ 26	\$ 48	\$ 42	13
16	0.451	0.001	\$ 39	\$ 6	\$ 23	\$ 42	\$ 34	11
17	0.451	0.001	\$ 40	\$ 6	\$ 23	\$ 44	\$ 35	11
18	0.451	0.001	\$ 41	\$ 6	\$ 24	\$ 46	\$ 36	12
19	0.451	0.001	\$ 41	\$ 6	\$ 24	\$ 47	\$ 37	12
20	0.451	0.001	\$ 42	\$ 7	\$ 25	\$ 50	\$ 37	12
21	0.451	0.001	\$ 43	\$ 7	\$ 25	\$ 52	\$ 38	13
22	0.451	0.001	\$ 44	\$ 7	\$ 26	\$ 54	\$ 39	13
23	0.451	0.001	\$ 45	\$ 7	\$ 26	\$ 56	\$ 40	13
24	0.451	0.001	\$ 46	\$ 7	\$ 27	\$ 59	\$ 41	14
25	0.451	0.001	\$ 47	\$ 7	\$ 28	\$ 61	\$ 42	14
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	11.555	0.008	\$ 490	\$ 76	\$ 286	\$ 629	\$ 732	148
NPV - SOC	13.936	0.010	\$ 639	\$ 98	\$ 373	\$ 813	\$ 901	192

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

Total Administrative Cost: \$ 71,900
 Total Participant Cost: \$ 371,202
 Total Incentives Paid: \$ 252,481

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Total Utility Resource		Societal	
Total Benefits	\$	617,140	\$	327,499	\$	327,499	\$	449,796
Total Costs	\$	371,202	\$	689,040	\$	324,381	\$	443,102
Net Benefits	\$	245,938	\$	(361,541)	\$	3,118	\$	(115,603)
B/C Ratio		1.66		0.48		1.01		0.74
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	10.70	\$	19.87	\$	9.35	\$	12.78
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%
								4.81%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill		Externalities
			Cost		Cost		Cost		Cost		Savings		
1	3,471.860	34.601	\$ 2,698	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 28,438	\$ -	\$ 34,968	\$ 2,335	
2	3,471.860	34.601	\$ 2,698	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 27,801	\$ -	\$ 34,730	\$ 2,287	
3	3,471.860	34.601	\$ 2,698	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 27,184	\$ -	\$ 34,093	\$ 2,241	
4	3,471.860	34.601	\$ 2,698	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 26,607	\$ -	\$ 33,477	\$ 2,198	
5	3,471.860	34.601	\$ 2,698	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 26,590	\$ -	\$ 32,900	\$ 2,197	
6	3,471.860	34.601	\$ 2,698	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 27,177	\$ -	\$ 33,024	\$ 2,241	
7	3,471.860	34.601	\$ 2,698	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 27,836	\$ -	\$ 33,756	\$ 2,290	
8	3,471.860	34.601	\$ 2,698	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 28,489	\$ -	\$ 34,563	\$ 2,339	
9	3,471.860	34.601	\$ 2,698	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 29,129	\$ -	\$ 35,368	\$ 2,387	
10	3,115.564	33.652	\$ 2,625	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 26,813	\$ -	\$ 32,534	\$ 2,208	
11	2,331.834	31.556	\$ 2,465	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,733	\$ -	\$ 25,107	\$ 1,740	
12	2,331.834	31.556	\$ 2,465	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,199	\$ -	\$ 25,672	\$ 1,775	
13	2,331.834	31.556	\$ 2,465	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,678	\$ -	\$ 26,249	\$ 1,811	
14	2,331.834	31.556	\$ 2,465	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,165	\$ -	\$ 26,841	\$ 1,847	
15	2,331.834	31.556	\$ 2,465	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,663	\$ -	\$ 27,445	\$ 1,885	
16	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,985	\$ -	\$ 25,404	\$ 1,745	
17	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,457	\$ -	\$ 25,977	\$ 1,781	
18	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,939	\$ -	\$ 26,561	\$ 1,817	
19	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,433	\$ -	\$ 27,158	\$ 1,854	
20	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,937	\$ -	\$ 27,770	\$ 1,892	
21	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 23,454	\$ -	\$ 28,393	\$ 1,931	
22	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 23,981	\$ -	\$ 29,033	\$ 1,970	
23	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 24,522	\$ -	\$ 29,686	\$ 2,011	
24	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,072	\$ -	\$ 30,355	\$ 2,052	
25	2,108.779	29.225	\$ 2,287	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,636	\$ -	\$ 31,037	\$ 2,094	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
NPV - TRC	34,682.343	382.842	\$ 29,881	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 297,617	\$ -	\$ 364,659	\$ 24,562	
NPV - SOC	43,289.303	489.993	\$ 38,255	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 380,160	\$ -	\$ 464,897	\$ 31,381	

