Утвержден

Постановлением

администрации города Сорска

Республики Хакасия

от «29» октября 2012г № 589-п

ПАСПОРТ

МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ "ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ В МУНИЦИПАЛЬНОМ

ОБРАЗОВАНИИ ГОРОД СОРСК НА 2011 - 2015 ГОДЫ

И НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2020 ГОДА"

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | - муниципальная программа "Энергосбережение и повышение энергоэффективности в муниципальном образовании город Сорск (далее МО г.Сорск) на 2011 - 2015 годы и на перспективу до 2020 года" (далее - МП) |
| Основания для принятия решения о разработке | 1. Федеральный закон от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической  эффективности и о внесении изменений  в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;  2. Федеральный закон от 22.12.2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;  3. Постановление Правительства  РФ от 31.12.2009  года № 1225 «О требованиях к разработке региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;  4. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 №1775-р;  4. Стратегические приоритеты социально-экономического развития Республики Хакасия до 2020 года, утвержденные Постановлением Правительства Республики Хакасия от 22.12.2009 №605;  6. Концепция по повышению эффективности энергетического сектора экономики Республики Хакасия на 2010-2015 годы и на перспективу до 2020 года утвержденная Постановлением Правительства  Республики Хакасия от 12.02.2010 года № 43. |
| Муниципальный заказчик-координатор | - Управление ЖКХ администрации МО г. Сорск |
| Муниципальный заказчик | - Администрация города Сорска Республики Хакасия |
| Цель | - обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий, повышения энергетической и снижения энергоемкости |
| Задачи | - обеспечить эффективное взаимодействие энергетического сектора с другими секторами экономики в интересах социума, включая поддержку экономически обоснованного увеличения издержек на удовлетворение энергетических потребностей на производство и потребление валового продукта, а также на расширенное воспроизводство средств производства с целью ускорения социально-экономического развития города для восстановления достойного положения в экономике страны и выравнивания уровня жизни населения города с другими регионами России;  - обеспечить энергетическую безопасность МО г. Сорск путем добровольного согласования интересов производителей и потребителей энергоресурсов и создания корпоративной системы коллективной энергобезопасности на основе взаимовыгодного сотрудничества при реализации потенциала энергосбережения, накопленного в предшествующие периоды;  - повысить эффективность использования энергоресурсов как наиболее действенного способа увеличения производительных сил и производительности труда, ограничения экологической нагрузки на окружающую среду, реализации концепции устойчивого и чистого развития;  - повысить экономическую эффективность инновационных преобразований в сфере энергопроизводства, энергопотребления и энергоиспользования в интересах социально-экономического развития города;  - расширить производственную базу электроэнергетики, главным образом, за счет комплексной реконструкции и модернизации объектов малой энергетики (муниципальных и ведомственной котельной) |
| Показатели результативности | - динамика энергоемкости валового регионального продукта;  - доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории МО г.Сорск;  - доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории МО г.Сорск;  - доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории МО г.Сорск. |
| Сроки и этапы реализации | - 2011 - 2020 годы.  1 этап - 2011 - 2015 годы,  2 этап - 2016 - 2020 годы |
| Перечень подпрограмм | 1. Общие мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;  2. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, отражающие экономию, по отдельным видам энергетических ресурсов;  3. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе;  4.Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде;  5. Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры. |
| Объемы и источники финансирования | - общий объем финансирования МП в 2011 - 2015 годах составляет 43 938,0 тыс. руб., в том числе по годам: 2011 год – 1050,0 тыс. руб., 2012 год – 36688,0 тыс. руб., 2013 год – 4500,0 тыс. руб., 2014 год – 1000,0 тыс. руб., 2015 год – 700,0 тыс. руб..  В том числе по источникам финансирования:  республиканский бюджет -37 528,0 тыс. рублей;  бюджет МО город Сорск – 6 410,0тыс. рублей. |
| Ожидаемые конечные результаты реализации | ожидаемые конечные результаты реализации МП к 2020 году:  -динамика энергоемкости валового регионального продукта - 56,061 кг у. т./тыс. руб. в ценах 2005года;  -доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории МО г. Сорск, - 1,0 отн. ед.;  -доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории МО г. Сорск, - 1,0 отн. ед.;  -доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использовании-ем приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории МО г. Сорск, -1,0 отн. ед. |
| Система контроля за реализацией | Контроль за реализацией Программы осуществляет в установленном порядке управление ЖКХ администрации города Сорска |
| ФИО, должность лица, ответственного за предоставление сведений об исполнении | Первый заместитель главы города Сорска Михеев В.Р. |
| Примечание:  Предварительная оценка - по упрощенной Методике, в ходе реализации  МП подлежит корректировке по итогам каждого отчетного периода (года) | |

1. Характеристика проблемы

В настоящей МП используются следующие понятия и термины:

энергетическая безопасность - обобщенная характеристика надежности системы производства и поставок потребителям топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР) в необходимых для жизнеобеспечения и хозяйственной деятельности количествах и качестве, а также своевременности энергообеспечения; определяется по совокупности технических, экономических, организационных и правовых условий, устанавливаемых и регулируемых органами государственной власти; из совокупности условий (факторов энергетических рисков), определяющих уровень энергобезопасности, исключены все те, которые связаны с форс-мажорными обстоятельствами и злоумышленными посягательствами;

участник МП - организация, получившая право на определенных условиях, зафиксированных в заключенных договорах, использовать финансовые ресурсы МП для выполнения работ на объектах программных мероприятий;

программа обеспечения энергоэффективности и энергобезопасности - комплекс технических, организационных и прочих мероприятий, планируемых на объектах, включенных в программы муниципальных заказчиков МП, и организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и направленных на увеличение эффективности использования всех видов ТЭР и предотвращение ущерба, связанного с их недостатком либо недостаточно эффективным использованием; программа участника рассматривается как часть МП;

энергосервисная компания - юридическое лицо, осуществляющее энергосберегающие мероприятия на условиях энергосервисного контракта установленного образца ([приказ](consultantplus://offline/ref=B4EDC6F65D906AD7797DCEB58345D457255B00E7E1DD220802BA4E263F07cBE) Министерства экономического развития Российской Федерации от 11 мая 2010 г. N 174 "Об утверждении Примерных условий энергосервисного договора (контракта), которые могут быть включены в договор купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (за исключением природного газа)";

энергетическая стоимость - удельные энергозатраты, выраженные в физических величинах; индекс энергетической стоимости ВРП рассчитывается как частное от деления физических объемов энергозатрат по отношению к базовому периоду на индекс физических объемов ВРП по отношению к тому же базовому периоду (строка 2 в отн. ед. / на строку 1 в отн. ед. в таблице 1.2).

потенциал энергосбережения - количественная мера нерационального энергопотребления, используемая как показатель энергоэффективности субъекта экономической деятельности; в реальном секторе экономики определяется как избыточный объем энергопотребления относительно некоторого минимального уровня, который зависит от состояния и объемов производства и устанавливается по данным энергетических обследований; в непроизводственных секторах аналогичный показатель означает экономию энергопотребления, которую можно получить без нарушения каких-либо требований и условий, необходимых для обеспечения данного вида деятельности.

1.1. Характеристика состояния топливно-энергетического комплекса

Внешние условия функционирования топливно-энергетического комплекса (далее - ТЭК) как базовой отрасли экономики характеризуются следующим образом.

МО г. Сорск расположено в 125 км на северо-запад от столицы РХ г. Абакана.

Площадь МО г. Сорск составляет 120000 га, численность населения - 12982 тыс. человек. Несмотря на сравнительно небольшую территорию, город обладает значительным природно-ресурсным потенциалом.

Функции жизнеобеспечения МО г. Сорск выполняет предприятие Сорский филиал ГУП РХ "Хакресводоканал".

Стоимость услуг тепло- и электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки стоков определяется тарифами, регулирование которых осуществляет Государственный комитет по тарифам Республики Хакасия.

Предприятие Сорский филиал ГУП РХ "Хакресводоканал" в соответствии с предметом своей деятельности осуществляет следующие виды деятельности:

- вырабатывает тепловую энергию;

- передает и распределяет тепловую энергию;

- доставляет до потребителя привозную воду;

- производит капитальный и текущий ремонт тепловых и водяных сетей, котельного и котельно-вспомогательного оборудования.

Оказывает услуги по вывозу твердых бытовых отходов (ТБО) МУП «Экосервис».

Основным источником теплоснабжения Сорского филиала ГУП РХ "Хакресводоканал" является отопительная котельная установленной мощностью 51,0 Гкал/час. Вторая котельная - п. Геологов - маломощная, установленной мощностью 2,0 Гкал/час. Годовая выработка отопительными котельными за последние пять лет колебалась в интервале от 115 до 130 тыс. Гкал в зависимости от метеорологических условий.

Промышленный комплекс представлен цветной металлургией, горнодобывающей, пищевой промышленности.

Развита пищевая промышленность: в городе находится хлебозавод, развивается производство строительных материалов.

Городской округ обладает значительными территориальными резервами и возможностями с точки зрения подключения к объектам инженерной инфраструктуры для развития новых производств.

