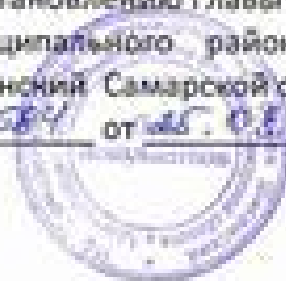


Приложение №1
к постановлению Главы
муниципального района
Шигонский Самарской области
№ 684 от 25.08.10г.



ПРОГРАММА
Энергосбережения и повышения энергетической эффективности
муниципального района Шигонский Самарской области
на 2010-2014 годы

2010 год

**Паспорт Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
муниципального района Шигонский Самарской области на 2010-2014 годы.**

Наименование Программы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального района Шигонский Самарской области на 2010-2014 г.
Дата утверждения программы	
Заказчик Программы	Муниципальный район Шигонский Самарской области
Разработчик Программы	Аудиторская фирма «Регул ОЛЕВ»
Цели и задачи программы	<p>Цели:</p> <ul style="list-style-type: none"> - повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и сокращения расходов муниципального района Шигонский на их оплату; - формирование и совершенствование экономических и организационных механизмов развития энергосбережения; - повышение надежности энергообеспечения объектов бюджетных организаций муниципального района Шигонский. <p>Задачи:</p> <ul style="list-style-type: none"> - оптимизация потребления тепловой и электрической энергии, газа, холодной и горячей воды на объектах бюджетных организаций муниципального района Шигонский и расходов на их оплату за счет внедрения энергосберегающих технологий, оборудования и материалов; - модернизация и реконструкция систем электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения и водоснабжения на объектах бюджетных организаций муниципального района Шигонский; - оснащение приборами учета потребления и автоматического регулирования потребления энергетических ресурсов объектов бюджетных организаций муниципального района Шигонский; - рационализация использования потребляемого топлива; - разработка и внедрение механизмов стимулирования сотрудников бюджетных организаций в зависимости от личного участия в развитии энергосбережения; - разработка энергосберегающих проектов, обладающих инвестиционной привлекательностью.

Сроки и этапы реализации Программы	Поэтапно до 31.12.2014 года.
Целевые показатели Программы	<p>В Программе производится расчет целевых показателей в следующих группах:</p> <p>Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p> <p>Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов.</p> <p>Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе.</p> <p>Группа Д. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде.</p> <p>Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры.</p> <p>Группа Ф. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.</p>
Перечень мероприятий Программы	<p>Проведение энергетических обследований зданий, строений, сооружений находящихся на балансе муниципального района и бюджетных учреждений.</p> <p>Выявление объектов (систем), требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности.</p> <p>Анализ качества услуг, предоставляемых в рамках действующих договоров электро-, тепло-, водо -, и газоснабжения.</p> <p>Организация сервисного обслуживания энергосберегающего оборудования, введенного в эксплуатацию в результате реализации Программы.</p> <p>Оснащение зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов.</p> <p>Строительство зданий, строений, сооружений в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности.</p>

	<p>Повышение эффективности тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте, утеплении зданий, строений, сооружений.</p> <p>Автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями.</p> <p>Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения в зданиях, строениях, сооружениях.</p> <p>Восстановление/внедрение циркуляционных систем в системах горячего водоснабжения зданий, строений, сооружений.</p> <p>Проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях.</p> <p>Применение частотного регулирования электродвигателей, включая приводы насосов в системах горячего и холодного водоснабжения зданий, строений, сооружений.</p> <p>Замена или модернизация источников тепловой энергии в индивидуальных системах отопления зданий, строений, сооружений.</p> <p>Повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений.</p> <p>Закупка и применение энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности.</p>
<p>Объемы и источники финансирования программных мероприятий</p>	<p>93% средств – Областной бюджет; 5% средств – бюджет Муниципального района; 2% средств – внебюджетные средства</p>
<p>Показатели социально-экономической эффективности реализации Программы</p>	<p>Наличие в муниципальном районе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - актов энергетических обследований и энергетических паспортов; - экономия за период реализации Программы 29442,646 тонн условного топлива; - снижение объема потребления по каждому виду используемых муниципальным районом энергетических ресурсов в течении пяти лет не менее чем на 15 процентов от объемов их фактического потребления в 2009 году с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3 процента;

	<ul style="list-style-type: none"> - снижение за период реализации Программы затрат на оплату потребляемых муниципальным районом энергетических ресурсов на 156,9 млн. рублей; - полный переход на приборный учет потребляемых энергетических ресурсов при расчетах.
Система организации контроля над ходом выполнения Программы	Ответственный за выполнение Программы – руководитель УСАЖКДХ администрации муниципального района Шигонский Евплатов Е.В.

