

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

Total Administrative Cost:	\$	27,354
Total Participant Cost:	\$	227,467
Total Incentives Paid:	\$	76,025
Total Tax Credits:	\$	90,200

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 675,032	\$ 1,438,410	\$ 1,438,410	\$ 1,534,903	\$ 2,031,462
Total Costs	\$ 227,467	\$ 605,893	\$ 103,379	\$ 254,821	\$ 254,821
Net Benefits	\$ 447,565	\$ 832,517	\$ 1,335,031	\$ 1,280,082	\$ 1,776,641
B/C Ratio	2.97	2.37	13.91	6.02	7.97
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 39.31	\$ 104.70	\$ 17.86	\$ 44.04	\$ 34.96
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	598.094	0.096	\$ 58,860	\$ 8,500	\$ 21,582	\$ 30,735	\$ 42,405	\$ 819	\$ 11,968
2	598.094	0.096	\$ 60,332	\$ 8,713	\$ 22,121	\$ 29,419	\$ 43,847	\$ 819	\$ 12,059
3	598.094	0.096	\$ 61,840	\$ 8,931	\$ 22,675	\$ 33,724	\$ 45,337	\$ 819	\$ 12,717
4	597.945	0.096	\$ 63,363	\$ 9,151	\$ 23,233	\$ 35,290	\$ 46,865	\$ 819	\$ 13,104
5	597.945	0.096	\$ 64,947	\$ 9,380	\$ 23,814	\$ 37,543	\$ 48,458	\$ 819	\$ 13,568
6	590.531	0.094	\$ 66,346	\$ 9,582	\$ 24,327	\$ 39,301	\$ 49,375	\$ 819	\$ 13,956
7	590.531	0.094	\$ 68,005	\$ 9,821	\$ 24,935	\$ 49,938	\$ 51,054	\$ 819	\$ 15,270
8	590.531	0.094	\$ 69,705	\$ 10,067	\$ 25,558	\$ 81,691	\$ 52,789	\$ 819	\$ 18,702
9	590.531	0.094	\$ 71,448	\$ 10,318	\$ 26,197	\$ 63,769	\$ 54,584	\$ 819	\$ 17,173
10	590.518	0.094	\$ 73,232	\$ 10,576	\$ 26,851	\$ 50,834	\$ 56,439	\$ 819	\$ 16,149
11	588.415	0.094	\$ 75,028	\$ 10,835	\$ 27,510	\$ 51,271	\$ 58,122	\$ 476	\$ 16,464
12	578.146	0.093	\$ 76,729	\$ 11,081	\$ 28,134	\$ 51,619	\$ 59,090	\$ -	\$ 16,756
13	578.146	0.093	\$ 78,647	\$ 11,358	\$ 28,837	\$ 60,276	\$ 61,099	\$ -	\$ 17,912
14	573.288	0.092	\$ 80,507	\$ 11,627	\$ 29,519	\$ 65,820	\$ 62,690	\$ -	\$ 18,747
15	573.288	0.092	\$ 82,520	\$ 11,917	\$ 30,257	\$ 74,563	\$ 64,821	\$ -	\$ 19,926
16	155.238	0.024	\$ 3,144	\$ 454	\$ 1,153	\$ 12,967	\$ 15,659	\$ -	\$ 1,772
17	155.238	0.024	\$ 3,223	\$ 465	\$ 1,182	\$ 12,986	\$ 16,191	\$ -	\$ 1,786
18	155.238	0.024	\$ 3,304	\$ 477	\$ 1,211	\$ 13,075	\$ 16,742	\$ -	\$ 1,807
19	12.161	0.001	\$ 241	\$ 35	\$ 88	\$ 1,114	\$ 1,446	\$ -	\$ 148
20	12.161	0.001	\$ 247	\$ 36	\$ 91	\$ 1,138	\$ 1,495	\$ -	\$ 151
21	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	5,786.754	0.926	\$ 649,936	\$ 93,862	\$ 238,308	\$ 456,304	\$ 502,514	\$ 6,293	\$ 143,841
NPV - SOC	7,287.957	1.165	\$ 825,381	\$ 119,200	\$ 302,637	\$ 599,567	\$ 648,099	\$ 7,370	\$ 184,678