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

Total Administrative Cost: \$ 20,148
 Total Participant Cost: \$ 155,305
 Total Incentives Paid: \$ 15,575

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Total Utility Resource		Societal	
Total Benefits	\$	59,842	\$	123,900	\$	123,900	\$	166,646
Total Costs	\$	155,305	\$	79,990	\$	35,723	\$	175,453
Net Benefits	\$	(95,462)	\$	43,910	\$	88,177	\$	(8,807)
B/C Ratio		0.39		1.55		3.47		0.95
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	87.15	\$	44.89	\$	20.05	\$	98.46
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill		Externalities
			Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Savings	Externalities			
1	190.649	0.021	\$ 2,268	\$ 349	\$ 1,130	\$ 4,742	\$ 4,451	\$ 849					
2	190.649	0.021	\$ 2,315	\$ 357	\$ 1,154	\$ 5,009	\$ 4,451	\$ 883					
3	190.649	0.021	\$ 2,364	\$ 364	\$ 1,178	\$ 7,962	\$ 4,451	\$ 1,187					
4	190.649	0.021	\$ 2,414	\$ 372	\$ 1,203	\$ 8,815	\$ 4,451	\$ 1,280					
5	190.649	0.021	\$ 2,464	\$ 380	\$ 1,228	\$ 9,000	\$ 4,451	\$ 1,307					
6	190.649	0.021	\$ 2,516	\$ 388	\$ 1,254	\$ 9,305	\$ 4,551	\$ 1,346					
7	190.649	0.021	\$ 2,569	\$ 396	\$ 1,281	\$ 9,330	\$ 4,653	\$ 1,358					
8	190.649	0.021	\$ 2,623	\$ 404	\$ 1,307	\$ 9,902	\$ 4,758	\$ 1,424					
9	190.649	0.021	\$ 2,678	\$ 413	\$ 1,335	\$ 10,378	\$ 4,865	\$ 1,480					
10	190.649	0.021	\$ 2,734	\$ 421	\$ 1,363	\$ 10,774	\$ 4,974	\$ 1,529					
11	179.392	0.019	\$ 2,629	\$ 405	\$ 1,299	\$ 10,429	\$ 4,768	\$ 1,476					
12	179.392	0.019	\$ 2,685	\$ 414	\$ 1,326	\$ 10,896	\$ 4,875	\$ 1,532					
13	179.392	0.019	\$ 2,741	\$ 422	\$ 1,354	\$ 11,266	\$ 4,985	\$ 1,578					
14	179.392	0.019	\$ 2,798	\$ 431	\$ 1,383	\$ 11,667	\$ 5,097	\$ 1,628					
15	173.628	0.018	\$ 2,767	\$ 426	\$ 1,360	\$ 11,947	\$ 5,033	\$ 1,650					
16	39.447	0.006	\$ 667	\$ 103	\$ 277	\$ 2,905	\$ 1,161	\$ 395					
17	39.447	0.006	\$ 681	\$ 105	\$ 283	\$ 3,014	\$ 1,187	\$ 408					
18	39.447	0.006	\$ 696	\$ 107	\$ 289	\$ 3,109	\$ 1,214	\$ 420					
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
NPV - TRC	1,781.984	0.200	\$ 24,004	\$ 3,698	\$ 11,888	\$ 84,311	\$ 44,267	\$ 12,390					
NPV - SOC	2,121.715	0.238	\$ 28,934	\$ 4,458	\$ 14,304	\$ 103,800	\$ 53,213	\$ 15,150					