1. Содержание проблемы.

Проблема энергосбережения и энергоэффективности является на текущий момент одной из самых острых. Особенно актуальной эта проблема стала в последнее время всвязи с повышением тарифов на тепловую и электрическую энергию, а так же различные виды топлива. Стоимость электрической и тепловой энергии выработанной естественными монополистами имеет тенденцию к постоянному росту. В таких условиях организации и учреждения бюджетной сферы обязаны приходить к поиску различных решений, новых энергосберегающих и энергоэффективных технологий и мероприятий, которые позволят снизить затраты на потребление таких ресурсов как вода, электричество, газ, отопление.

Проблема низкой энергоэффективности была отмечена президентом РФ Дмитрием Анатольевичем Медведевым 2 июля 2009 года на расширенном заседании президиума Госсовета. Причем основными проблемами Д.А. Медведев обозначил крайне низкую энергоэффективность в бюджетном секторе, ЖКХ, а так же влияние цен на энергоносители на себестоимость продукции и ее конкурентоспособность.

Не менее важной, чем повышение тарифов на ТЭР, причиной для повышения энергоэффективности является дефицит энергии, с которым уже приходится нередко сталкиваться, а в будущем этот дефицит будет только расти, поэтому проблема энергоэффективности и энергосбережения актуальна уже сегодня.

Россия – одна из самых расточительных стран в мире, поэтому потенциал в области энергосбережения у нее огромный. Так всвязи с износом сетей, передающих энергетические ресурсы к конечному потребителю, возникают огромные потери ТЭР при их транспортировке. Отсутствие достоверного учета ТЭР и расчетов за потребление ТЭР по приборам учета ведет к необоснованно

завышенному удельному потреблению ресурсов. На самом деле, какой смысл потребителю экономить энергоресурс, если он оплачивает фиксированную расчетную величину потребляемого энергоресурса, при этом имеет возможность практически неограниченно потреблять этот энергоресурс. На самом деле, практически в любом многоквартирном доме, отапливаемому по системе централизованного теплоснабжения в котором расчет за потребленное тепло производится расчетным способом, можно наблюдать такую картину, когда потребитель в зимнее время открывает форточки, чтобы немного снизить температуру в помещении, так как он не имеет возможности понизить/повысить температуру теплоносителя в системе теплоснабжения. А ведь такая открытая форточка – это тонны угля, газа или мазута, сгоревшего «вхолостую» и при этом нанесшие ущерб окружающей среде, и как итог – чтобы обогреть один квадратный метр, в России, требуется в пять раз больше, а то и в шесть, топлива, чем в Швеции, не более теплой стране. В России необходимо привести потребителей энергии к пониманию проблемы. Достичь этого можно с помощью информационной поддержки, методом пропаганды, обучением энергосбережению со школьной скамьи. Внедрить в России поведенческое энергосбережение, то есть удовлетворение своих потребностей при меньших затратах энергии. Опыт других стран показывает, что такая экономия энергии может достигать до 10-12% от всего потенциала повышения энергоэффективности.

Муниципальный район Шигонский расположен на западе Самарской области, его территория составляет 1997,44 кв. километра. Административные границы района на 50% проходят по Куйбышевскому водохранилищу, на севере граничит с Теренгульским районом Ульяновской области, на западе и юго-западе - с Сызранским районом Самарской области. Крайними населенными пунктами района являются: на севере - село Подъячевка, на юге - село Комаровка, на востоке - село Новодевичье, на западе - поселок Пионерский. Район занимает восточную часть Приволжской возвышенности, в южной части района берут начало Жигулевские горы. Наиболее всхолмленной и возвышенной частью является средняя, северо-восточная и восточная части района, северная же часть более ровная с пониженным рельефом. Прибрежная полоса Куйбышевского водохранилища сильно изрезана и пересечена оврагами. Южная и западная части имеют более спокойный волнистый рельеф. Климат района континентальный: с холодной зимой и жарким летом. Продолжительность периода с температурой выше 0 градусов - 212 дней, выше +5 градусов $^{\circ}\text{C}$ - 180 дней и выше +10 градусов $^{\circ}\text{C}$ - 149 дней. Снег держится в среднем 153 дня. Полное оттаивание почвы наступает после 20 апреля. Сумма осадков за год составляет 460 мм. Преобладающее направление ветра юго-западное и южное. Таким образом, решение проблем энергосбережения и энергоэффективности является важнейшей задачей для муниципального района Шигонский.