В МО г. Сорск расположен крупнейший в стране горно-обогатительный комбинат по добыче молибденовых руд и производству молибденовых концентратов (ООО "Сорский ГОК"). На базе ООО "Сорский ФМЗ" развивается производство ферромолибденовых сплавов. Указанные предприятия относятся к категории градообразующих и определяют профиль экономической специализации города Сорска.

Городу характерна узкопрофильная специализация экономики, он относится к моногородам.

1.2.Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения программно-целевым методом

Энергоэкономическая ситуация в сфере электропотребления

Динамика потребления электрической энергии в отчетном периоде позволяет выделить устойчивые негативные тенденции в развитии энергоэкономической ситуации.

В отчетном периоде имела место заметная положительная динамика средних (среднегодовых) темпов роста производства ВРП на фоне гораздо более высоких темпов роста объемов электропотребления. Энергетическая стоимость производства ВРП, рассматриваемая в достаточно длительной ретроспективе (5 - 10 лет), проявляет устойчивую и статистически достоверную тенденцию к увеличению. Таким образом, в отчетном периоде эффективность использования электроэнергии устойчиво снижалась.

Перед промышленностью стоит задача своевременного и планомерного выполнения энергосберегающих мероприятий на своих объектах. Необходимо обеспечить темпы роста энергоэффективности не менее 3% в год на первом этапе, с ускорением до 6% в год - на втором. Рост энергоэффективности промышленности не означает, что необходимо снижать объемы промышленного энергопотребления. Объемы энергопотребления в планируемом периоде будут нарастать. Как показывает опыт, энергоэффективность промышленного производства может нарастать только в условиях увеличения объемов энергопотребления за счет опережающего роста объемов производства товарной продукции.

Бюджетная сфера представлена небольшими потребителями электроэнергии (в основном, учреждения образования, здравоохранения, социального обеспечения и т.п.), которые все вместе дают вклад 1,3% в совокупный потенциал энергосбережения и занимают предпоследнее место в рейтинге "неэффективного электропотребления".

Естественный прирост электропотребления ожидается не менее 3% в год, и его можно и нужно ограничить на уровне 1% за счет реализации имеющегося потенциала энергосбережения путем проведения энергосберегающих мероприятий.

Потенциал энергосбережения, связанный с бытовым электропотреблением в жилом фонде, относительно невелик и составляет около 2% от суммарного потенциала энергосбережения. В связи с особой социальной значимостью постановка целей и задач по энергосбережению в бытовом энергопотреблении существенно отличается от сформулированных выше для других групп потребителей.

Известно, что при прочих равных условиях электропотребление населения возрастает со скоростью, приблизительной равной скорости роста его реальных доходов, которая, в свою очередь, определяется скоростью роста ВРП. Это означает, что в планируемом периоде в ситуации "без энергосбережения" (т.е. без проведения целенаправленной политики энергосбережения в жилом фонде) на первом этапе следует ожидать естественного роста бытового электропотребления со скоростью около 3% в год с увеличением до 6% в год - на втором. В то же время планами развития республиканской энергосистемы предусмотрен рост нагрузок потребителей, в среднем, по планируемому периоду со скоростью около 1% в год. Для обеспечения более высокой скорости роста электропотребления необходимы слишком большие объемы инвестиций, источников которых в обозримом будущем пока не предвидится. Таким образом, создается реальная угроза энергобезопасности населения.

Выход из этой вполне предсказуемой ситуации только один: необходимо ограничить темп роста бытового электропотребления на уровне 1% в год. При этом доступность электроснабжения (как техническая, так и экономическая) не должна снижаться. На первом этапе требуется обеспечить приблизительно 2% естественного прироста бытового электропотребления исключительно за счет устранения нерациональной и расточительной его части, оставив прирост в 1% как экономически обоснованный и технически доступный. На втором этапе (после 2015 года) задача, как она представляется на старте Программы энергосбережения, еще сложнее: ожидаемый естественный прирост бытового электропотребления достигнет 6% в год, из них 5% необходимо обеспечить за счет энергосбережения.

Потенциал энергосбережения, в том числе в бытовом электропотреблении, в относительных единицах составляет 22,7% от общего объема электропотребления. Это означает, что за счет проведения энергосберегающих мероприятий энергопотребление в жилфонде можно сократить на эту величину без снижения качества и доступности электроснабжения относительно стартового уровня.

Группа прочих потребителей сформирована по остаточному балансовому принципу, и в ней оказалась вся сфера негосударственных услуг непромышленного характера. В основном, это торговля и другие виды частного предпринимательства, которые принято обозначать как малый бизнес. Каждый из них ввиду небольших объемов энергопотребления пребывает вне правовой сферы действия Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=B4EDC6F65D906AD7797DCEB58345D457255902E3E1D8220802BA4E263F07cBE) N 261-ФЗ, но по причине многочисленности все вместе они дают значительный вклад в общий потенциал энергосбережения, в рейтинге "вкладчиков" надежно занимают третье место, а потому могут оказать существенное влияние на энергоэффективность города.

Цели и задачи здесь ставятся так же, как в бюджетной и жилищной сферах: необходимо уменьшить ожидаемый естественный рост электропотребления на 3% в год и за счет проведения энергосберегающих мероприятий и реализации имеющегося потенциала энергосбережения ограничить его на уровне 1% в год. Но средства для достижения этой цели должны быть другими.

Помимо пропаганды энергосбережения как выгодного вида экономической деятельности необходимо дополнить принятую политику государственной поддержки малого бизнеса и связать ее с государственной политикой энергосбережения принципиально важным условием: господдержку (за счет бюджетных средств или любом ином виде) могут получить только те субъекты малого бизнеса, которые на добровольной основе примут на себя определенные обязательства по энергосбережению и увеличению энергоэффективности своей деятельности.

Энергоэкономическая ситуация в сфере теплопотребления

Энергоэкономический анализ показал, что ситуация в сфере теплопотребления в отчетном периоде развивалась в направлении увеличения энергоэффективности. На фоне устойчивого роста производства ВРП наблюдался значительно более медленный рост объемов теплопотребления, что свидетельствует о снижении энергетической стоимости ВРП вследствие увеличения экономической эффективности теплопотребления.

В отличие от электропотребления, в сфере теплопотребления сложившаяся модель имеет вполне нормальные параметры, свидетельствующие об устойчивом развитии в направлении увеличения энергоэффективности в анализируемом периоде и обеспечивающие достаточно устойчивое развитие в будущем (при условии, что эти параметры удастся сохранить).

Структура потребления тепловой энергии в 2009 году

|  |  |
| --- | --- |
| Категория потребителей | % |
| Население | 51,98 |
| Бюджет | 11,28 |
| Прочие потребители | 36,74 |
| Итого | 100 |

Потенциал энергосбережения в сложившейся модели ввиду ее стабильности удается оценить расчетно-нормативным способом, в котором потенциал энергосбережения отсчитывается от предельно достижимого уровня энергоэффективности. На конец отчетного периода величина расчетно-нормативного потенциала составила около 71% от годового объема теплопотребления.

На основании вышеизложенного можно сделать следующий вывод: наиболее перспективной и реализуемой является модель развития, сложившаяся в предшествующий период. Она и является предпочтительной для планирования основных параметров МП в сфере теплопотребления на период 2011 - 2020 годов.

1.3. Проблемы и ограничения развития экономики в направлении увеличения энергоэффективности

Энергосистема города включает в себя генерирующие энергообъекты и сетевое оборудование различных субъектов электроэнергетики, служащие для осуществления электроснабжения потребителей. По межсистемным ВЛ 500 кВ и 220 кВ осуществляется транзитная передача электрической энергии, вырабатываемой электростанциями, в том числе Саяно-Шушенской ГЭС, Майнской ГЭС и Абаканской ТЭЦ. Высоковольтные линии 500 и 220 кВ являются основными внутрисистемными связями, а также межсистемными связями с другими энергосистемами.

МО г. Сорск обслуживает компания ООО "Межрайонные распределительные электрические сети", обслуживающая сети 110-0,4 кВ на территории Усть-Абаканского района и города Сорска.

На территории города действует сбытовая компания:

- ОАО "Хакасэнергосбыт".

ОАО "Хакасэнергосбыт" является гарантирующим поставщиком в зоне своей ответственности.

Теплоснабжение потребителей города осуществляется от тепловых источников: городской котельной и ТЭЦ ООО "Сорский ГОК", которая, кроме технологических нужд, обеспечивает коммунально-бытовые нужды населения.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, обеспечивающих доставку тепловой энергии потребителям, на начало 2009 года составила 32,1 км, из них 70,0% нуждается в замене.

В структуре отпуска тепловой энергии по состоянию на начало 2010 года основная доля (52,2%) приходится на отопительные котельные, оставшиеся 45,2% - на ТЭЦ.

В структуре потребления основными потребителями тепловой энергии является население (сфера ЖКХ), на долю которого приходится 52% тепловой энергии, и бюджетный сектор - 11,3%. На долю прочих потребителей приходится 36,7% от общего объема потребляемой тепловой энергии.