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

Total Administrative Cost:	\$	147,760
Total Participant Cost:	\$	1,914,669
Total Incentives Paid:	\$	585,155
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 3,205,266	\$ 2,358,696	\$ 2,358,696	\$ 2,588,755	\$ 3,447,243
Total Costs	\$ 1,914,669	\$ 3,122,967	\$ 732,915	\$ 2,062,429	\$ 2,062,429
Net Benefits	\$ 1,290,597	\$ (764,271)	\$ 1,625,781	\$ 526,326	\$ 1,384,814
B/C Ratio	1.67	0.76	3.22	1.26	1.67
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.49	\$ 12.22	\$ 2.87	\$ 8.07	\$ 6.11
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	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 138,581	\$ 164,767	\$ 27,202	\$ 12,992
2	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 146,484	\$ 173,035	\$ 27,202	\$ 13,584
3	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 152,804	\$ 183,608	\$ 27,202	\$ 14,058
4	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 157,621	\$ 192,523	\$ 27,202	\$ 14,420
5	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 163,219	\$ 199,879	\$ 27,202	\$ 14,840
6	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 172,515	\$ 205,756	\$ 27,202	\$ 15,537
7	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 185,445	\$ 212,436	\$ 27,202	\$ 16,507
8	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 190,248	\$ 222,840	\$ 27,202	\$ 16,867
9	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 194,531	\$ 236,902	\$ 27,202	\$ 17,188
10	23,657	303	\$ 34,643	\$ -	\$ -	\$ 198,913	\$ 242,863	\$ 27,202	\$ 17,517
11	23,407	302	\$ 34,572	\$ -	\$ -	\$ 201,236	\$ 245,689	\$ 13,553	\$ 17,686
12	23,407	302	\$ 34,572	\$ -	\$ -	\$ 205,767	\$ 251,221	\$ 13,553	\$ 18,025
13	23,407	302	\$ 34,572	\$ -	\$ -	\$ 210,388	\$ 256,871	\$ 13,553	\$ 18,372
14	23,309	302	\$ 34,545	\$ -	\$ -	\$ 214,220	\$ 261,544	\$ 13,553	\$ 18,657
15	23,309	302	\$ 34,545	\$ -	\$ -	\$ 219,048	\$ 267,419	\$ 13,553	\$ 19,019
16	20,800	269	\$ 31,132	\$ -	\$ -	\$ 199,871	\$ 243,922	\$ -	\$ 17,325
17	20,800	269	\$ 31,132	\$ -	\$ -	\$ 204,373	\$ 249,417	\$ -	\$ 17,663
18	20,800	269	\$ 31,132	\$ -	\$ -	\$ 208,978	\$ 255,023	\$ -	\$ 18,008
19	20,800	269	\$ 31,132	\$ -	\$ -	\$ 213,674	\$ 260,766	\$ -	\$ 18,360
20	20,800	269	\$ 31,132	\$ -	\$ -	\$ 218,480	\$ 266,640	\$ -	\$ 18,721
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	255,623	3,281	\$ 376,047	\$ -	\$ -	\$ 1,982,649	\$ 2,390,052	\$ 230,059	\$ 176,902
NPV - SOC	337,474	4,335	\$ 497,167	\$ -	\$ -	\$ 2,709,571	\$ 3,272,387	\$ 278,170	\$ 240,505

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

Total Administrative Cost:	\$	1,639
Total Participant Cost:	\$	179,918
Total Incentives Paid:	\$	56,757
Total Tax Credits:	\$	90,200

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 287,333	\$ 175,241	\$ 175,241	\$ 269,197	\$ 255,859
Total Costs	\$ 179,918	\$ 195,016	\$ 58,396	\$ 181,557	\$ 181,557
Net Benefits	\$ 107,414	\$ (19,774)	\$ 116,845	\$ 87,640	\$ 74,302
B/C Ratio	1.60	0.90	3.00	1.48	1.41
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 103.15	\$ 111.81	\$ 33.48	\$ 104.09	\$ 80.89
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	170.555	0.039	\$ 3,750	\$ 542	\$ 1,375	\$ 7,136	\$ 10,675	\$ 476	\$ 1,280
2	170.555	0.039	\$ 3,843	\$ 555	\$ 1,409	\$ 7,110	\$ 11,038	\$ 476	\$ 1,292
3	170.555	0.039	\$ 3,939	\$ 569	\$ 1,444	\$ 7,706	\$ 11,414	\$ 476	\$ 1,366
4	170.555	0.039	\$ 4,038	\$ 583	\$ 1,481	\$ 8,097	\$ 11,802	\$ 476	\$ 1,420
5	170.555	0.039	\$ 4,139	\$ 598	\$ 1,518	\$ 9,191	\$ 12,203	\$ 476	\$ 1,545
6	170.555	0.039	\$ 4,242	\$ 613	\$ 1,555	\$ 8,919	\$ 12,618	\$ 476	\$ 1,533
7	170.555	0.039	\$ 4,348	\$ 628	\$ 1,594	\$ 12,377	\$ 13,047	\$ 476	\$ 1,895
8	170.555	0.039	\$ 4,457	\$ 644	\$ 1,634	\$ 13,740	\$ 13,490	\$ 476	\$ 2,047
9	170.555	0.039	\$ 4,568	\$ 660	\$ 1,675	\$ 12,600	\$ 13,949	\$ 476	\$ 1,950
10	170.542	0.039	\$ 4,680	\$ 676	\$ 1,716	\$ 12,279	\$ 14,422	\$ 476	\$ 1,935
11	170.542	0.039	\$ 4,797	\$ 693	\$ 1,759	\$ 12,702	\$ 14,912	\$ 476	\$ 1,995
12	160.273	0.038	\$ 4,743	\$ 685	\$ 1,739	\$ 11,801	\$ 14,411	\$ -	\$ 1,897
13	160.273	0.038	\$ 4,862	\$ 702	\$ 1,783	\$ 13,346	\$ 14,901	\$ -	\$ 2,069
14	160.273	0.038	\$ 4,983	\$ 720	\$ 1,827	\$ 13,164	\$ 15,408	\$ -	\$ 2,069
15	160.273	0.038	\$ 5,108	\$ 738	\$ 1,873	\$ 13,980	\$ 15,931	\$ -	\$ 2,170
16	143.077	0.023	\$ 2,921	\$ 422	\$ 1,071	\$ 11,932	\$ 14,351	\$ -	\$ 1,634
17	143.077	0.023	\$ 2,994	\$ 432	\$ 1,098	\$ 11,917	\$ 14,839	\$ -	\$ 1,644
18	143.077	0.023	\$ 3,068	\$ 443	\$ 1,125	\$ 12,014	\$ 15,343	\$ -	\$ 1,665
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	1,744,160	0.392	\$ 43,873	\$ 6,336	\$ 16,087	\$ 108,945	\$ 136,619	\$ 3,756	\$ 17,524
NPV - SOC	2,244,389	0.501	\$ 57,041	\$ 8,238	\$ 20,915	\$ 146,406	\$ 181,101	\$ 4,425	\$ 23,260