Одним из этапов решения проблемы энергосбережения и энергоэффективности является разработка региональных (муниципальных) программ энергосбережения и энергоэффективности,

выполнение которых должно привести к уменьшению потребления энергоресурсов на 15% к 2014 году.

2. Цели и задачи программы.

Целями Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального района Шигонский Самарской области являются:

- повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и сокращения расходов муниципального района Шигонский на их оплату;
- формирование и совершенствование экономических и организационных механизмов развития энергосбережения;
- повышение надежности энергообеспечения объектов бюджетных организаций муниципального района Шигонский.

Задачи Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального района Шигонский Самарской области:

- оптимизация потребления тепловой и электрической энергии, газа, холодной и горячей воды на объектах бюджетных организаций муниципального района Шигонский и расходов на их оплату за счет внедрения энергосберегающих технологий, оборудования и материалов;
- модернизация и реконструкция систем электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения и водоснабжения на объектах бюджетных организаций муниципального района Шигонский;
- оснащение приборами учета потребления и автоматического регулирования потребления энергетических ресурсов объектов бюджетных организаций муниципального района Шигонский;
- рационализация использования потребляемого топлива;
- разработка и внедрение механизмов стимулирования сотрудников бюджетных организаций в зависимости от личного участия в развитии энергосбережения;
- разработка энергосберегающих проектов, обладающих инвестиционной привлекательностью.

3. Значения целевых показателей, достижение которых обеспечивается в результате реализации

Программы.

№	Наименование показателей	ед.изм.	Значения целевых показателей						Пояснения к расчету
			2009	2010	2011	2012	2013	2014	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
А.1.	Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./ тыс. руб.	23,52 52590 7	22,81 95013	22,11 37435 2	21,40 79857 5	20,70 22279 8	19,99 64702 1	Согласно 261-фз снижается на 3% в год
А.2.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (без учета МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	
А.3.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (без учета МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО	%	1,906 92395	51	100	100	100	100	Согласно п. 22 распоряжения № 31-р установить ПУ до 01.01.2011
А.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (без учета МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	34,54 51975 5	68	100	100	100	100	Согласно п. 22 распоряжения № 31-р установить ПУ до 01.01.2011
А.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (без учета МКД - с	%	94,99 75153 2	98	100	100	100	100	Согласно п. 22 распоряжения № 31-р установить ПУ до 01.01.2011

	использованием индивидуальных и общих приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО								
А.6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	0	0	0	0	0	0	
А.7.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	
А.8.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%	0	0	0	0	0	0	
Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов									
В.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	0	1099,53	2199,06	3298,59	4398,12	5497,65	
В.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	0	3914,3268	7828,6536	11742,9804	15657,3072	19571,634	
В.3.	Экономия тепловой энергии в	тыс. Гкал	0	2,643	5,286	7,929	10,572	13,215	

	натуральном выражении								
В.4.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	0	2859,88	5719,77	8579,65	11439,54	14299,42	
В.5.	Экономии воды в натуральном выражении	тыс. куб.м	0	43,509	87,018	130,527	174,036	217,545	
В.6.	Экономии воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	0	795,345	1590,689	2386,034	3181,378	3976,723	
В.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб.м	0	1023	2065	3097	4129	5162	
В.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	0	2890,52	5781,03	8671,55	11562,06	14452,58	

Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе

С.1.	Уд. расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал/ кв.м.	0,36629681	0,355307906	0,344319001	0,333330097	0,322341193	0,311352288	В данном МО расчеты за ТЭ по ПУ не производились, поэтому предполагается что уд. Расход по ПУ примерно равен уд. Расходу по расчетному методу, и далее согласно 261-ФЗ удельный расход уменьшается
С.2.	Уд. расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал/ кв.м.	0,485439787	0,339807851	0	0	0	0	Предполагается что удельный расход по расчетному методу по мере установки ПУ будет изменяться в незначительной степени и изменением можно пренебречь, а с 01.01.2011 расчет должен производиться только по ПУ
С.3.	Изменение уд. расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв.м.	Гкал/ кв.м.	0	-0,0109889	-0,0109889	-0,0109889	-0,0109889	-0,0109889	В связи с началом ввода в эксплуатацию ПУ в 2011 году получается большое изменение удельного расхода по ПУ
С.4.	Изменение уд. расхода ТЭ БУ общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением	Гкал/ кв.м.	0	-0,14563194	-0,33980785	0	0	0	В связи с переходом на расчеты по ПУ с 01.01.2011г., наблюдается уменьшение до нулевых значений