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

Total Administrative Cost: \$ 17,076
 Total Participant Cost: \$ 116,857
 Total Incentives Paid: \$ 23,005

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	162,740	\$	127,006	\$	127,006	\$	127,006	\$	169,262
Total Costs	\$	116,857	\$	179,816	\$	40,081	\$	133,933	\$	133,933
Net Benefits	\$	45,883	\$	(52,810)	\$	86,926	\$	(6,927)	\$	35,329
B/C Ratio		1.39		0.71		3.17		0.95		1.26
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	8.55	\$	13.16	\$	2.93	\$	9.80	\$	7.99
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%		4.81%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy Cost	Bill		Externalities
			Cost		Cost		Cost			Savings		
1	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 11,136	\$ 13,369	\$ 912		
2	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,892	\$ 13,290	\$ 894			
3	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,651	\$ 13,047	\$ 876			
4	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,422	\$ 12,806	\$ 859			
5	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,361	\$ 12,577	\$ 854			
6	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,555	\$ 12,564	\$ 869			
7	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,813	\$ 12,808	\$ 888			
8	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 11,066	\$ 13,116	\$ 907			
9	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 11,315	\$ 13,421	\$ 926			
10	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 11,569	\$ 13,723	\$ 945			
11	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 11,830	\$ 14,031	\$ 964			
12	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,096	\$ 14,348	\$ 984			
13	1,336.035	12,514	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,369	\$ 14,670	\$ 1,005			
14	1,335.563	12,512	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,642	\$ 14,996	\$ 1,025			
15	1,335.563	12,512	\$ 1,028	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 12,926	\$ 15,333	\$ 1,047			
16	1,052.213	8,969	\$ 758	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,395	\$ 12,333	\$ 836			
17	1,052.213	8,969	\$ 758	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,629	\$ 12,611	\$ 854			
18	1,052.213	8,969	\$ 758	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10,868	\$ 12,895	\$ 872			
19	581.350	3,311	\$ 336	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,108	\$ 7,254	\$ 483			
20	581.350	3,311	\$ 336	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,245	\$ 7,417	\$ 494			
21	29.595	0.037	\$ 28	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 330	\$ 390	\$ 27			
22	29.595	0.037	\$ 28	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 337	\$ 399	\$ 27			
23	29.595	0.037	\$ 28	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 345	\$ 408	\$ 28			
24	29.595	0.037	\$ 28	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 352	\$ 417	\$ 29			
25	29.595	0.037	\$ 28	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 360	\$ 427	\$ 29			
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -			
NPV - TRC	13,664.468	125,929	\$ 10,417	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 116,589	\$ 139,735	\$ 9,525			
NPV - SOC	16,752.738	153,446	\$ 12,731	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 144,722	\$ 173,200	\$ 11,809			

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

Total Administrative Cost: \$ 7,470
 Total Participant Cost: \$ 28,060
 Total Incentives Paid: \$ 10,779