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

Total Administrative Cost:	\$	(274)
Total Participant Cost:	\$	6,023
Total Incentives Paid:	\$	4,107
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 10,592	\$ 4,422	\$ 4,422	\$ 6,568	\$ 6,245
Total Costs	\$ 6,023	\$ 8,173	\$ 3,833	\$ 5,748	\$ 5,748
Net Benefits	\$ 4,570	\$ (3,750)	\$ 589	\$ 819	\$ 497
B/C Ratio	1.76	0.54	1.15	1.14	1.09
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 140.52	\$ 190.68	\$ 89.42	\$ 134.12	\$ 107.03
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	4.678	0.002	\$ 110	\$ 16	\$ 40	\$ 203	\$ 387	\$ 290	\$ 37
2	4.678	0.002	\$ 113	\$ 16	\$ 41	\$ 203	\$ 400	\$ 290	\$ 37
3	4.678	0.002	\$ 116	\$ 17	\$ 42	\$ 218	\$ 414	\$ 290	\$ 39
4	4.678	0.002	\$ 119	\$ 17	\$ 44	\$ 232	\$ 428	\$ 290	\$ 41
5	4.678	0.002	\$ 122	\$ 18	\$ 45	\$ 261	\$ 442	\$ 290	\$ 44
6	4.678	0.002	\$ 125	\$ 18	\$ 46	\$ 255	\$ 457	\$ 290	\$ 44
7	4.678	0.002	\$ 128	\$ 18	\$ 47	\$ 350	\$ 473	\$ 290	\$ 54
8	4.678	0.002	\$ 131	\$ 19	\$ 48	\$ 408	\$ 489	\$ 290	\$ 61
9	4.678	0.002	\$ 134	\$ 19	\$ 49	\$ 371	\$ 506	\$ 290	\$ 57
10	4.678	0.002	\$ 138	\$ 20	\$ 51	\$ 347	\$ 523	\$ 290	\$ 55
11	2.855	0.002	\$ 111	\$ 16	\$ 41	\$ 220	\$ 329	\$ -	\$ 39
12	2.855	0.002	\$ 114	\$ 16	\$ 42	\$ 219	\$ 340	\$ -	\$ 39
13	2.855	0.002	\$ 117	\$ 17	\$ 43	\$ 248	\$ 352	\$ -	\$ 42
14	2.302	0.002	\$ 110	\$ 16	\$ 40	\$ 203	\$ 293	\$ -	\$ 37
15	2.302	0.002	\$ 112	\$ 16	\$ 41	\$ 218	\$ 303	\$ -	\$ 39
16	1.750	0.001	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 146	\$ 234	\$ -	\$ 15
17	1.750	0.001	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 146	\$ 242	\$ -	\$ 15
18	1.750	0.001	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 148	\$ 251	\$ -	\$ 15
19	1.750	0.001	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 147	\$ 259	\$ -	\$ 15
20	1.750	0.001	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 152	\$ 268	\$ -	\$ 15
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	42.860	0.019	\$ 1,141	\$ 165	\$ 418	\$ 2,699	\$ 4,340	\$ 2,146	\$ 442
NPV - SOC	53.707	0.024	\$ 1,424	\$ 206	\$ 522	\$ 3,526	\$ 5,601	\$ 2,491	\$ 568