	расчетным способом на 1 кв.м.								
С.6.	Изменение отношения уд. расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд. расходу ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	1,325 26348 6	0,956 37571 1	0	0	0	0	В связи с переходом на расчеты по ПУ с 01.01.2011г., наблюдается изменение отношения уд. расхода только в 2010г.
С.7.	Уд. расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб.м./чел.	30,10 04504 5	29,19 74369 4	28,29 44234 2	27,39 14099 1	26,48 83964	25,58 53828 8	Согласно 261-ФЗ уменьшается на 3% ежегодно
С.8.	Уд. расход воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб.м./чел.	32,60 59322	22,82 41525 4	0	0	0	0	Предполагается что при расчетном способе измениться незначительно, а с 01.01.2011 расчеты будут производиться по ПУ по п.23 31-р
С.9.	Изменение уд. расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб.м./чел.	0	0,903 01351	0,903 01351	0,903 01351	0,903 01351	0,903 01351	Изменение происходит с уменьшением на 3% в год согласно 261-ФЗ
С.10.	Изменение уд. расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб.м./чел.	0	9,781 77966	20,82 41525	0	0	0	В связи с переходом на расчеты по ПУ с 01.01.2011г., наблюдается уменьшение до нулевых значений
С.11.	Изменение отношения уд. расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд. расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	1,083 23735 1	0,781 71767 6	0	0	0	0	Начиная с 01.01.2011 года в связи с переходом на расчет по ПУ изменение отношения становится нулевым
С.12.	Уд. расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием	кВтч/кв.м.	27,84 05726 5	27,00 53554 7	26,17 01382 9	25,33 49211 2	24,19 97039 4	23,66 44867 6	Согласно 261-ФЗ снижается на 3% в год

	приборов учета на 1 кв.м								
С.13.	Уд. расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 кв.м.	кВтч/кв.м.	0	0	0	0	0	0	В данном МО расчеты за эл. энергию производятся только по ПУ
С.14.	Изменение уд. расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв.м.	кВтч/кв.м.	0	- 0,835 21718	- 0,835 21718	- 0,835 21718	- 0,835 21718	- 0,835 21718	Согласно 261-ФЗ снижается на 3% в год
С.15.	Изменение уд. расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтч/чел	0	0	0	0	0	0	В данном МО расчеты за эл. энергию производятся только по ПУ
С.16.	Изменение отношения уд. расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд. расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	0	0	0	0	0	0	В данном МО расчеты за эл. энергию производятся только по ПУ
С.17.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	В данном МО расчеты за эл. энергию производятся только по ПУ
С.18.	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	6,963 56018	53	100	100	100	100	Согласно п. 23 распоряжения № 31-р установить ПУ до 01.01.2011
С.19.	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием	%	43,17 68357 9	72	100	100	100	100	Согласно п. 23 распоряжения № 31-р установить ПУ до 01.01.2011

	приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой БУ на территории МО								
С.20.	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории МО	-	-	-	-	-	-	-	Природный газ не потребляется БУ
С.21.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ								Согласно 261-ФЗ расход бюджета на обеспечение энергоресурсами снижается на 3 % в год
С.21.1.	для фактических условий	%	12,42 30681 7	12,05 03761 3	11,67 76840 8	11,30 49920 4	10,93 22999 9	10,55 96079 5	Так как известен только бюджет на 2009 год, то доля расходов для факт усл. совпадает с долей расходов для сопост. Условий.
С.21.2.	для сопоставимых условий	%	12,42 30681 7	12,05 03761 3	11,67 76840 8	11,30 49920 4	10,93 22999	10,55 96079 5	
С.22.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических и сопоставимых условий)								
С.22.1.	для фактических условий	%	0	0,372 69205	0,372 69205	0,372 69205	0,372 69205	0,372 69205	
С.22.2.	для сопоставимых условий	%	0	0,372 69205	0,372 69205	0,372 69205	0,372 69205	0,372 69205	
С.23.	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	0	0	0	0	0	0	По данным предоставленных заказчиком, МО не предоставляет субсидий.
С.24.	Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на	%	0	0	0	0	0	0	По данным предоставленных заказчиком, МО не предоставляет субсидий.