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Total Utility Resource		Societal	
Total Benefits	\$	29,542	\$	41,337	\$	41,337	\$	56,714
Total Costs	\$	28,060	\$	37,012	\$	18,249	\$	35,530
Net Benefits	\$	1,482	\$	4,325	\$	23,088	\$	21,184
B/C Ratio		1.05		1.12		2.27		1.60
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	34.08	\$	44.96	\$	22.17	\$	43.16
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill		Externalities
			Cost		Cost		Cost		Cost		Savings		
1	85.124	0.002	\$ 230	\$	35	\$	98	\$	1,877	\$	1,804	\$	224
2	85.124	0.002	\$ 234	\$	36	\$	100	\$	2,074	\$	1,804	\$	245
3	85.124	0.002	\$ 239	\$	37	\$	103	\$	3,360	\$	1,804	\$	374
4	85.124	0.002	\$ 244	\$	38	\$	105	\$	3,728	\$	1,804	\$	411
5	85.124	0.002	\$ 250	\$	38	\$	107	\$	3,806	\$	1,804	\$	420
6	85.124	0.002	\$ 255	\$	39	\$	109	\$	3,911	\$	1,844	\$	431
7	85.124	0.002	\$ 260	\$	40	\$	111	\$	3,940	\$	1,886	\$	435
8	85.124	0.002	\$ 266	\$	41	\$	114	\$	4,104	\$	1,928	\$	452
9	85.124	0.002	\$ 271	\$	42	\$	116	\$	4,427	\$	1,972	\$	486
10	85.124	0.002	\$ 277	\$	43	\$	119	\$	4,598	\$	2,016	\$	504
11	85.124	0.002	\$ 283	\$	44	\$	121	\$	4,721	\$	2,062	\$	517
12	85.124	0.002	\$ 289	\$	44	\$	124	\$	4,909	\$	2,108	\$	537
13	85.124	0.002	\$ 295	\$	45	\$	126	\$	5,098	\$	2,155	\$	556
14	85.124	0.002	\$ 301	\$	46	\$	129	\$	5,232	\$	2,204	\$	571
15	85.124	0.002	\$ 307	\$	47	\$	132	\$	5,494	\$	2,253	\$	598
16	23.349	0.002	\$ 74	\$	11	\$	31	\$	1,615	\$	661	\$	173
17	23.349	0.002	\$ 75	\$	12	\$	31	\$	1,669	\$	676	\$	179
18	23.349	0.002	\$ 77	\$	12	\$	32	\$	1,713	\$	692	\$	183
19	23.349	0.002	\$ 78	\$	12	\$	33	\$	1,769	\$	707	\$	189
20	23.349	0.002	\$ 80	\$	12	\$	33	\$	1,857	\$	723	\$	198
21	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
22	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
23	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
24	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
25	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
26	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
27	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
28	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
29	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
30	-	-	\$ -	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
NPV - TRC	823.242	0.018	\$ 2,513	\$	387	\$	1,075	\$	37,362	\$	18,763	\$	4,134
NPV - SOC	990.712	0.023	\$ 3,059	\$	471	\$	1,308	\$	46,720	\$	22,866	\$	5,156

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

Total Administrative Cost: \$ 13,485
 Total Participant Cost: \$ 140,165
 Total Incentives Paid: \$ 42,221

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Total Utility Resource		Societal	
Total Benefits	\$	333,608	\$	262,092	\$	262,092	\$	364,926
Total Costs	\$	140,165	\$	347,093	\$	55,706	\$	153,650
Net Benefits	\$	193,443	\$	(85,001)	\$	206,386	\$	211,276
B/C Ratio		2.38		0.76		4.70		2.38
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$	4.68	\$	11.60	\$	1.86	\$	5.13
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill		Externalities
			Cost		Cost		Cost		Cost		Savings		
1	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,560	\$ 25,251	\$ 1,687		
2	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,055	\$ 25,012	\$ 1,650		
3	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,585	\$ 24,507	\$ 1,614		
4	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,158	\$ 24,037	\$ 1,582		
5	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,363	\$ 23,610	\$ 1,598		
6	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20,950	\$ 23,893	\$ 1,642		
7	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,454	\$ 24,560	\$ 1,680		
8	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21,959	\$ 25,145	\$ 1,717		
9	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,452	\$ 25,732	\$ 1,754		
10	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 22,957	\$ 26,311	\$ 1,792		
11	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 23,474	\$ 26,902	\$ 1,831		
12	2,726.200	20.686	\$ 940	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 24,002	\$ 27,508	\$ 1,871		
13	2,680.300	20.560	\$ 929	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 24,133	\$ 27,656	\$ 1,880		
14	2,680.300	20.560	\$ 929	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 24,675	\$ 28,280	\$ 1,920		
15	2,680.300	20.560	\$ 929	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,230	\$ 28,915	\$ 1,962		
16	2,680.300	20.560	\$ 929	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 25,799	\$ 29,566	\$ 2,005		
17	2,680.300	20.560	\$ 929	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 26,379	\$ 30,232	\$ 2,048		
18	2,680.300	20.560	\$ 929	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 26,973	\$ 30,912	\$ 2,093		
19	2,680.300	20.560	\$ 929	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 27,579	\$ 31,607	\$ 2,138		
20	2,680.300	20.560	\$ 929	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 28,199	\$ 32,318	\$ 2,185		
21	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,415	\$ 7,344	\$ 501		
22	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,559	\$ 7,509	\$ 512		
23	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,707	\$ 7,678	\$ 523		
24	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6,857	\$ 7,851	\$ 534		
25	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,012	\$ 8,028	\$ 546		
26	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,169	\$ 8,208	\$ 558		
27	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,331	\$ 8,393	\$ 570		
28	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,496	\$ 8,582	\$ 582		
29	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,664	\$ 8,775	\$ 595		
30	592.200	7.864	\$ 268	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7,837	\$ 8,972	\$ 608		
NPV - TRC	29,923.585	232.969	\$ 10,430	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 251,662	\$ 291,387	\$ 19,657		
NPV - SOC	37,901.436	299.213	\$ 13,289	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 326,176	\$ 376,916	\$ 25,460		