Основными факторами, сдерживающими развитие отрасли, являются:

- снижение надежности электроснабжения, обусловленное высоким износом основных производственных фондов; износ подстанций составляет 70%, силовых трансформаторов - 75%, линий электропередач - 60%;

- отсутствие необходимых инвестиций для их масштабного и своевременного обновления; особенно остро нуждаются в инвестициях для модернизации и реконструкции распределительные сети, находящиеся в муниципальной собственности;

- снижение надежности и качества снабжения потребителей тепловой энергией;

- неудовлетворительное состояние систем теплоснабжения, характеризующееся высоким износом основных фондов, особенно теплосетей, недостаточной надежностью функционирования, большими энергетическими потерями и негативным воздействием на окружающую среду, перерасходом топлива (особенно на угольных котельных);

- дефицит инвестиционных ресурсов и их нерациональное использование;

- потребность в крупных инвестициях для обеспечения надежного теплоснабжения при необходимости одновременного ограничения роста стоимости услуг этой сферы;

- необходимость институциональной перестройки всей системы теплоснабжения для успешного ее функционирования в рыночных условиях.

Энергосбережение как вид экономической деятельности выгоден и дает хорошую отдачу только в условиях энергетически тяжелой (энергоемкой) экономики. При высокой энергетической стоимости ВРП даже относительно малое ее снижение высвобождает значительные физические объемы энергоресурсов, которые дорого стоят и могут окупить значительные капиталовложения, необходимые для роста энергоэффективности.

Тот же процент снижения энергетической стоимости ВРП для энергетически легких отраслей экономики по абсолютной величине мало стоит, поэтому не может окупить средства, затраченные на рост энергоэффективности. Для таких отраслей энергосбережение, как правило, не является экономически оправданным видом деятельности, но совершенно необходимо как средство обеспечения энергобезопасности ввиду их высокой уязвимости по отношению к неизбежно действующим факторам энергетического риска.

2. Цель и задачи МП

Целью МП является обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий, повышения энергетической эффективности и снижения энергоемкости ВП.

Для достижения поставленной цели определены приоритетные направления развития, сформированы условия государственной поддержки развития хозяйственного комплекса в направлении увеличения энергоэффективности и повышения уровня энергетической безопасности за счет реализации потенциала энергосбережения (возможностей увеличения экономической эффективности использования ТЭР), для подъема качества жизни населения и социально-экономического возрождения города Сорска.

Система управления энергоэффективностью и энергобезопасностью должна быть ориентирована:

- во-первых, на обеспечение энергобезопасности, обеспечение устойчивого развития топливно-энергетического комплекса в условиях ускоренного экономического роста, устойчивое обеспечение всеми необходимыми видами энергии и энергоносителей;

- во-вторых, на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов, создание всех необходимых условий жизнедеятельности для стабильного роста объемов производства ВП и обеспечение приемлемых жизненных стандартов для населения.

Достижимость цели предполагает и определяется решением следующих задач проведения политики энергосбережения, зафиксированных в [Энергетической стратегии](consultantplus://offline/ref=B4EDC6F65D906AD7797DCEB58345D4572D5F01E4E3D57F020AE342243874132D9E1F9F70600F230DcCE) России на период до 2030 года и других нормативных правовых актах федерального уровня:

- обеспечить эффективное взаимодействие энергетического сектора с другими секторами экономики в интересах городского социума, включая поддержку экономически обоснованного увеличения издержек на удовлетворение энергетических потребностей на производство и потребление ВРП, а также на расширенное воспроизводство средств производства с целью ускорения социально-экономического развития и выравнивания уровня жизни населения города с другими регионами России;

- обеспечить энергетическую безопасность путем добровольного согласования интересов производителей и потребителей энергоресурсов и создания корпоративной системы коллективной энергобезопасности на основе взаимовыгодного сотрудничества при реализации потенциала энергосбережения, накопленного в предшествующие периоды;

- повысить эффективность использования энергоресурсов как наиболее действенного способа увеличения производительных сил и производительности труда, ограничения экологической нагрузки на окружающую среду;

- повысить экономическую эффективность инновационных преобразований в сфере энергопроизводства, энергопотребления и энергоиспользования в интересах социально-экономического развития города.

3. Перечень программных мероприятий

Особенностью разработки системы программных мероприятий в условиях действия положений Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=B4EDC6F65D906AD7797DCEB58345D457255902E3E1D8220802BA4E263F07cBE) N 261-ФЗ и совокупности подзаконных актов, регулирующих взаимоотношения в области энергосбережения, и повышения энергоэффективности является отсутствие целевых средств на ресурсное обеспечение МП и необходимость их формирования по мере реализации программных мероприятий.

Структура планируемого комплекса программных мероприятий на период до 2016 года определяется комплексом обязательных мероприятий, перечень которых сформирован Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=B4EDC6F65D906AD7797DCEB58345D457255902E3E1D8220802BA4E263F07cBE) N 261-ФЗ и набором типовых мероприятий, выполнение которых регламентируется МП. К числу обязательных мероприятий относятся нормативно-законодательное, ресурсное, организационное и информационное обеспечение деятельности по повышению энергоэффективности; проведение обязательных энергетических обследований и переход на полный приборный учет всех энергетических ресурсов.

Перечень типовых мероприятий формируется в МП с учетом особенностей использования энергетических ресурсов и нацелен на реализацию первоочередных мероприятий, обеспечивающих сочетание наивысшего повышения энергоэффективности при наименьших финансовых затратах. Перечень в обязательном порядке учитывает состав индикаторов МП, ее целевые показатели и нацелен на их скорейшее достижение и формирование отчетной информации по исполнению МП.

Основными блоками программных мероприятий являются [(приложение 4)](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A4A808FAC217212E3E7F830123D842E2058DFE667FCDB8990C29616E156A7342D6D17c9E):

- общие мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- повышение энергосбережения и энергетической эффективности в области экономии по отдельным видам энергетических ресурсов;

- повышение энергосбережения и энергетической эффективности в бюджетном секторе;

- повышение энергосбережения и энергетической эффективности в жилищном секторе;

- повышение энергосбережения и энергетической эффективности в системе коммунальной инфраструктуры;

- повышение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в иных сферах деятельности (промышленности; предпринимательстве).

Программные мероприятия по электроэнергетике базируются на инвестиционных программах и программах энергосбережения и повышения энергоэффективности предприятий ОАО "Хакасэнергосбыт".

3.1. Стимулирование повышения энергоэффективности в муниципальном образовании

Стимулирование повышения энергоэффективности в муниципальном образовании город Сорск обеспечивается через программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном секторе включаются следующие мероприятия:

1) энергетические обследования в жилом секторе;

2) установка приборов учета потребляемых энергоресурсов;

3) типовые мероприятия по повышению энергоэффективности и энергосбережению в жилом секторе, в том числе:

- установка узлов регулирования тепловой энергии с насосом смешения;

- оптимизация гидравлического и теплового режима системы теплоснабжения;

- замена старых оконных блоков в местах общего пользования (МОП);

- замена ламп накаливания на энергосберегающие в МОП;

- установка регуляторов напряжения электричества;

- датчики присутствия в системах освещения мест общего пользования;

- энергоменеджмент, подготовка кадров из расчета один специалист на 100 МКД.

4. Обоснование ресурсного обеспечения

4.1. Способы финансового обеспечения

В общем перечне программных мероприятий (организационно-правовые, организационно-финансовые, информационные, технические) проблема финансового обеспечения имеет особое значение применительно к мероприятиям техническим, требующим наибольших финансовых ресурсов на начальной стадии реализации. С другой стороны, МП высвобождает финансовые ресурсы, ранее связанные оплатой непроизводительно и расточительно расходуемых энергетических ресурсов. Баланс вложенных финансовых средств и полученных экономических эффектов от реализации программных мероприятий определяет срок действия МП.

Общий объем финансирования МП в 2011 - 2015 годах составляет 43 938,0 тыс. руб., в том числе по годам: 2011 год – 1050,0 тыс. руб., 2012 год – 36688,0 тыс. руб., 2013 год – 4500,0 тыс. руб., 2014 год – 1000,0 тыс. руб., 2015 год – 700,0 тыс. руб.

Объем и источники финансирования

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования | Финансовые затраты на реализацию (тыс. рублей) | | | | | |
| В том числе | | | | | Всего |
| 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| Всего | 1050,0 | 36688,0 | 4500,0 | 1000,0 | 700,0 | 43938,0 |
| Республиканский бюджет | - | 34203,0 | 3325,0 | - | - | 37528,0 |
| Бюджет МО г. Сорск | 1050,0 | 2485,0 | 1175,0 | 1000 | 700 | 6410,0 |

Экономический эффект от реализации потенциала энергосбережения можно получить как итог разовых вложений в мероприятия по энергосбережению, например, в 2010 году, добившись баланса к 2020 году, либо как нарастающий итог текущих, ежегодных вложений, равных годовому эффекту от реализации потенциала энергосбережения. В первом случае необходимы долгосрочные заимствования. Во втором случае возможны различные способы ресурсного обеспечения - собственные средства хозяйствующих субъектов и привлекаемые краткосрочные, в пределах одного года, заемные ресурсы. К собственным средствам всех хозяйствующих субъектов относятся средства от реализации потенциала энергосбережения в предыдущем отчетном периоде:

- для бюджетной сферы - средства муниципального бюджета определяются в рамках бюджетных ассигнований, предусмотренных заказчикам МП как главным распорядителям бюджетных средств в составе ведомственной структуры расходов бюджета в соответствующем финансовом году;

- для производственных предприятий и организаций - доля амортизационных отчислений, доля прибыли, доля отвлеченных оборотных средств;

- для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, кроме амортизационных отчислений, доли прибыли, - доли отвлеченных оборотных средств, средства, включенные в состав тарифа по решению уполномоченного органа тарифного регулирования.