	приобретение топлива								
C.25.	Доля БУ, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	0	33	67	100	100	100	Согласно распоряжения № 31-р энергетическое обследование должно быть проведено до 31.12.2012
C.26.	Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками	шт.	0	1	1	1	1	1	
C.27.	Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%	100	100	100	100	100	100	
C.28.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%	0,438 59649 1	0,425 43859 6	0,412 28070 2	0,399 12280 7	0,385 96491 2	0,372 80701 8	
C.29.	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс. руб./ чел.	6,195 61271	5,935 97443 3	5,752 38759 5	5,568 80075 6	5,385 21391 8	5,201 62708	
Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде									

D.1.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	
D.2.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	0	0	0	0	0	0	
D.3.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	
D.4.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением МКД)	%	0	0	0	0	0	0	

D.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	0	33	66	100	100	100	Согласно п. 22 распоряжения № 31-р установить ПУ до 01.01.2011
D.6.	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	47,34 68942 2	65	82	100	100	100	Согласно п. 22 распоряжения № 31-р установить ПУ до 01.01.2011
D.7.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	0	0	0	0	0	0	Т.к. планируется расчеты за воду производить по индивидуальным счетчикам
D.8.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	30,33 67349 4	53	76	100	100	100	Согласно п. 22 распоряжения № 31-р установить ПУ до 01.01.2011

D.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	94,99 98726 2	97	100	100	100	100	Согласно п. 22 распоряжения № 31-р установить ПУ до 01.01.2011
D.10.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории МО	%	79,99 91020 9	90	100	100	100	100	
D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.	0	1911	3822	5733	7647	7647	до 31.12.2012
D.12.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0	24,99 01922 3	49,98 03844 6	74,97 05767	100	100	
D.13.	Уд. расход ГЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв.м/общей площади)	Гкал/ кв.м.	0	-	-	-	-	-	Предполагается что расход по ПУ будет меньше чем расчетный и будет уменьшаться по мере установки ПУ на 3 % в год согласно ФЗ № 261-ФЗ

D.14.	Уд. расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.м. общей площади)	Гкал/ кв.м.	0,251 99957 1	0,251 99957 1	0,251 99957 1	0	0	0	С 2012 года согласно 31-р, расчет будет производиться только по ПУ
D.15.	Изменение уд. расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв.м. общей площади)								
D.15.1.	для фактических условий	Гкал/ кв.м.	0						
D.15.2.	для сопоставимых условий	Гкал/ кв.м.	0						
D.16.	Изменение уд. расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.м. общей площади)								
D.16.1.	для фактических условий	Гкал/ кв.м.	0	0	0	- 0,251 99957	0	0	
D.16.2.	для сопоставимых условий	Гкал/ кв.м.	0	0	0	- 0,251 99957	- 0,251 99957	- 0,251 99957	
D.17.	Изменение отношения уд. расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд. расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета								
D.17.	для фактических	-	0	0	0	0	0	0	

1.	условий								
D.17. 2.	для сопоставимых условий	-	0	0	0	0	0	0	Т.к. до 2010 расчеты за ТЭ по прибором учета не осуществлялись, то данных по этой позиции не существует.
D.18.	Уд. расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв.м. общей площади)	куб.м./ кв.м.	0	0	0	0	0	0	
D.19.	Уд. расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.м. общей площади);	куб.м./ кв.м.	1,636 72762 3	1,636 72762 3	1,636 72762 3	0	0	0	По п.22 распоряжения №31-р
D.20.	Изменение уд. расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв.м. общей площади для фактических и сопоставимых условий)								
D.20. 1.	для фактических условий	куб.м./ кв.м.	0	0	0	0	0	0	
D.20. 2.	для сопоставимых условий	куб.м./ кв.м.	0	0	0	0	0	0	

D.21.	Изменение уд. расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.м. общей площади для фактических и сопоставимых условий)								
D.21. 1.	для фактических условий	куб.м./ кв.м.	0	0	0	- 1,636 72762	0	0	
D.21. 2.	для сопоставимых условий	куб.м./ кв.м.	0	0	0	- 1,636 72762	- 1,636 72762	- 1,636 72762	
D.22.	Изменение отношения уд. расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд. расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)								
D.22. 1.	для фактических условий	-	0	0	0	0	0	0	
D.22. 2.	для сопоставимых условий	-	0	0	0	0	0	0	
D.23.	Уд. расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв.м. общей площади);	кВтч/ кв.м.	65,02 21393 9	63,07 14752 1	61,12 08110 3	59,17 01468 5	57,21 94826 6	55,26 88184 8	