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

Total Administrative Cost: \$ 2,289
 Total Participant Cost: \$ 7,819
 Total Incentives Paid: \$ 6,007

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Total Resource		Societal	
Total Benefits	\$	11,670	\$	6,989	\$	6,989	\$	9,160
Total Costs	\$	7,819	\$	13,959	\$	8,296	\$	10,108
Net Benefits	\$	3,852	\$	(6,970)	\$	(1,307)	\$	(948)
B/C Ratio		1.49		0.50		0.84		0.91
Levelized Cost (\$/MWh)	\$	79.00	\$	141.04	\$	83.82	\$	102.12
Discount Rate		7.90%		7.90%		7.90%		7.90%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy		Bill		Externalities
			Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Cost	Savings	Externalities			
1	11.540	0.002	\$ 138	\$ 21	\$ 78	\$ 304	\$ 628	\$ 54					
2	11.540	0.002	\$ 141	\$ 22	\$ 80	\$ 325	\$ 628	\$ 57					
3	11.540	0.002	\$ 144	\$ 22	\$ 82	\$ 494	\$ 628	\$ 74					
4	11.540	0.002	\$ 147	\$ 23	\$ 83	\$ 556	\$ 628	\$ 81					
5	11.540	0.002	\$ 150	\$ 23	\$ 85	\$ 570	\$ 628	\$ 83					
6	11.540	0.002	\$ 154	\$ 24	\$ 87	\$ 589	\$ 643	\$ 85					
7	11.540	0.002	\$ 157	\$ 24	\$ 89	\$ 576	\$ 657	\$ 85					
8	11.540	0.002	\$ 160	\$ 25	\$ 90	\$ 628	\$ 672	\$ 90					
9	11.540	0.002	\$ 163	\$ 25	\$ 92	\$ 656	\$ 687	\$ 94					
10	11.423	0.002	\$ 165	\$ 25	\$ 93	\$ 672	\$ 695	\$ 96					
11	11.423	0.002	\$ 169	\$ 26	\$ 95	\$ 681	\$ 711	\$ 97					
12	7.834	0.002	\$ 120	\$ 18	\$ 67	\$ 498	\$ 499	\$ 70					
13	7.834	0.002	\$ 122	\$ 19	\$ 69	\$ 513	\$ 510	\$ 72					
14	7.834	0.002	\$ 125	\$ 19	\$ 70	\$ 533	\$ 522	\$ 75					
15	0.122	0.000	\$ 6	\$ 1	\$ 3	\$ 10	\$ 9	\$ 2					
16	0.114	0.000	\$ 7	\$ 1	\$ 3	\$ 10	\$ 9	\$ 2					
17	0.114	0.000	\$ 7	\$ 1	\$ 3	\$ 10	\$ 9	\$ 2					
18	0.114	0.000	\$ 7	\$ 1	\$ 3	\$ 11	\$ 9	\$ 2					
19	0.114	0.000	\$ 7	\$ 1	\$ 3	\$ 11	\$ 10	\$ 2					
20	0.114	0.000	\$ 7	\$ 1	\$ 3	\$ 12	\$ 10	\$ 2					
21	0.114	0.000	\$ 7	\$ 1	\$ 3	\$ 12	\$ 10	\$ 2					
22	0.114	0.000	\$ 7	\$ 1	\$ 3	\$ 13	\$ 10	\$ 2					
23	0.114	0.000	\$ 8	\$ 1	\$ 3	\$ 13	\$ 11	\$ 3					
24	0.114	0.000	\$ 8	\$ 1	\$ 3	\$ 14	\$ 11	\$ 3					
25	0.114	0.000	\$ 8	\$ 1	\$ 3	\$ 14	\$ 11	\$ 3					
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -					
NPV - TRC	98.974	0.018	\$ 1,337	\$ 206	\$ 752	\$ 4,694	\$ 5,663	\$ 699					
NPV - SOC	115.236	0.021	\$ 1,578	\$ 243	\$ 887	\$ 5,619	\$ 6,642	\$ 833					