В связи с вышеизложенным особое значение принимает период учета обособленных, целевых средств от мероприятий по энергосбережению в выручке предприятий, в тарифах ЭСО, в составе бюджетных средств. Их преждевременное исключение лишает хозяйствующих субъектов основного источника собственных средств, нарастающего по мере реализации программных мероприятий и потенциала энергосбережения.

В случае исполнения мероприятий со сроком окупаемости свыше одного года или отсутствия целевого использования собственных средств в рамках годового финансирования необходима комбинация собственных и заемных ресурсов.

По способу финансового обеспечения МП относится к разряду инновационно-инвестиционных программ с использованием срочных беспроцентных займов, возвращаемых владельцу по окончании ограниченного в пределах периода окупаемости проекта срока действия, фиксируемого в договоре с владельцем финансовых ресурсов.

Особенностью предоставления займов является их форма - товарный кредит в виде поставленного энергосберегающего оборудования, работ и услуг по выполнению энергосберегающих мероприятий на объектах заказчика. Заказчик-заемщик принимает на себя обязательства предоставления своих объектов для выполнения работ по перечню программных мероприятий и последующего возмещения стоимости полученного товарного кредита займодателю в оговоренные сроки.

Займодатель - энергосервисная компания (ЭСКО) принимает на себя обязательства предоставления товарного кредита - поставку оборудования, монтажные и пуско-наладочные работы, гарантию заемщику в получении им выгоды от использования товарного кредита в объеме, превышающем стоимость этого кредита. Принципиальным отличием такого способа финансового обеспечения МП является то, что необходимый для реализации программных мероприятий объем финансовых ресурсов все действующие на рынке энергосервисных услуг ЭСКО изыскивают самостоятельно.

Такой организационно-финансовый механизм содержит основной привлекательный момент - отсроченный платеж за проведенные мероприятия по повышению собственной энергоэффективности и, кроме того, проведение расчетов с исполнителем финансовыми ресурсами, гарантированно сэкономленными на текущей оплате энергопотребления. Однако экономия финансовых оборотных средств заказчиков на оплату энергосберегающих средств сегодня приводит к существенному удорожанию стоимости этих мероприятий при окончательном расчете.

ЭСКО - коммерческие структуры, работающие на свою прибыль, и отложенная оплата приводит к увеличению плановой рентабельности ЭСКО. Помимо этого, на удорожание работ влияет отсутствие собственного капитала ЭСКО на старте работ. Следовательно, источником финансирования энергосервисных контрактов будут заемные ресурсы - средства банков или иных финансовых институтов. При сроках окупаемости энергосберегающих проектов от двух лет и более удорожание выполненных мероприятий ожидается не менее чем на 40% от их первоначальной стоимости.

Сокращение расходов заказчиков на выполнение энергосберегающих мероприятий возможно при использовании традиционной схемы оплаты. При этом бюджетные организации всех видов должны обосновать в смете расходов строку на мероприятия по энергосбережению и добиться ее финансовой обеспеченности в составе либо прямого финансирования мероприятий, либо муниципального контракта. Остальные заказчики должны самостоятельно решить вопрос финансирования работ. Но общей проблемой всех заказчиков, принявших вариант финансирования энергосберегающих мероприятий собственными средствами, является их ответственность за риск получения экономического эффекта от реализованных программных мероприятий.

4.2. Тарифное обеспечение мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности

Тарифное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в условиях действующего нормативно-правового обеспечения может быть применено к определению ресурсного обеспечения программ исключительно энергоснабжающих организаций (ЭСО). Использование средств ЭСО, заложенных в их тарифы, для обеспечения программных мероприятий потребителей, например, бюджетной сферы, возможно только при появлении разрешающих норм федерального уровня - постановлений Правительства Российской Федерации.

По энергоснабжающим организациям общий объем типовых мероприятий для включения в состав Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ЭСО ограничивается на первый год реализации программных мероприятий по стоимости мероприятий в размере до 5% от стоимости товарной продукции в годовом исчислении с целью исключения негативного влияния на рост тарифов организаций регулируемых видов деятельности.

Однако данное увеличение тарифа для потребителей не предполагает, что вся сумма финансовых средств в составе выручки ЭСО будет направлена на мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности непосредственно на объектах ЭСО. Указанный процент финансирования используется сетевой компанией для финансирования мероприятий на своих объектах. Остальная часть, пропорциональная стоимости закупленной энергии для передачи потребителям, предназначается для финансирования мероприятий по энергосбережению в бюджетной сфере и системе ЖКХ. Поскольку финансирование мероприятий в бюджетной и жилищно-коммунальной сферах обеспечивается исключительно через энергосервисные контракты, то есть при завершении работ средства возвращаются в ЭСО, не происходит перекрестного субсидирования потребителей и не нарушаются их права. Средства, обращаемые в рамках энергосервисных контрактов, подлежат обособленному учету (по принципу договоров на выполнение инвестиционных программ согласно Федеральному [закону](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A548D99C07E771BE9B1FD371636D4737F0382B116cEE) N 210-ФЗ) и находятся под контролем муниципального заказчика-координатора МП.

В последующие годы стоимость мероприятий определяется величиной фактического экономического эффекта, полученного за предыдущий отчетный период. Для обеспечения устойчивого финансирования программных мероприятий экономия финансовых средств от реализации программ предыдущих периодов не подлежит исключению из состава затрат при обосновании тарифов предстоящего периода.

Объем необходимых собственных и заемных финансовых средств определяется инвестиционными программами и программами энергосбережения и повышения эффективности ЭСО и корректируется при ежегодной корректировке программ с последующим внесением изменений в МП. Требования к содержанию программ энергосбережения и повышения эффективности ЭСО определяет уполномоченный орган исполнительной власти по установлению требований к программам в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

4.3. Собственные средства предприятия (организации) на обеспечение мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности

Объем необходимых собственных финансовых средств предприятий и организаций определяется годовой стоимостью реализации потенциала энергосбережения (стоимостью сэкономленных энергетических ресурсов), поскольку такая оценка не приводит к необходимости дополнительного привлечения средств сверх выручки от реализации товарной продукции предприятий или увеличению бюджетного финансирования организаций бюджетной сферы.

Необходимость финансирования мероприятий в соответствии с инвестиционными программами и программами энергосбережения и повышения эффективности предприятий в большем объеме по сравнению с располагаемыми собственными средствами обуславливает объемы заемных привлекаемых ресурсов.

4.4. Бюджетные источники финансирования на обеспечение реализации мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности

Объем бюджетных средств для финансирования выполнения обязательных мероприятий в бюджетном секторе ([приложения 1](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A4A808FAC217212E3E7F830123D842E2058DFE667FCDB8990C29616E156A7342A6917c2E), [2](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A4A808FAC217212E3E7F830123D842E2058DFE667FCDB8990C29616E156A7342A6A17c0E), [3](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A4A808FAC217212E3E7F830123D842E2058DFE667FCDB8990C29616E156A7342A6417c8E)) определяется из необходимости достижения целевых индикаторов, определенных Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A548D99C07E771BEABAF7351436D4737F0382B116cEE) N 261-ФЗ (снижение энергетических затрат на 15% до 2015 года, установка приборов коммерческого учета всех видов потребляемых энергетических ресурсов, проведение обязательных энергетических обследований в бюджетном секторе).

Обязательной ежегодной корректировке, проводимой по результатам выполненных энергетических обследований объектов бюджетной сферы, подвергаются состав программных мероприятий на предстоящий отчетный период, объем ресурсного обеспечения и источники финансирования.

4.5. Повышение энергоэффективности по основным отраслям экономики

Первоочередным шагом на пути повышения энергосбережения и повышения энергоэффективности в бюджетной сфере в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A548D99C07E771BEABAF7351436D4737F0382B116cEE) N 261-ФЗ должны стать энергетические обследования и разработка энергетических паспортов зданий и сооружений.

Организации бюджетной сферы представляют собой школы, больницы и другие учреждения социальной сферы. Основное энергопотребление приходится на систему отопления и вентиляции и электроснабжение (освещение, офисная и бытовая техника).

В системе теплоснабжения основными причинами неэффективной работы, исходя из опыта обследований подобных систем энергоаудиторскими компаниями и энергонадзором, являются:

- отсутствие регулирования теплопотребления, ведущее к превышению использования тепла в переходный период;

- разрегулированность систем отопления, ведущая к повышенным затратам энергии на прокачку тепла и неравномерности нагрева внутри помещений;

- повышенные потери тепла инфильтрацией наружного воздуха в старых оконных блоках и дверях;

- потери тепла в некачественных и старых стеновых конструкциях;

- загромождение приборов отопления.

В системе электроснабжения потенциал энергосбережения и энергоэффективности, как правило, возникает из-за:

- использования неэффективных ламп накаливания;

- плохого качества электроснабжения со скачками напряжения, ведущими к повышенному потреблению электроэнергии и снижению срока службы оборудования;

- отсутствия регулирования систем освещения (датчики освещенности и присутствия).