D.24.	Уд. расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.м. общей площади);	кВтч/ кв.м.	0	0	0	0	0	0	По расчетным способам расчеты не применяются.
D.25.	Изменение уд. расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв.м. общей площади для фактических и сопоставимых условий);								Согласно 261-ФЗ
D.25. 1.	для фактических условий	кВтч/ кв.м.	0	- 1,950 66418	- 1,950 66418	- 1,950 66418	- 1,950 66418	- 1,950 66418	
D.25. 2.	для сопоставимых условий	кВтч/ кв.м.	0	- 1,950 66418	- 3,901 32836	- 5,851 99255	- 7,802 65673	- 9,753 32091	
D.26.	Изменение уд. расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.м. общей площади для фактических условий)								Расчеты производятся только по показаниям ПУ
D.26.	для фактических	кВтч/	0	0	0	0	0	0	

1.	условий	кв.м.							
D.26. 2.	для сопоставимых условий	кВтч/ кв.м.	0	0	0	0	0	0	
D.27.	Изменение отношения уд. расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)								Расчеты производятся только по показаниям ПУ
D.27. 1.	для фактических условий	-	0	0	0	0	0	0	
D.27. 2.	для сопоставимых условий	-	0	0	0	0	0	0	
D.28.	Уд. расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв.м. общей площади)	тыс.куб .м./кв.м	0,259 30820 2	0,251 52895 6	0,243 74971	0,235 97046 4	0,228 19121 8	0,220 41137 2	
D.29.	Уд. расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.м. общей площади)	тыс.куб .м./кв.м	0,146 96539 8	0,142 55643 6	0,138 14747 4	0	0	0	
D.30.	Изменение уд. расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для								

	коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв.м. общей площади)								
D.30.1.	для фактических условий	тыс.куб .м./кв.м .	0	0,007 77925	0,007 77925	0,007 77925	0,007 77925	0,007 77925	
D.30.2.	для сопоставимых условий	тыс.куб .м./кв.м .	0	0,007 77925	-0, 15558 49	0,023 33774	0,031 11698	0,038 89623	
D.31.	Изменение уд. расхода прир. газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)								
D.31.1.	для фактических условий	тыс.куб .м./кв.м .	0	0,004 40896	0,004 40896	0,138 14747	0	0	
D.31.2.	для сопоставимых условий	тыс.куб .м./кв.м .	0	0,004 40896	0,008 81792	0,146 9654	0,146 9654	0,146 9654	
D.32.	Изменение отношения уд. расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд. расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета								
D.32.1.	для фактических условий	-	0,566 75954 1	0,566 75954 1	0,566 75954 1	0	0	0	
D.32.2.	для сопоставимых условий	-	0,566 75954 1	0,549 75675 5	0,532 75396 8	0	0	0	
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры									
E.1.	Изменение уд. расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./ кВтч	0	0	0	0	0	0	ТЭЦ отсутствуют
E.2.	Изменение уд. расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т./ Гкал	0,163	0,158 11	0,153 22	0,148 33	0,143 44	0,138 55	Согласно 261-ФЗ с уменьшением на 3 % в год

Е.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	-	-	-	-	-	-	Согласно 261-ФЗ с уменьшением на 3 % в год
Е.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	3870,35	3754,2395	3638,129	3522,0185	3405,908	3289,7975	Согласно 261-ФЗ с уменьшением на 3 % в год
Е.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб.м.	136892	132785,24	128678,48	124571,72	120464,96	115258,2	
Е.6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	2792880,8	2709094,376	2625307,952	2541521,528	2457735,104	2373948,66	Согласно 261-ФЗ с уменьшением на 3 % в год
Группа F Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе									
F.1.	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО;	%	0	0	0	0	0	0	На 2009 год таких транспортных средств по данным заказчика - 0 ед.
F.2.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том	%	10	20	40	60	80	100	

числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.									
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

4. Сроки (этапы) реализации программы.

Сроки реализации Программы: со дня ее утверждения по декабрь 2014 года. В соответствии с требованием ст. 24 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ, начиная с 1 января 2010 года бюджетные организации обязаны обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема каждого вида потребляемых им энергоресурсов в течение пяти лет не менее чем на 15 процентов от объема фактически потребленного им в 2009 году, с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3 процента. В муниципальном районе Шигонский Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности будет выполняться поэтапно, с снижением потребляемых энергоресурсов ежегодно не менее чем на 3 % от объема фактически потребленного им в 2009 году.