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

Total Administrative Cost:	\$	4,677
Total Equipment Cost:	\$	3,079
Total Participant Cost:	\$	6,388
Total Incentives Paid:	\$	6,388
Total Tax Credits:		-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer Impact		Utility		Total Resource		Societal	
	\$		\$		\$		\$		\$	
Total Benefits	\$	6,388	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
Total Costs	\$	6,388	\$	88,986	\$	88,986	\$	28,149	\$	32,653
Net Benefits	\$	-	\$	(88,986)	\$	(88,986)	\$	(28,149)	\$	(32,653)
B/C Ratio		1.00		-		-		-		-
Levelized Cost (\$/kW)	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,597	6,388
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,629	6,388
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,662	6,388
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,695	6,388
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,729	6,388
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,763	6,388
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,799	6,388
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,835	6,388
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,871	6,388
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,909	6,388
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,947	6,388
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,986	6,388
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,026	6,388
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,066	6,388
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,107	6,388
16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NPV - TRC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,085	60,837
NPV - SOC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,589	75,862

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

Total Administrative Cost:	\$	812
Total Participant Cost:	\$	752
Total Incentives Paid:	\$	425
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 3,330	\$ 3,039	\$ 3,039	\$ 3,039	\$ 3,590
Total Costs	\$ 752	\$ 4,142	\$ 1,237	\$ 1,564	\$ 1,564
Net Benefits	\$ 2,578	\$ (1,103)	\$ 1,802	\$ 1,475	\$ 2,026
B/C Ratio	4.43	0.73	2.46	1.94	2.30
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 23.00	\$ 126.65	\$ 37.81	\$ 47.81	\$ 44.62
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	7.563	0.002	\$ 220	\$ 32	\$ 81	\$ 335	\$ 631	-	\$ 67
2	7.563	0.002	\$ 225	\$ 33	\$ 83	\$ 338	\$ 653	-	\$ 68
3	7.563	0.002	\$ 231	\$ 33	\$ 85	\$ 359	\$ 675	-	\$ 71
4	7.414	0.002	\$ 214	\$ 31	\$ 78	\$ 375	\$ 684	-	\$ 70
5	7.414	0.002	\$ 219	\$ 32	\$ 80	\$ 420	\$ 707	-	\$ 75
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	32.702	0.007	\$ 966	\$ 140	\$ 354	\$ 1,579	\$ 2,905	-	\$ 304
NPV - SOC	35.039	0.008	\$ 1,035	\$ 150	\$ 380	\$ 1,699	\$ 3,120	-	\$ 326

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

Total Administrative Cost:	\$	18,285
Total Participant Cost:	\$	34,967
Total Incentives Paid:	\$	11,859
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 360,552	\$ 1,243,611	\$ 1,243,611	\$ 1,243,611	\$ 1,747,486
Total Costs	\$ 34,967	\$ 378,838	\$ 30,145	\$ 53,252	\$ 53,252
Net Benefits	\$ 325,586	\$ 864,773	\$ 1,213,466	\$ 1,190,359	\$ 1,694,234
B/C Ratio	10.31	3.28	41.25	23.35	32.82
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 9.10	\$ 98.57	\$ 7.84	\$ 13.86	\$ 11.11
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	403.835	0.053	\$ 54,587	\$ 7,883	\$ 20,015	\$ 22,551	\$ 29,993	\$ -	\$ 10,504
2	403.835	0.053	\$ 55,951	\$ 8,080	\$ 20,515	\$ 21,249	\$ 31,013	\$ -	\$ 10,580
3	403.835	0.053	\$ 57,350	\$ 8,282	\$ 21,028	\$ 24,900	\$ 32,067	\$ -	\$ 11,156
4	403.835	0.053	\$ 58,784	\$ 8,489	\$ 21,554	\$ 26,004	\$ 33,158	\$ -	\$ 11,483
5	403.835	0.053	\$ 60,253	\$ 8,702	\$ 22,093	\$ 27,014	\$ 34,285	\$ -	\$ 11,806
6	403.835	0.053	\$ 61,760	\$ 8,919	\$ 22,645	\$ 29,489	\$ 35,451	\$ -	\$ 12,281
7	403.835	0.053	\$ 63,304	\$ 9,142	\$ 23,211	\$ 36,328	\$ 36,656	\$ -	\$ 13,198
8	403.835	0.053	\$ 64,886	\$ 9,371	\$ 23,791	\$ 66,534	\$ 37,902	\$ -	\$ 16,458
9	403.835	0.053	\$ 66,508	\$ 9,605	\$ 24,386	\$ 49,860	\$ 39,191	\$ -	\$ 15,036
10	403.835	0.053	\$ 68,171	\$ 9,845	\$ 24,996	\$ 37,350	\$ 40,524	\$ -	\$ 14,036
11	403.835	0.053	\$ 69,875	\$ 10,091	\$ 25,621	\$ 37,493	\$ 41,901	\$ -	\$ 14,308
12	403.835	0.053	\$ 71,622	\$ 10,344	\$ 26,261	\$ 38,736	\$ 43,326	\$ -	\$ 14,696
13	403.835	0.053	\$ 73,413	\$ 10,602	\$ 26,918	\$ 45,746	\$ 44,799	\$ -	\$ 15,668
14	400.109	0.052	\$ 75,165	\$ 10,855	\$ 27,560	\$ 51,510	\$ 45,963	\$ -	\$ 16,509
15	400.109	0.052	\$ 77,044	\$ 11,126	\$ 28,249	\$ 59,362	\$ 47,526	\$ -	\$ 17,578
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	3,843.423	0.504	\$ 601,488	\$ 86,865	\$ 220,544	\$ 334,714	\$ 348,693	\$ -	\$ 124,361
NPV - SOC	4,791.572	0.629	\$ 762,551	\$ 110,126	\$ 279,599	\$ 436,347	\$ 444,610	\$ -	\$ 158,862