В целом, значительный потенциал энергосбережения заложен в организации энергоменеджмента. В таблице приведена сводная стоимость [типовых мероприятий](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A4A808FAC217212E3E7F830123D842E2058DFE667FCDB8990C29616E156A734286517c7E) для бюджетных учреждений из расчета на средний типовой объект для бюджетной сферы в Республике Хакасия 1205 м2.

Типовые мероприятия

по энергоэффективности в бюджетных учреждениях

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование | Средняя  стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Установка узлов регулирования с насосом смешения | 164 |
| 2 | Оптимизация гидравлического и теплового режима системы  теплоснабжения и вентиляции | 90 |
| 3 | Замена оконных блоков | 1647 |
| 4 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | 36 |
| 5 | Установка регуляторов напряжения | 180 |
| 6 | Датчики присутствия в системах освещения МОП | 9 |
| 7 | Энергоменеджмент, подготовка кадров | 30 |
|  | Итого на усредненный объект, тыс. руб. | 2156 |

Конкретные объекты и мероприятия для включения в план работы на предстоящий планируемый период включаются по итогам энергетических обследований, проведенных в отчетном периоде (стимулирование ускоренного графика проведения энергетических обследований).

Особенностью планирования мероприятий для жилого сектора является обращение внимания на энергоэффективность мест общего пользования. [Типовые мероприятия](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A4A808FAC217212E3E7F830123D842E2058DFE667FCDB8990C29616E156A734286417c9E), указанные в разделе бюджетной сферы, справедливы и для жилого сектора.

Типовые мероприятия

по энергоэффективности в многоквартирных

домах жилого фонда

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование | Средняя  стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Установка узлов регулирования с насосом смешения | 164,0 |
| 2 | Оптимизация гидравлического и теплового режима системы  теплоснабжения, установка балансировочных клапанов | 99,0 |
| 3 | Замена оконных блоков мест общего пользования (МОП) | 322,7 |
| 4 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие в МОП | 41,3 |
| 5 | Установка регуляторов напряжения | 180,0 |
| 6 | Датчики присутствия в системах освещения МОП | 6,0 |
| 7 | Энергоменеджмент, подготовка кадров из расчета один  специалист на 100 МКД | 0,3 |
|  | Итого на усредненный объект, тыс. руб. | 813,3 |

Кроме того, в соответствии с [приказом](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A548D99C07E771BE8BFF5351036D4737F0382B116cEE) Минэкономразвития России от 16.02.2010 N 59 "О мерах по реализации в 2010 году мероприятий по государственной поддержке малого и среднего предпринимательства" имеется возможность оказания поддержки предприятиям субъектов малого и среднего предпринимательства в рамках субсидий из федерального бюджета на финансирование программ энергоэффективности производства, проведение энергетических обследований, разработку и реализацию программ энергосбережения. Обязательным условием для получения мер поддержки является наличие энергетического паспорта предприятия.

5. Механизм реализации МП

Механизм реализации МП предусматривает использование комплекса организационных, экономических и правовых мероприятий, необходимых для реализации цели и задач. Механизм разработан в соответствии с положениями законодательства Российской Федерации.

Обязанности по выполнению энергосберегающих мероприятий, учету, контролю за их реализацией и результатами в органах муниципальной власти, муниципальных учреждениях, бюджетных организациях и организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности, должны быть установлены в должностных регламентах (инструкциях, трудовых контрактах) в течение трех месяцев с момента начала реализации МП. Ответственность за невыполнение указанных функций устанавливается приказом руководителя или решением вышестоящего органа управления.

Контроль за реализацией программных мероприятий в коммерческом секторе экономики, а также в некоммерческих организациях осуществляется посредством проведения анализа снижения энергоемкости выпускаемой продукции и введенных энергосберегающих технологий через координацию и укрупнение спроса товаров и услуг, а также снижение издержек на получение информации и доступа к эффективным энергосберегающим технологиям.

Отбор исполнителей для выполнения работ по реализации программных мероприятий МП производится муниципальными заказчиками МП в установленном для размещения муниципальных заказов порядке. Размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для муниципальных нужд производится муниципальными заказчиками МП с обязательным учетом требований действующего законодательства и принятых органами местного самоуправления рекомендаций по обеспечению энергосберегающих характеристик закупаемой продукции.

Муниципальные заказчики МП и организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, ежеквартально рассматривают ход реализации программных мероприятий МП и направляют отчет установленной формы муниципальному заказчику-координатору в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

Муниципальные заказчики МП и организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, также в установленные сроки направляют государственному заказчику-координатору ежегодные доклады о ходе реализации программных мероприятий и эффективности использования финансовых средств по установленной форме.

Ежегодные доклады должны содержать:

- сведения о результатах реализации программных мероприятий за отчетный год;

- данные о целевом использовании и объемах средств, привлеченных из бюджетов всех уровней и внебюджетных источников;

- сведения о соответствии фактических показателей реализации МП утвержденным показателям;

- информацию о ходе и полноте выполнения программных мероприятий;

- сведения о наличии, объемах и состоянии незавершенных мероприятий, в том числе по реконструкции и строительству объектов, включенных в МП;

- оценку эффективности результатов реализации МП;

- оценку влияния фактических результатов реализации программных мероприятий на социальную сферу и экономику города.

5.1. Структура управления МП

Система управления энергоэффективностью и энергобезопасностью должна быть ориентирована:

- на сохранение базовых условий развития экономики МО г. Сорск - опережающих темпов развития топливно-энергетического комплекса и обеспечение энергобезопасности, устойчивое обеспечение города необходимыми видами ТЭР;

- на повышение эффективности использования ТЭР в условиях экономического роста, создание необходимых энергетических условий жизнедеятельности для стабильного роста объемов производства ВП и обеспечение приемлемых жизненных стандартов.

При разработке МП выбран принцип управления по связям, т.е. объектами управления являются не сами хозяйствующие субъекты, участвующие в МП, а хозяйственные связи между ними.

Фактически эти связи образуются путем заключения соответствующих договоров между муниципальными заказчиками, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и участниками МП. Управлению (регулированию) подлежат основные параметры и характеристики устанавливаемых связей, задаваемых организационно-финансовыми и прочими условиями договоров целевого финансирования (энергосервисных контрактов).

Субъектами системы управления реализацией МП являются Управление ЖКХ администрации - муниципальный заказчик-координатор МП, муниципальные заказчики, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, энергосервисные компании и энергоаудиторские организации, энергоснабжающие организации жилищно-коммунального комплекса.

В отношении государственных учреждений: бюджетных организаций, а также органов исполнительной власти управление МП осуществляется, в основном, административными (организационно-распорядительными) методами в сочетании с использованием экономических стимулов и мер морального поощрения персонала.

Муниципальный заказчик-координатор МП выполняет следующие функции управления реализацией МП:

- проводит муниципальную политику в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории МО г. Сорск;

- участвует в реализации программ (концепций) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- устанавливает требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

- организует информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определенных в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных МП и концепцией в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- координирует мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контролирует их проведение бюджетными учреждениями, муниципальными унитарными предприятиями;

- осуществляет контроль за соблюдением требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности на территории МО г. Сорск.

В структуре управления энергосбережением и повышением энергоэффективности энергоснабжающих организаций (далее - ЭСО) основной задачей муниципального заказчика-координатора МП является формирование на их базе энергосервисных компаний, способных на исполнение указанной функции в долгосрочной перспективе. Энергоснабжающие организации, принявшие на себя функции энергосервисных компаний, создают наиболее благоприятные условия для запуска и развития работ по МП, поскольку позволяют сформировать и использовать под контролем государственного заказчика-координатора МП постоянно возвращаемый фонд для финансового обеспечения мероприятий МП.

Поскольку предполагаемое увеличение тарифа для потребителей не предполагает, что вся сумма финансовых средств в составе выручки ЭСО будет направлена на мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности непосредственно на объектах ЭСО, эта часть выручки предполагает особый контроль со стороны муниципального заказчика-координатора МП. ЭСО выполняют сами либо финансируют выполнение работ на объектах бюджетной и жилищной сфер за счет части средств, включенных в тариф. Эта часть пропорциональна стоимости закупленной энергии для передачи потребителям. После завершения энергосервисного контракта с бюджетной или жилищной организацией финансовые ресурсы возвращаются к ЭСО в составе товарной выручки и могут быть повторно использованы для финансирования энергосервисных контрактов на последующих этапах МП. Средства, обращаемые в рамках энергосервисных контрактов, подлежат обособленному учету и находятся под контролем государственного заказчика-координатора МП.

Муниципальные заказчики:

- участвуют в составлении мероприятий по реализации МП;

- осуществляют мониторинг выполнения целевых индикаторов и показателей реализации мероприятий МП;

- обеспечивают эффективное использование средств, выделяемых на реализацию;

- организуют ведение ежеквартальной отчетности по реализации МП, а также мониторинг реализации ее мероприятий;

- осуществляют контроль за деятельностью исполнителей мероприятий в рамках выполнения мероприятий МП;

- осуществляют отбор на конкурсной основе исполнителей работ (услуг), поставщиков продукции по соответствующим мероприятиям МП, заключение государственных контрактов либо иных гражданско-правовых договоров;

- организуют применение информационных технологий в целях управления и контроля за ходом реализации МП;

- согласуют с муниципальным заказчиком-координатором МП и заинтересованными участниками МП возможные сроки выполнения мероприятий и объемы;

- представляют муниципальному заказчику-координатору статистическую, справочную и аналитическую информацию о ходе реализации мероприятий МП.