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

Total Administrative Cost: \$ 21,305
 Total Participant Cost: \$ 25,785
 Total Incentives Paid: \$ 21,376

Benefit/Cost Data	Ratepayer			Total	
	Participant	Impact	Utility	Resource	Societal
Total Benefits	\$ 62,088	\$ 36,093	\$ 36,093	\$ 36,093	\$ 46,210
Total Costs	\$ 25,785	\$ 83,393	\$ 42,681	\$ 47,090	\$ 47,090
Net Benefits	\$ 36,303	\$ (47,300)	\$ (6,589)	\$ (10,997)	\$ (880)
B/C Ratio	2.41	0.43	0.85	0.77	0.98
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 6.21	\$ 20.07	\$ 10.27	\$ 11.33	\$ 9.65
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity		Avoided Transmission Capacity		Avoided Distribution Capacity		Avoided Energy Cost	Bill		Externalities
			Cost		Cost		Cost			Savings		
1	504.075	2.859	\$ 259	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,030	\$ 4,892	\$ -	322	
2	504.075	2.859	\$ 259	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,937	\$ 4,850	\$ -	315	
3	504.075	2.859	\$ 259	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,849	\$ 4,757	\$ -	308	
4	504.075	2.859	\$ 259	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,769	\$ 4,670	\$ -	302	
5	504.075	2.859	\$ 259	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,795	\$ 4,589	\$ -	304	
6	504.075	2.859	\$ 259	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,896	\$ 4,633	\$ -	312	
7	504.075	2.859	\$ 259	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,990	\$ 4,753	\$ -	319	
8	504.075	2.859	\$ 259	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,084	\$ 4,867	\$ -	326	
9	504.075	2.859	\$ 259	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,175	\$ 4,980	\$ -	333	
10	406.521	2.596	\$ 228	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,454	\$ 4,117	\$ -	276	
11	153.991	1.925	\$ 147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,373	\$ 1,629	\$ -	114	
12	153.991	1.925	\$ 147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,403	\$ 1,665	\$ -	116	
13	153.991	1.925	\$ 147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,435	\$ 1,703	\$ -	119	
14	153.991	1.925	\$ 147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,467	\$ 1,741	\$ -	121	
15	153.991	1.925	\$ 147	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,500	\$ 1,780	\$ -	124	
16	138.637	1.733	\$ 132	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,381	\$ 1,639	\$ -	113	
17	138.637	1.733	\$ 132	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,412	\$ 1,676	\$ -	116	
18	138.637	1.733	\$ 132	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,444	\$ 1,713	\$ -	118	
19	72.226	0.903	\$ 69	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 769	\$ 913	\$ -	63	
20	72.226	0.903	\$ 69	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 786	\$ 933	\$ -	64	
21	72.226	0.903	\$ 69	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 804	\$ 954	\$ -	65	
22	72.226	0.903	\$ 69	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 822	\$ 976	\$ -	67	
23	72.226	0.903	\$ 69	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 841	\$ 998	\$ -	68	
24	72.226	0.903	\$ 69	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 860	\$ 1,020	\$ -	70	
25	72.226	0.903	\$ 69	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 879	\$ 1,043	\$ -	71	
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	
NPV - TRC	4,154.919	27.386	\$ 2,384	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 33,709	\$ 40,711	\$ -	2,707	
NPV - SOC	4,878.294	33.491	\$ 2,885	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 40,101	\$ 48,346	\$ -	3,224	