В 2010 году планируемое потребление энергоресурсов составляет: электроэнергии – 35551,47 тыс. кВт*ч, тепла – 85,457 тыс. Гкал, воды – 1406,791 тыс. куб. м., газа – 33378,573 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении даст общую экономию в сумме 10460,0715 тыс.руб.

В 2011 году планируемое потребление энергоресурсов составит: электроэнергии – 34451,94 тыс. кВт*ч, тепла – 82,814 тыс. Гкал, воды – 1363,282 тыс. куб. м., газа – 32346,246 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении дает общую экономию в сумме 20320,143 тыс.руб.

В 2012 году планируемое потребление ресурсов составит: электроэнергии – 33352,41 тыс. кВт*ч, тепла – 80,171 тыс. Гкал, воды – 1319,773 тыс. куб. м., газа – 31313,92 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении дает общую экономию в сумме 31380,215 тыс.руб.

В 2013 году планируемое потребление ресурсов составит: электроэнергии – 32252,88 тыс. кВт*ч, тепла – 77,528 тыс. Гкал, воды – 1276,264 тыс. куб. м., газа – 30281,59 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении дает экономию в сумме 41840,29 тыс.руб.

В 2014 году планируемое потребление ресурсов составит: электроэнергии – 31153,35 тыс. кВт*ч, тепла – 74,885 тыс. Гкал, воды – 1232,755 тыс. куб. м., газа – 29249,27 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении дает экономию в сумме 52300,358 тыс.руб.

Согласно п. 23 плана первоочередных организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Самарской области, утвержденному распоряжением Правительства Самарской области 03.03.2010 № 31-р, необходимо обеспечить завершение оснащение зданий, строений и сооружений, используемых для размещения органов государственной власти и органов местного самоуправления, находящихся в государственной и муниципальной

Счетчики воды									внебюджетные источники
Жилые дома 112 шт.	0,0448	0,0448	0,0448	0,0448	0,0448	0,224			
БУ 61 шт.	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,0224	0,112			
Счетчики эл. энергии									Внебюджетные источники
Жилые дома 112 шт.	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	2,240			
Счетчики газа									
Жилые дома 112 шт.	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	44,8			
Строительство зданий, строений, сооружений в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности:						978,2			
Школа с. Новодевичье	26,8	26,9	30	31,2	19,4	134,3	2010-2014	93% федеральный бюджет 5% местный бюджет 2% внебюджетные источники	
Детский сад на 90 мест с. Новодевичье	-	120	-	-	-	120			
Физкультурно-оздоровительный комплекс с. Шигоны	-	-	-	45	55	100			
Строительство домов с. Шигоны	21,8	21,8	-	-	-	43,6			
Свинокомплекс с. Муранка	1,2	5,6	10,8	-	-	17,6			
КРС комплекс с. Тайдаково	10	31	-	-	-	41			
Откормоматочный цех п. Береговой	-	18	-	-	-	18			
Свинокомплекс с. Шигоны	200	303,7	-	-	-	503,7	80% внебюджетные источники 20% федеральный бюджет		
Повышение эффективности тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте, утеплении зданий, строений, сооружений.	19,1	-	-	-	-	19,1	2010	Фонд реформирования	
Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения в зданиях, строениях, сооружениях.	-	-	-	-	-				
Системы канализации и водоотведения с. Шигоны	-	10	8,01	-	-	18,01	2010-2011	95% областной бюджет 5% местный бюджет	
Прокладка водопроводов в районных поселениях	13,6	23,5	19,6	17,3	25,5	99,5	2010-2014	95% областной бюджет 5% местный бюджет	

Замена или модернизация источников тепловой энергии (реконструкция котельных).						58,6	2010-2011	93% федеральный бюджет 5% местный бюджет 2% внебюджетные источники
Реконструкция котельной п. Львовка	3	17	-	-	-	20		
Реконструкция котельной №1 с. Усолье	-	16,8	-	-	-	16,8		
Реконструкция котельной №2 с. Усолье	-	20	-	-	-	20		
Автоматизация котельных с. Шигоны	0,3	-	-	-	-	0,3		
Установка энергосберегающего котла в котельной №3 с. Шигоны	1,5	-	-	-	-	1,5		
Повышение энергетической эффективности систем освещения зданий, строений, сооружений.	-	-	-	-	-		До 2011 января	93% федеральный бюджет 5% местный бюджет 2% внебюджетные источники
Закупка и внедрение энергопотребляющего оборудования высоких классов энергетической эффективности.	-	-	-	-	-			93% федеральный бюджет 5% местный бюджет 2% внебюджетные источники

7. Оценка социально-экономической и бюджетной эффективности реализации Программы.