Критериями выбора участников МП являются:

- наличие разрешительных документов на проведение работ и услуг;

- функциональные и качественные характеристики реализуемых энергосберегающих мероприятий (включая приобретаемое оборудование, комплектующие к нему, продукцию (товары), проводимые работы, строительно-монтажные и пуско-наладочные, оказываемые услуги и др.);

- эксплуатационные расходы;

- расходы на техническое обслуживание;

- сроки (периоды) реализации энергосберегающих мероприятий;

- условия и объем предоставления гарантии качества проводимых работ и оказываемых услуг;

- стоимость реализации энергосберегающих мероприятий (цена контрактов);

- обеспечение заданных параметров энергосбережения и повышения энергоэффективности;

- другие критерии в соответствии с законодательством Российской Федерации о размещении заказов, действующие на момент заключения договоров.

Участниками МП являются организации:

- с которыми муниципальные заказчики заключают муниципальные контракты либо иные гражданско-правовые договоры по результатам конкурсов в установленном законодательством Российской Федерации порядке;

- с которыми заказчики заключают договоры на реализацию мероприятий МП за счет средств из внебюджетных источников.

Участие в мероприятиях по проведению энергетических обследований является обязательным для:

- органов государственной власти, органов местного самоуправления, наделенных правами юридических лиц;

- организаций с участием государства или муниципального образования;

- организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

- организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии.

5.2. Энергосервисные контракты и компании

Одним из основных механизмов реализации политики энергосбережения и энергоэффективности в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=11B4F87C4D1F7FA97A0A548D99C07E771BEABAF7351436D4737F0382B116cEE) N 261-ФЗ должен стать механизм энергосервисных контрактов.

Развитие деятельности энергосервисных компаний может базироваться в первую очередь на:

- энергоснабжающих организациях регулируемых видов деятельности (ЭСО);

- управляющих компаниях в ЖКХ;

- компаниях-производителях энергоэффективного оборудования и комплексов.

Деятельность энергосервисной компании (далее - ЭСКО) определяется следующими функциями:

- аккумулирует на своем счету финансовые средства, необходимые для реализации технических программных мероприятий, производит все расчеты по поставкам и выполняемым работам на объектах МП;

- определяет потенциал энергосбережения на основе энергетического обследования, организует выполнение энергоаудиторскими организациями энергетических обследований, паспортизацию и разработку программ энергоэффективности и энергобезопасности предприятий для подготовки к участию в программе;

- обеспечивает выполнение программных мероприятий, подготовку очередных и перспективных планов, представляет их для согласования и утверждения муниципальному заказчику МП при выполнении их на объектах бюджетной сферы;

- выполняет анализ эффективности программных мероприятий, организует разработку и корректировку планово-прогнозных и прочих документов, предусмотренных планами информационно-аналитического сопровождения и правового обеспечения МП;

- получает доход от реализации потенциала энергосбережения.

Данные особенности действий энергосервисных компаний определяют их преимущества по экономии на первоначальных вложениях потребителя энергоресурсов и позволяют экономить средства, включая бюджетные, в случае их привлечения.

Управление реализацией программных мероприятий МП на объектах осуществляется согласованным взаимодействием заказчиков с ЭСКО. Распределение управленческих обязанностей между ними в общем виде фиксируется условиями договоров целевого финансирования по форме, установленной государственным заказчиком-координатором МП.

Для координации управленческих решений по планированию, подготовке и реализации программных назначается уполномоченное лицо в администрации муниципального образования.

5.3. Организация работ по выполнению мероприятий МП

Формирование программ энергосбережения и повышения энергоэффективности промышленных предприятий осуществляется самими предприятиями. Целевые показатели программ предприятий определяются на основе индикаторов МП и ее целевых показателей. Мероприятия программ формируются по итогам обязательных и добровольных энергетических обследований.

Для участия в МП организации - потребителю ТЭР необходимо:

- принять на себя обязательства по решению задач стимулирования роста энергоэффективности производства или иного вида основной деятельности, внедрения энергосберегающих технологий и реализации мер по повышению энергетической безопасности, предусмотренных в МП, на условиях договора с ответственным исполнителем одного из направлений МП;

- провести энергетическое обследование, оформить энергетический паспорт, программу энергосбережения и повышения энергоэффективности и энергобезопасности.

Каждый принимающий участие в МП выполняет управленческие функции заказчика по отношению к исполнителям программных мероприятий на своих объектах.

ЭСКО согласно условиям договора целевого финансирования с заказчиком выполняет функции управления обособленным бюджетом его программы.

Стадии процесса реализации потенциала энергосбережения промышленного предприятия - участника Программы включают:

1. Проведение энергетического обследования и выбор объекта программных мероприятий;

2. Выполнение работ "под ключ", сдача исполнителем объекта предприятию-заказчику;

3. Окончательный расчет с исполнителями работ на объекте;

4. Включение объекта в технологический процесс предприятия, выпуск и реализация товарной продукции;

5. Возмещение затрат на производство и реализацию товарной продукции;

6. Выделение объема реализации потенциала энергосбережения в форме остатка выручки от реализации товарной продукции после возмещения производственных затрат;

7. Формирование собственного фонда финансирования программных мероприятий.

Перечень типовых мероприятий формируется в МП с учетом особенностей использования энергетических ресурсов и нацелен на реализацию первоочередных мероприятий, обеспечивающих сочетание максимального повышения энергоэффективности при наименьших финансовых затратах. Перечень в обязательном порядке учитывает состав индикаторов МП, ее целевые показатели и нацелен на их скорейшее достижение и формирование отчетной информации по исполнению МП.

Муниципальные заказчики осуществляют выполнение мероприятий, предусмотренных МП, посредством создания ведомственных программ, которые являются составными частями МП по направлениям.

Реализация отдельных мероприятий МП на объектах бюджетной сферы возможна в размере существующих бюджетных ассигнований.

5.4. Система мониторинга реализации МП

Мониторинг ведется на основе оценки динамики целевых индикаторов и показателей МП. Информация для формирования отчетных показателей и индикаторов МП и корректировки их прогнозных значений принимается из энергетических паспортов по итогам энергетических обследований заказчиков МП об исполнении мероприятий в отчетном периоде.

Результатом мониторинга является сводный аналитический доклад по итогам отчетного периода МП - года.

Для содействия в мониторинге Программы могут привлекаться экспертные организации в области энергетики, работающие в федеральном и международном масштабах.

6. Оценка эффективности МП

Оценка эффективности МП по годам будет осуществляться в разрезе секторов экономики по показателям результативности. Основные итоги МП и обобщенные результаты ее реализации выглядят следующим образом.

В результате реализации мероприятий МП формируется ежегодный экономический эффект от реализации потенциала энергосбережения в электрической и тепловой энергии, который может быть использован для финансирования мероприятий по энергосбережению в последующих периодах после 2020 года как самостоятельный источник.

Впервые на уровне местного самоуправления будет запущен новый механизм реализации потенциала энергосбережения, основанный на взаимовыгодном сотрудничестве органов исполнительной власти, промышленных энергопотребителей и энергопроизводителей при осуществлении программных мероприятий, направленных на энергоэффективность и энергобезопасность хозяйствующих субъектов в реальном секторе экономики. В результате осуществления планируемых мер государственной поддержки заказчиков уже на первом этапе ее реализации (не позднее 2015 года) энергоэффективность экономики превзойдет уровень 2005 года, а к 2020 году в 1,67 раза превысит уровень 2009 года.

Реализация программных мероприятий даст дополнительные эффекты в виде:

- формирования действующего механизма управления потреблением топливно-энергетических ресурсов бюджетными учреждениями всех уровней и сокращение бюджетных затрат на оплату коммунальных ресурсов;

- снижения затрат на энергопотребление организаций бюджетной сферы, населения и предприятий в результате реализации энергосберегающих мероприятий;

- подготовки достаточного количества специалистов по внедрению и эксплуатации энергосберегающих систем и энергоэффективного оборудования;

- увеличения доли нетрадиционных и возобновляемых энергоресурсов в топливно-энергетическом балансе города.

Повышение эффективности использования энергоресурсов, развитие всех отраслей экономики по энергосберегающему пути будет происходить в том случае, если в каждой организации и каждом домохозяйстве будут проводиться мероприятия по энергосбережению.

Для исключения негативных последствий реализации таких мероприятий все организационные, правовые и технические решения в этом направлении должны обеспечивать комфортные условия жизнедеятельности человека, повышение качества и уровня жизни населения города, развитие экономики и социальной сферы. За период 2011 - 2020 годов должно произойти снижение расходов электроэнергии на собственные нужды с 1,7% до 1,54% и потерь электроэнергии в сетях соответственно с 5,7% до 3,3%, вследствие чего доля электроэнергии, доходящая до конечного потребителя, увеличится с 91,4% до 93,2%.