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

Total Administrative Cost:	\$	741
Total Participant Cost:	\$	1,407
Total Incentives Paid:	\$	965
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 2,049	\$ 1,233	\$ 1,233	\$ 1,624	\$ 1,698
Total Costs	\$ 1,407	\$ 2,399	\$ 1,706	\$ 2,148	\$ 2,148
Net Benefits	\$ 642	\$ (1,166)	\$ (473)	\$ (524)	\$ (450)
B/C Ratio	1.46	0.51	0.72	0.76	0.79
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 156.72	\$ 267.16	\$ 190.02	\$ 239.26	\$ 198.09
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	1.051	0.000	\$ 40	\$ 6	\$ 15	\$ 49	\$ 68	\$ 53	11
2	1.051	0.000	\$ 41	\$ 6	\$ 15	\$ 49	\$ 70	\$ 53	11
3	1.051	0.000	\$ 42	\$ 6	\$ 15	\$ 53	\$ 73	\$ 53	12
4	1.051	0.000	\$ 43	\$ 6	\$ 16	\$ 56	\$ 75	\$ 53	12
5	1.051	0.000	\$ 44	\$ 6	\$ 16	\$ 63	\$ 78	\$ 53	13
6	1.051	0.000	\$ 45	\$ 6	\$ 16	\$ 62	\$ 80	\$ 53	13
7	1.051	0.000	\$ 46	\$ 7	\$ 17	\$ 84	\$ 83	\$ 53	15
8	1.051	0.000	\$ 47	\$ 7	\$ 17	\$ 107	\$ 86	\$ 53	18
9	1.051	0.000	\$ 48	\$ 7	\$ 18	\$ 94	\$ 89	\$ 53	17
10	1.051	0.000	\$ 49	\$ 7	\$ 18	\$ 83	\$ 92	\$ 53	16
11	0.772	0.000	\$ 46	\$ 7	\$ 17	\$ 63	\$ 71	\$ -	13
12	0.772	0.000	\$ 47	\$ 7	\$ 17	\$ 64	\$ 73	\$ -	14
13	0.772	0.000	\$ 48	\$ 7	\$ 18	\$ 71	\$ 76	\$ -	14
14	0.193	0.000	\$ 37	\$ 5	\$ 13	\$ 25	\$ 22	\$ -	8
15	0.193	0.000	\$ 38	\$ 5	\$ 14	\$ 29	\$ 23	\$ -	9
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	8.979	0.003	\$ 416	\$ 60	\$ 153	\$ 604	\$ 693	\$ 391	123
NPV - SOC	10.846	0.004	\$ 521	\$ 75	\$ 191	\$ 756	\$ 852	\$ 454	154