В ходе реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального района Шигонский планируется снижение объема потребления по каждому виду используемых муниципальным районом ресурсов в течение пяти лет не менее чем на 15 процентов от объемов их фактического потребления в 2009 году с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3 процента.

В 2010 году планируется снижение объема потребления:

- электроэнергии на 1099,53 тыс. кВт*ч, что в стоимостном выражении составляет 3914326 рублей.
- тепловой энергии на 2,643 тыс. Гкал, что в стоимостном выражении составляет 2859884 рублей.
- воды на 43,509 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 795344 рублей.
- природного газа на 1032,327 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составит 2890515 рублей.

В целом за 2010 год экономия топливно-энергетических ресурсов по сравнению с базовым 2009 годом составит: в натуральном выражении 1962,84 т.у.т., в стоимостном выражении 10460071 рублей.

В 2011 году планируется снижение объема потребления:

- электроэнергии на 2199,06 тыс. кВт*ч, что в стоимостном выражении составляет 7828653 рублей.
- тепловой энергии на 5,286 тыс. Гкал, что в стоимостном выражении составляет 5719769 рублей.
- воды на 87,018 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 1590689 рублей.
- природного газа на 2064,654 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 5781031 рублей.

В целом за 2011 год экономия топливно-энергетических ресурсов по сравнению с базовым 2009 годом составит: в натуральном выражении 3925,6865 т.у.т., в стоимостном выражении 20920143 рублей.

В 2012 году планируется снижение объема потребления:

- электроэнергии на 3298,59 тыс. кВт*ч, что в стоимостном выражении составляет 11742980 рублей.
- тепловой энергии на 7,929 тыс. Гкал, что в стоимостном выражении составляет 8579653 рублей.
- воды на 130,527 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 2386033 рублей.
- природного газа на 3096,981 тыс. куб.м., что в стоимостном выражении составляет 8671546 рублей.

В целом за 2012 год экономия топливно-энергетических ресурсов по сравнению с базовым 2009 годом составит: в натуральном выражении 5888,53 т.у.т., в стоимостном выражении 31380214 рублей.

В 2013 году планируется снижение объема потребления:

- электроэнергии на 4398,12 тыс. кВт*ч, что в стоимостном выражении составляет 15657307 рублей.
- тепловой энергии на 10,572 тыс. Гкал, что в стоимостном выражении составляет 11439538 рублей.
- воды на 174,036 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 3181378 рублей.
- природного газа на 4129,308 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 11564062 рублей.

В целом за 2013 год экономия топливно-энергетических ресурсов по сравнению с базовым 2009 годом составит: в натуральном выражении 7851,373 т.у.т., в стоимостном выражении 41840286 рублей.

В 2014 году планируется снижение объема потребления:

- электроэнергии на 5497,65 тыс. кВт*ч, что в стоимостном выражении составляет 19571634 рублей.
- тепловой энергии на 13,215 тыс. Гкал, что в стоимостном выражении составляет 14299423 рублей.
- воды на 217,545 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 3976723 рублей.
- природного газа на 5161,635 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 14452578 рублей.

В целом за 2014 год экономия топливно-энергетических ресурсов по сравнению с базовым 2009 годом составит: в натуральном выражении 9814,2162 т.у.т., в стоимостном выражении 52300358 рублей.

Всего за период реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального района Шигонский относительно показателей базового 2009 года было сэкономлено:

- электроэнергии в натуральном выражении 16492,95 тыс. кВт*ч, что в стоимостном выражении составляет 58714902 рублей.
- тепловой энергии в натуральном выражении 39,645 тыс. Гкал, что в стоимостном выражении составляет 42898269 рублей.
- воды в натуральном выражении 652,635 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 11930168 рублей.
- природного газа в натуральном выражении 15484,905 тыс. куб. м., что в стоимостном выражении составляет 43357734 рублей.

Экономия всех топливно-энергетических ресурсов за период реализации Программы энергоснабжения и повышения энергетической эффективности муниципального района Шигонский относительно показателей базового 2009 года составила: в натуральном выражении 29442,646 т.у.т., в стоимостном выражении 156901073 рублей.