Основным потребителем электроэнергии останется промышленность с изменением ее доли за период 2009 - 2020 годов с 86,5% до 85,9%, прежде всего, за счет увеличения потребления в прочей промышленности. Увеличится доля потребления строительством (с 0,5% до 1,3%). Немного изменятся доли потребления в сфере услуг (с 4,6% до 4,3%), транспорта (с 2,0% до 1,8% и населения (с 4,3% до 4,2%).

Структура потребления топлива по потребителям

В перспективе произойдет сокращение долей всех видов потерь. Наиболее существенно сократятся потери, связанные с преобразованием топлива. Если в 2010 году их доля от общего количества потребляемого топлива на преобразование составляла 29,9%, то к 2020 году эта величина сократится до 14,6%. Также произойдет сокращение величин потерь и собственных нужд тепло- и электроэнергии. В 2020 году доля потерь теплоэнергии (от выработанной всего теплоэнергии) составит 7,8% по сравнению с 11,8%, в 2010 году соответственно для электроэнергии сокращение составит с 13,2% до 6,2%.

Список сокращений

ВВП - валовой внутренний продукт;

ВП - валовой продукт;

ТЭР - топливно-энергетические ресурсы;

ТЭБ - топливно-энергетический баланс;

КПД - коэффициент полезного действия;

т у. т. - тонны условного топлива;

ВЛ - воздушная линия;

ПС - подстанция;

МОП - места общего пользования;

МКД - многоквартирный дом;

ЭСКО - энергосервисная компания;

ЭСО - энергоснабжающая организация;

АГНКС - автомобильные газонаполнительные компрессорные станции;

ГЭТ - городской электротранспорт;

КВР - капитально-восстановительный ремонт;

ГСМ - горюче-смазочные материалы;

СИП - самонесущий изолированный провод;

НИОКР - научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

Приложение 1

к муниципальной программе

"Энергосбережение и повышение

энергоэффективности

в муниципальном образовании

г. Сорск на 2011 - 2015 годы и

на перспективу до 2020 года"

Перечень

объектов социальной сферы, для которых

необходима установка приборов учета

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Перечень организаций, финансируемых из  республиканского бюджета | Площадь, м2 | Количество необходимых приборов учета, шт. | Стоимость приборов учета на 2010 год, тыс. руб. |
|  | Наименование бюджетного объекта соц. сферы |  |  |  |
| 1 | МБОУ Сорская СОШ N 1 | 4139,3 | 3 |  |
| 2 | МБОУ Сорская СОШ N2 | 1557,6 | 3 |  |
| 3 | МБОУ Сорская СОШ N3 | 8254,6 | 3 |  |
| 4 | МБОУ Ербинская ООШ N4 | 2274 | 3 |  |
| 5 | МБДОУ ЦРР д/сад «Солнышко» | 2903 | 3 |  |
| 6 | МБДОУ ЦРР д/сад «Голубок» | 1467,1 | 3 |  |
| 7 | МБДОУ д/сад «Ручеек» | 1057,7 | 3 |  |
| 8 | МБДОУ д/сад «Дюймовочка» | 1057,7 |  |  |
| 9 | МБУК «Единая сеть библиотек» (городская) | 139,1 | 2 |  |
| 10 | МБУК «Единая сеть библиотек» (детская) | 109,8 | 2 |  |
| 11 | МБУК ДК «Металлург» СДК | 323,7 | 1 |  |
| 12 | ГБУЗ "Сорская городская больница" | 4478,8 | 15 |  |
| 13 | МБУК «Сорская музыкальная школа» | 957,2 | 3 |  |
| 14 | МБУК ДК "Металлург" | 617,2 | 3 |  |
| 15 | МБОУ ДОД «Дом детского творчества» | 287,2 | 5 |  |
| 16 | Администрация | 631,5 | 3 |  |
| 17 | Общежитие | 2688,6 | 3 |  |
| 18 | Баня | 248,5 | 3 |  |
| 19 | Дом спорта | 1001,3 | 3 |  |
| 20 | Борцовский зал | 152,8 | 3 |  |
| 21 | Тренажерный зал | 270,9 | 2 |  |
| 22 | МБУК «Сорский музей» | 175,5 | 2 |  |
| ИТОГО | | 34793,1 | 71 |  |

Приложение 2

к муниципальной программе

"Энергосбережение и повышение

энергоэффективности

в муниципальном образовании

г. Сорск на 2011 - 2015 годы и

на перспективу до 2020 года"

Перечень

объектов социальной сферы, для которых необходимо проведение энергообследований

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Перечень организаций, финансируемых из республиканского бюджета | Площадь, м2 | Стоимость энергоаудита на 2011г тыс.руб | Стоимость энергоаудита на 2012г тыс.руб |
| 1 | МБОУ Сорская СОШ №1 | 4139,3 |  |  |
| 2 | МБОУ Сорская СОШ №2 | 1557,6 |  |  |
| 3 | МБОУ Сорская СОШ №3 | 8254,6 |  |  |
| 4 | МБОУ Ербинская ООШ №4 | 2274 |  |  |
| 5 | МБДОУ ЦРР д/сад № 2 "Солнышко" | 2903 |  |  |
| 6 | МБДОУ ЦРР д/сад № 3 "Голубок" | 1467,1 |  |  |
| 7 | МБДОУ д/сад № 7 "Ручеек" | 1057,7 |  |  |
| 8 | МБОУ ДОД музыкальная школа | 957,2 |  |  |
| 9 | МБОУ ДОД Дом детского творчества | 287,2 |  |  |
| 10 | ГБУЗ "Сорская городская больница" | 4478,8 |  |  |
| 11 | МБУК «Единая сеть библиотек» (городская) | 139,1 |  |  |
| 12 | МБУК «Единая сеть библиотек» (детская) | 109,8 |  |  |
| 13 | МБУК ДК «Металлург» СДК | 323,7 |  |  |
| 14 | МБУК ДК "Металлург" | 617,2 |  |  |
| 15 | Администрация г.Сорска | 631,5 |  |  |
| 16 | Общежитие | 2688,6 |  |  |
| 17 | Баня | 248,5 |  |  |
| 18 | Дом спорта | 1001,3 |  |  |
| 19 | Борцовский зал | 152,8 |  |  |
| 20 | Тренажерный зал | 270,9 |  |  |
| 21 | МБУК «Сорский музей» | 175,5 |  |  |

Приложение 3

к муниципальной программе

"Энергосбережение и повышение

энергоэффективности

в муниципальном образовании

г. Сорск на 2011 - 2015 годы

и на перспективу до 2020 года"

Перечень

типовых мероприятий по энергоэффективности

в бюджетных учреждениях

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование мероприятия | Средняя  стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Установка узлов регулирования с насосом смешения | 124 |
| 2 | Оптимизация гидравлического и теплового режима системы теплоснабжения и вентиляции | 55 |
| 3 | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | 24 |
| 4 | Датчики присутствия в системах освещения МОП | 9,28 |
| 5 | Энергоменеджмент, подготовка кадров | 30 |
|  | Итого на усредненный объект, тыс. руб. | 242,28 |
|  | Итого на все объекты бюджетной сферы, тыс. руб. | 4840 |

Примечание: Необходимость установки регуляторов напряжения и замены оконных блоков будет определена после проведения энергетического обследования.

Приложение 4

к муниципальной программе

"Энергосбережение и повышение

энергоэффективности

в муниципальном образовании

г. Сорск на 2011 - 2015 годы

и на перспективу до 2020 года"