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

Total Administrative Cost:	\$	6,152
Total Participant Cost:	\$	4,400
Total Incentives Paid:	\$	1,911
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 11,175	\$ 10,864	\$ 10,864	\$ 10,864	\$ 16,583
Total Costs	\$ 4,400	\$ 17,326	\$ 8,063	\$ 10,552	\$ 10,552
Net Benefits	\$ 6,775	\$ (6,463)	\$ 2,801	\$ 312	\$ 6,032
B/C Ratio	2.54	0.63	1.35	1.03	1.57
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 38.38	\$ 151.15	\$ 70.33	\$ 92.05	\$ 69.23
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	10.411	-	\$ 155	\$ 22	\$ 57	\$ 460	\$ 650	-	\$ 69
2	10.411	-	\$ 158	\$ 23	\$ 58	\$ 470	\$ 672	-	\$ 71
3	10.411	-	\$ 162	\$ 23	\$ 60	\$ 489	\$ 695	-	\$ 73
4	10.411	-	\$ 166	\$ 24	\$ 61	\$ 526	\$ 719	-	\$ 78
5	10.411	-	\$ 171	\$ 25	\$ 63	\$ 595	\$ 743	-	\$ 85
6	10.411	-	\$ 175	\$ 25	\$ 64	\$ 576	\$ 768	-	\$ 84
7	10.411	-	\$ 179	\$ 26	\$ 66	\$ 799	\$ 795	-	\$ 107
8	10.411	-	\$ 184	\$ 27	\$ 67	\$ 901	\$ 822	-	\$ 118
9	10.411	-	\$ 188	\$ 27	\$ 69	\$ 843	\$ 850	-	\$ 113
10	10.411	-	\$ 193	\$ 28	\$ 71	\$ 776	\$ 878	-	\$ 107
11	10.411	-	\$ 198	\$ 29	\$ 73	\$ 793	\$ 908	-	\$ 109
12	10.411	-	\$ 203	\$ 29	\$ 74	\$ 800	\$ 939	-	\$ 111
13	10.411	-	\$ 208	\$ 30	\$ 76	\$ 865	\$ 971	-	\$ 118
14	10.411	-	\$ 213	\$ 31	\$ 78	\$ 918	\$ 1,004	-	\$ 124
15	10.411	-	\$ 218	\$ 32	\$ 80	\$ 974	\$ 1,038	-	\$ 130
16	10.411	-	\$ 224	\$ 32	\$ 82	\$ 889	\$ 1,074	-	\$ 123
17	10.411	-	\$ 229	\$ 33	\$ 84	\$ 923	\$ 1,110	-	\$ 127
18	10.411	-	\$ 235	\$ 34	\$ 86	\$ 913	\$ 1,148	-	\$ 127
19	10.411	-	\$ 241	\$ 35	\$ 88	\$ 967	\$ 1,187	-	\$ 133
20	10.411	-	\$ 247	\$ 36	\$ 91	\$ 986	\$ 1,227	-	\$ 136
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	114.630	-	\$ 2,051	\$ 296	\$ 752	\$ 7,764	\$ 9,264	-	\$ 1,086
NPV - SOC	152.404	-	\$ 2,808	\$ 406	\$ 1,030	\$ 10,833	\$ 12,814	-	\$ 1,508

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

Total Administrative Cost:	\$	51,203
Total Participant Cost:	\$	1,240,327
Total Incentives Paid:	\$	282,039
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,828,311	\$ 1,409,933	\$ 1,409,933	\$ 1,491,452	\$ 2,062,831
Total Costs	\$ 1,240,327	\$ 1,797,995	\$ 333,242	\$ 1,291,529	\$ 1,291,529
Net Benefits	\$ 587,984	\$ (388,061)	\$ 1,076,691	\$ 199,923	\$ 771,301
B/C Ratio	1.47	0.78	4.23	1.15	1.60
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 8.02	\$ 11.62	\$ 2.15	\$ 8.35	\$ 6.32
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	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 83,617	\$ 100,711	\$ 8,559	\$ 7,717
2	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 88,364	\$ 105,728	\$ 8,559	\$ 8,073
3	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 92,161	\$ 112,154	\$ 8,559	\$ 8,358
4	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 95,054	\$ 117,543	\$ 8,559	\$ 8,575
5	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 98,433	\$ 121,997	\$ 8,559	\$ 8,828
6	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 104,052	\$ 125,561	\$ 8,559	\$ 9,250
7	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 111,854	\$ 129,627	\$ 8,559	\$ 9,835
8	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 114,740	\$ 135,947	\$ 8,559	\$ 10,051
9	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 117,323	\$ 144,467	\$ 8,559	\$ 10,245
10	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 119,966	\$ 148,087	\$ 8,559	\$ 10,443
11	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 122,663	\$ 151,420	\$ 8,559	\$ 10,646
12	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 125,425	\$ 154,830	\$ 8,559	\$ 10,853
13	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 128,242	\$ 158,312	\$ 8,559	\$ 11,064
14	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 131,127	\$ 161,876	\$ 8,559	\$ 11,280
15	14,269	187	\$ 19,279	\$ -	\$ -	\$ 134,082	\$ 165,512	\$ 8,559	\$ 11,502
16	12,665	167	\$ 17,113	\$ -	\$ -	\$ 121,690	\$ 150,220	\$ -	\$ 10,410
17	12,665	167	\$ 17,113	\$ -	\$ -	\$ 124,431	\$ 153,604	\$ -	\$ 10,616
18	12,665	167	\$ 17,113	\$ -	\$ -	\$ 127,235	\$ 157,057	\$ -	\$ 10,826
19	12,665	167	\$ 17,113	\$ -	\$ -	\$ 130,094	\$ 160,593	\$ -	\$ 11,041
20	12,665	167	\$ 17,113	\$ -	\$ -	\$ 133,020	\$ 164,211	\$ -	\$ 11,260
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	154,723	2,032	\$ 209,056	\$ -	\$ -	\$ 1,200,877	\$ 1,464,752	\$ 81,519	\$ 105,745
NPV - SOC	204,448	2,686	\$ 276,243	\$ -	\$ -	\$ 1,642,669	\$ 2,007,135	\$ 101,653	\$ 143,918