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

Total Participant Cost: \$ - (first year)

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 19,401	\$ 3,099	\$ 3,099	\$ 3,099	\$ 4,091
Total Costs	\$ -	\$ 76,954	\$ 76,851	\$ 57,553	\$ 66,266
Net Benefits	\$ 19,401	\$ (73,855)	\$ (73,752)	\$ (54,454)	\$ (62,175)
B/C Ratio	-	0.04	0.04	0.05	0.06
Levelized Cost (\$/kW)	\$ -	\$ 110.09	\$ 109.95	\$ 82.34	\$ 79.94
Discount Rate	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%	4.81%

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	Externalities	Estimated Ongoing Administrative Costs	Estimated Ongoing Incentives
1	0.179	0.075	\$ 246	\$ 38	\$ -	\$ 8	\$ 10	29	\$ 17,840	\$ 2,630
2	0.179	0.075	\$ 251	\$ 39	\$ -	\$ 10	\$ 10	30	\$ 4,300	\$ 2,010
3	0.179	0.075	\$ 256	\$ 39	\$ -	\$ 11	\$ 10	31	\$ 4,386	\$ 2,010
4	0.179	0.075	\$ 262	\$ 40	\$ -	\$ 12	\$ 10	31	\$ 4,474	\$ 2,010
5	0.179	0.075	\$ 267	\$ 41	\$ -	\$ 12	\$ 10	32	\$ 4,563	\$ 2,010
6	0.179	0.075	\$ 273	\$ 42	\$ -	\$ 14	\$ 11	33	\$ 4,654	\$ 2,010
7	0.179	0.075	\$ 278	\$ 43	\$ -	\$ 14	\$ 11	34	\$ 4,748	\$ 2,010
8	0.179	0.075	\$ 284	\$ 44	\$ -	\$ 15	\$ 11	34	\$ 4,842	\$ 2,010
9	0.179	0.075	\$ 290	\$ 45	\$ -	\$ 15	\$ 11	35	\$ 4,939	\$ 2,010
10	0.179	0.075	\$ 296	\$ 46	\$ -	\$ 14	\$ 12	36	\$ 5,038	\$ 2,010
11	0.179	0.075	\$ 303	\$ 47	\$ -	\$ 15	\$ 12	36	\$ 5,139	\$ 2,010
12	0.179	0.075	\$ 309	\$ 48	\$ -	\$ 20	\$ 12	38	\$ 5,242	\$ 2,010
13	0.179	0.075	\$ 315	\$ 49	\$ -	\$ 21	\$ 13	39	\$ 5,347	\$ 2,010
14	0.179	0.075	\$ 322	\$ 50	\$ -	\$ 20	\$ 13	39	\$ 5,453	\$ 2,010
15	0.179	0.075	\$ 329	\$ 51	\$ -	\$ 20	\$ 13	40	\$ 5,563	\$ 2,010
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -	\$ -
NPV - TRC	1.662	0.699	\$ 2,576	\$ 397	\$ -	\$ 126	\$ 103	310	\$ 57,553	\$ 19,298
NPV - SOC	1.971	0.829	\$ 3,088	\$ 476	\$ -	\$ 155	\$ 124	372	\$ 66,266	\$ 22,770