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

Total Administrative Cost:	\$	68,267
Total Participant Cost:	\$	228,543
Total Incentives Paid:	\$	161,513
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 524,890	\$ 238,943	\$ 238,943	\$ 351,982	\$ 345,314
Total Costs	\$ 228,543	\$ 480,118	\$ 229,780	\$ 296,809	\$ 296,809
Net Benefits	\$ 296,348	\$ (241,175)	\$ 9,163	\$ 55,173	\$ 48,505
B/C Ratio	2.30	0.50	1.04	1.19	1.16
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 8.54	\$ 17.95	\$ 8.59	\$ 11.10	\$ 8.50
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	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 15,016	\$ 18,093	\$ 14,694	\$ 1,362
2	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 15,859	\$ 18,994	\$ 14,694	\$ 1,425
3	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 16,551	\$ 20,159	\$ 14,694	\$ 1,477
4	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 17,103	\$ 21,118	\$ 14,694	\$ 1,518
5	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 17,735	\$ 21,928	\$ 14,694	\$ 1,566
6	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 18,743	\$ 22,601	\$ 14,694	\$ 1,641
7	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 20,166	\$ 23,357	\$ 14,694	\$ 1,748
8	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 20,678	\$ 24,492	\$ 14,694	\$ 1,786
9	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 21,144	\$ 26,044	\$ 14,694	\$ 1,821
10	2,572	30	\$ 3,141	\$ -	\$ -	\$ 21,620	\$ 26,689	\$ 14,694	\$ 1,857
11	2,352	30	\$ 3,080	\$ -	\$ -	\$ 20,217	\$ 24,957	\$ 2,040	\$ 1,747
12	2,352	30	\$ 3,080	\$ -	\$ -	\$ 20,673	\$ 25,519	\$ 2,040	\$ 1,781
13	2,352	30	\$ 3,080	\$ -	\$ -	\$ 21,137	\$ 26,093	\$ 2,040	\$ 1,816
14	2,261	29	\$ 3,055	\$ -	\$ -	\$ 20,776	\$ 25,648	\$ 2,040	\$ 1,787
15	2,261	29	\$ 3,055	\$ -	\$ -	\$ 21,244	\$ 26,224	\$ 2,040	\$ 1,822
16	1,880	24	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 18,064	\$ 22,299	\$ -	\$ 1,545
17	1,880	24	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 18,471	\$ 22,801	\$ -	\$ 1,576
18	1,880	24	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 18,887	\$ 23,314	\$ -	\$ 1,607
19	1,880	24	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 19,311	\$ 23,839	\$ -	\$ 1,639
20	1,880	24	\$ 2,540	\$ -	\$ -	\$ 19,746	\$ 24,376	\$ -	\$ 1,671
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	26,752	323	\$ 33,540	\$ -	\$ -	\$ 205,403	\$ 250,338	\$ 113,039	\$ 17,921
NPV - SOC	34,900	424	\$ 44,086	\$ -	\$ -	\$ 277,136	\$ 338,340	\$ 132,883	\$ 24,092

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

Total Administrative Cost:	\$	19,583
Total Participant Cost:	\$	258,165
Total Incentives Paid:	\$	97,475
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 626,154	\$ 504,287	\$ 504,287	\$ 532,426	\$ 738,122
Total Costs	\$ 258,165	\$ 617,597	\$ 117,058	\$ 277,747	\$ 277,747
Net Benefits	\$ 367,990	\$ (113,311)	\$ 387,229	\$ 254,679	\$ 460,375
B/C Ratio	2.43	0.82	4.31	1.92	2.66
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 4.69	\$ 11.22	\$ 2.13	\$ 5.04	\$ 3.82
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	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 29,707	\$ 34,159	\$ 2,954	\$ 2,759
2	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 31,399	\$ 35,906	\$ 2,954	\$ 2,886
3	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 32,752	\$ 38,147	\$ 2,954	\$ 2,987
4	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 33,783	\$ 40,029	\$ 2,954	\$ 3,065
5	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 34,981	\$ 41,577	\$ 2,954	\$ 3,155
6	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 36,975	\$ 42,806	\$ 2,954	\$ 3,304
7	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 39,746	\$ 44,207	\$ 2,954	\$ 3,512
8	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 40,777	\$ 46,408	\$ 2,954	\$ 3,589
9	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 41,695	\$ 49,392	\$ 2,954	\$ 3,658
10	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 42,634	\$ 50,640	\$ 2,954	\$ 3,728
11	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 43,592	\$ 51,779	\$ 2,954	\$ 3,800
12	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 44,574	\$ 52,945	\$ 2,954	\$ 3,874
13	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 45,575	\$ 54,136	\$ 2,954	\$ 3,949
14	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 46,600	\$ 55,355	\$ 2,954	\$ 4,026
15	5,071	75	\$ 7,079	\$ -	\$ -	\$ 47,650	\$ 56,598	\$ 2,954	\$ 4,105
16	4,547	68	\$ 6,347	\$ -	\$ -	\$ 43,685	\$ 51,889	\$ -	\$ 3,752
17	4,547	68	\$ 6,347	\$ -	\$ -	\$ 44,668	\$ 53,058	\$ -	\$ 3,826
18	4,547	68	\$ 6,347	\$ -	\$ -	\$ 45,675	\$ 54,251	\$ -	\$ 3,902
19	4,547	68	\$ 6,347	\$ -	\$ -	\$ 46,701	\$ 55,472	\$ -	\$ 3,979
20	4,547	68	\$ 6,347	\$ -	\$ -	\$ 47,752	\$ 56,722	\$ -	\$ 4,057
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	55,055	813	\$ 76,853	\$ -	\$ -	\$ 427,433	\$ 500,540	\$ 28,139	\$ 37,821
NPV - SOC	72,785	1,075	\$ 101,604	\$ -	\$ -	\$ 585,022	\$ 686,598	\$ 35,089	\$ 51,497

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

Total Administrative Cost:	\$	6,768
Total Participant Cost:	\$	8,257
Total Incentives Paid:	\$	8,257
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 17,935	\$ 2,091	\$ 2,091	\$ 9,452	\$ 2,674
Total Costs	\$ 8,257	\$ 17,342	\$ 15,025	\$ 15,025	\$ 15,025
Net Benefits	\$ 9,678	\$ (15,251)	\$ (12,934)	\$ (5,573)	\$ (12,351)
B/C Ratio	2.17	0.12	0.14	0.63	0.18
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 28.84	\$ 60.58	\$ 52.48	\$ 52.48	\$ 44.78
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	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 212	\$ 245	\$ 995	17
2	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 223	\$ 257	\$ 995	18
3	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 234	\$ 275	\$ 995	18
4	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 246	\$ 287	\$ 995	19
5	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 257	\$ 299	\$ 995	20
6	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 271	\$ 312	\$ 995	21
7	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 294	\$ 325	\$ 995	23
8	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 300	\$ 341	\$ 995	23
9	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 307	\$ 365	\$ 995	24
10	37	0	\$ 12	\$ -	\$ -	\$ 314	\$ 373	\$ 995	24
11	7	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 61	\$ 72	\$ -	5
12	7	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 62	\$ 74	\$ -	5
13	7	0	\$ 2	\$ -	\$ -	\$ 63	\$ 75	\$ -	5
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-
NPV - TRC	286	1	\$ 91	\$ -	\$ -	\$ 2,000	\$ 2,317	\$ 7,361	157
NPV - SOC	336	1	\$ 106	\$ -	\$ -	\$ 2,381	\$ 2,759	\$ 8,544	187

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

Total Administrative Cost:	\$	1,939
Total Participant Cost:	\$	179,378
Total Incentives Paid:	\$	35,871
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 207,976	\$ 203,442	\$ 203,442	\$ 203,442	\$ 298,302
Total Costs	\$ 179,378	\$ 209,915	\$ 37,810	\$ 181,317	\$ 181,317
Net Benefits	\$ 28,598	\$ (6,473)	\$ 165,632	\$ 22,125	\$ 116,985
B/C Ratio	1.16	0.97	5.38	1.12	1.65
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 9.54	\$ 11.16	\$ 2.01	\$ 9.64	\$ 7.25
Discount Rate	7.43%	7.43%	7.43%	7.43%	3.56%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 10,030	\$ 11,558	\$ -	\$ 1,137
2	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 10,638	\$ 12,150	\$ -	\$ 1,183
3	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 11,105	\$ 12,873	\$ -	\$ 1,218
4	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 11,437	\$ 13,545	\$ -	\$ 1,243
5	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 11,812	\$ 14,078	\$ -	\$ 1,271
6	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 12,474	\$ 14,476	\$ -	\$ 1,320
7	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 13,385	\$ 14,920	\$ -	\$ 1,389
8	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 13,753	\$ 15,652	\$ -	\$ 1,416
9	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 14,063	\$ 16,634	\$ -	\$ 1,440
10	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 14,379	\$ 17,075	\$ -	\$ 1,463
11	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 14,703	\$ 17,460	\$ -	\$ 1,488
12	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 15,034	\$ 17,853	\$ -	\$ 1,512
13	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 15,371	\$ 18,255	\$ -	\$ 1,538
14	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 15,717	\$ 18,665	\$ -	\$ 1,564
15	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 16,071	\$ 19,085	\$ -	\$ 1,590
16	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 16,433	\$ 19,514	\$ -	\$ 1,617
17	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 16,803	\$ 19,954	\$ -	\$ 1,645
18	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 17,181	\$ 20,402	\$ -	\$ 1,674
19	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 17,567	\$ 20,862	\$ -	\$ 1,702
20	1,708	10	\$ 5,132	\$ -	\$ -	\$ 17,962	\$ 21,332	\$ -	\$ 1,732
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	18,808	112	\$ 56,507	\$ -	\$ -	\$ 146,935	\$ 172,105	\$ -	\$ 15,258
NPV - SOC	25,006	148	\$ 75,128	\$ -	\$ -	\$ 202,362	\$ 237,554	\$ -	\$ 20,812