Перечень

программных мероприятий муниципальной программы

"Энергосбережение и повышение энергоэффективности

в муниципальном образовании г. Сорск

на 2011 - 2015 годы и на перспективу до 2020 года"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование/ содержание мероприятий | Срок выполнения | Стоимость работ, тыс. руб. | | | | | | Источник финансирования | Обоснование эффективности затрат | Обоснование затрат | Исполнители |
| Всего | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| **1.** | **Общие мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Разработка нормативно- правовых актов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности | 2011 -2015гг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Заказчик-координатор |
| 1.2. | Систематическое проведение мероприятий по информационному обеспечению и пропаганде энергосбережения,в том числе предложения по созданию символов и лозунгов энергосбережения | 2011 - 2012г | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Заказчик-координатор |
| 1.3. | Освещение в СМИ положительной роли энергосбережения, участие в проведении выставок по энергосбережению | 2010 - 2015гг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Заказчик-координатор, заказчик |
| 1.4. | Внедрение системы энергетического менеджмента в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и в учреждениях, финансируемых из местного бюджета (назначение ответственных за энергосбережение) | 2011 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Заказчик; организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности |
| 1.5. | Разработка комплексных образовательных программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (темы факультативов, классных часов, сочинений, бесед, игр, школьных проектов и т.д.) | 2011гг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Отдел образования и науки РХ |
| 1.6. | Внедрение практики применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов | 2011 - 2015гг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Заказчик; организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности |
| 1.7. | Внедрение организации ведения топливно-энергетических балансов организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и участниками программы | 2011 - 2015гг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Заказчик; организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2.** | **Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов** | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Энергетическое обследование зоны децентрализованного электроснабжения с целью определения конкретных мест для применения нетрадиционных и возобновляемых источников энергии | 2011 - 2015гг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | На конкурсной основе |
| 2.2. | Реконструкция и модернизация источников тепловой энергии с использованием местных видов топлива | 2011 - 2015гг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности |
| **3.** | **Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе** | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Включение в программы по повышению квалификации государственных служащих (работников бюджетной сферы) учебных курсов по основам энергосбережения и эффективного использования энергетических ресурсов | 2011 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Заказчик |
| 3.2. | Обеспечение бюджетными учреждениями требования по снижению в сопоставимых условиях объема потребленных ими ТЭР в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного ими в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента | 2011-2015гг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Заказчик |
| 3.3. | Проведение энергетических обследований в бюджетном секторе | 2011 - 2012гг | 651,6 | 0 | 651,6 | 0 | 0 | 0 | в рамках предусмотренных республиканским бюджетом в соответствующем финансовом году бюджетных ассигнований в составе ведомственной структуры расходов государственным заказчикам РП, бюджет муниципального образования | разработка перечня мероприятий и разработка энергитического паспорта | калькуляция НЭЦ | Заказчик |
| 3.4. | Установка приборов учета потребляемых энергоресурсов | 2011-2012гг | 1501,4 | 571 | 930,4 | 0 | 0 | 0 | упорядочение учета ТЭР и мониторинг эффективности мероприятий по энергосбережению | смета | Заказчик |
| 3.5. | Типовые мероприятия по повышению энергоэффективности и энергосбережению в бюджетном секторе, в том числе | 2011-2015гг | 6823,2 | 479 | 3644,2 | 1000 | 1000 | 700 | повышение эффективности использования ТЭР, снижение удельной бюджетной нагрузки на плату коммунальных услуг | смета | Заказчик |
| 3.5.1. | Установка узлов регулирования тепловой энергии с насосом смешения | 2011-2015гг | 1500 | 0 | 0 | 500 | 500 | 500 | в рамках предусмотренных республиканским бюджетом в соответствующем финансовом году бюджетных ассигнований в составе ведомственной структуры расходов государственным заказчикам РП, бюджет муниципального образования | снижение непроизводительного расхода тепла | смета ЭСКО | Заказчик |
| 3.5.2. | Оптимизация гидравлического и теплового режима системы теплоснабжения и вентиляции | 2011-2015гг | 500 | 0 | 0 | 250 | 250 | 0 | снижение непроизводительного расхода тепла | смета НЭЦ | Заказчик |
| 3.5.3. | Приобретение и замена ламп накаливания на энергосберегающие | 2011-2015гг | 4423,2 | 479 | 3644,2 | 100 | 100 | 100 | снижение непроизводительного расхода лектроэнергии | прайс http://www.electro-mpo.ru/catalog-cgroupe716.html | Заказчик |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.5.4. | Датчики присутствия в системах освещения мест общего пользования | 2011-2015гг | 100 | 0 | 0 | 50 | 50 | 0 | в рамках предусмотренных республиканским бюджетом в соответствующем финансовом году бюджетных ассигнований в составе ведомственной структуры расходов государственным заказчикам РП, бюджет муниципального образования | снижение непроизводительного расхода лектроэнергии | прайс http://www.home-sensor.ru/catalog/15377/ | Заказчик |
| 3.5.5. | Энергоменеджмент, подготовка кадров | 2011-2015гг | 300 | 0 | 0 | 100 | 100 | 100 | мониторинг снижения непроизводительного расхода ТР | ком.предложение | Заказчик |
| 3.6. | Замена оконных блоков, дверей, утепление оконных и дверных проемов на объектах муниципальной собственности | 2012г | 326,8 | 0 | 326,8 | 0 | 0 | 0 |  | смета | на конкурсной основе |
|  | Итого по разделу №3 |  | 9303 | 1050 | 5553 | 1000 | 1000 | 700 |  |  |  |  |
| 4. | Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде | | | | | | | | | | | |
|  | Реализация мероприятий по установке приборов учета в рамках действующей муниципальной адресной программы «Оснащение многоквартирного жилищного фонда коллективными приборами учета потребления коммунальных ресурсов по территории муниципального образования г. Сорск, 2010 – 2011 годы» | | | | | | | | | | | |
| 5. | Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры | | | | | | | | | | | |
| 5.1. | Приобретение, поставка и монтаж шкафа управления насосами на ТНС-2 | 2012г | 1135,0 | 0,0 | 1135,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | в рамках предусмотренных республиканским бюджетом в соответствующем финансовом году бюджетных ассигнований в составе ведомственной структуры расходов государственным заказчикам РП.  5% - бюджет МО,  95% - республиканский бюджет. | повышение эффективности использования ТЭР | ком.предложение | Заказчик |
| 5.2. | Приобретение и монтаж частотно-регулируемых приводов управления насосами ТНС-2 | 2013г | 1500,0 | 0,0 | 0,0 | 1500,0 | 0,0 | 0,0 | повышение эффективности использования ТЭР | ком.предложение | Заказчик |
| 5.3. | Модернизация системы электроснабжения с целью присоединения объектов генерации с повышенным КПД | 2012г | 30000,0 | 0,0 | 30000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | повышение эффективности использования ТЭР | ком.предложение | на конкурсной основе |
| 5.4. | Приобретение и монтаж автоматических угольных котельных Терморобот для автономного отопления здания МБОУ ООШ №4, жилого здания по адресу  Вокзальная 43. | 2013-2014гг | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2000,0 | 0,0 | 0,0 | повышение эффективности использования ТЭР | ком.предложение | на конкурсной основе |
| 5.5. | Энергетические обследования на предприятиях электроэнергетики | 2011-2012гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | определение потенциала возобновляемых ТЭР на основе биоресурсов |  | на конкурсной основе |
| 5.6. | Установка приборов учета потребляемых энергоресурсов | 2011-2015гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | упорядочение учета ТЭР и мониторинг эффективности мероприятий по энергосбережению |  | на конкурсной основе |
| 5.7. | Типовые мероприятия по повышению энергоэффективности и энергосбережению в теплоэнергетике и системе коммунальной инфраструктуры, в том числе | 2011-2015гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | повышение эффективности использования ТЭР |  | на конкурсной основе |
| 5.7.1. | Режимная наладка котлов | 2011-2015гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | повышение эффективности использования ТЭР |  | на конкурсной основе |
| 5.7.2. | Установка и наладка систем химводоподготовки и мероприятия по очистке поверхностей нагрева | 2011-2015гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | повышение эффективности использования ТЭР |  | на конкурсной основе |
| 5.7.3. | Автоматизация котельных и сетевого комплекса | 2011-2015гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | повышение эффективности использования ТЭР |  | на конкурсной основе |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 5.7.4. | Перевод котельных на альтернативные виды топлива (опилки, древесные отходы) | 2011-2015гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | повышение эффективности использования ТЭР |  | на конкурсной основе |
| 5.7.5. | Установка частотно-регулируемых приводов в системе теплоэнергетики и водоснабжения | 2011-2015гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | повышение эффективности использования ТЭР |  | на конкурсной основе |
| 5.7.6. | Оптимизация гидравлического и теплового режима тепловых сетей и систем теплоснабжения | 2011-2015гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | повышение эффективности использования ТЭР |  | на конкурсной основе |
| 5.7.7. | Диагностика состояния трубопроводов | 2011-2015гг | стоимость определяется на конкурсной основе | | | | | | собственные средства предприятий | повышение эффективности использования ТЭР |  | на конкурсной основе |
|  | Итого по разделу №3 |  | 32635,0 | 0,0 | 31135,0 | 3500,0 | 0,0 | 0,0 |  |  |  |  |
|  | Всего |  | 41938,0 | 1050,0 | 36688,0 | 4500,0 | 1000,0 | 700,0 |  |  |  |  |

Приложение 5

к муниципальной программе

"Энергосбережение и повышение

энергоэффективности

в муниципальном образовании

г. Сорск на 2011 - 2015 годы

и на перспективу до 2020 года"

Таблица П5-1. Общие целевые показатели

в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N по  КП | Наименование показателя | Ед.  изм. | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1.1. | Динамика энергоемкости валового регионального продукта | кг. ут/тыс.руб. в ценах 2005 г. | 72,411 | 66,935 | 72,522 | 79,118 | 80,779 | 78,357 | 87,938 | 85,745 | 83,592 | 80,839 | 78,485 | 73,377 | 68,602 | 64,138 | 59,964 | 56,061 |
| 1.2. | Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме электрической энергии | отн. ед. | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 1.3. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме тепловой энергии | отн. ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,322 | 0,611 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.4. | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды | отн. ед. | нд | нд | 0 | 0 | 0 | 0,322 | 0,611 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |

Таблица П5-2. Целевые показатели экономии

по отдельным видам энергетических ресурсов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N по КП | Наименование показателя | Ед. изм. | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 2.1. | Экономия электрической энергии в натуральном выражении | млн. кВт. час | 0,0 | -181,8 | -3223,6 | -5312,2 | -5841,2 | 859,9 | 1743,8 | 2389,7 | 3016,8 | 3796,5 | 4450,1 | 5788,7 | 6970,2 | 8012,9 | 8933,2 | 9745,4 |
| 2.2. | Экономия электрической энергии в стоимостном выражении | млн. руб. по тарифам 2009 г. | 0,0 | -253,7 | -4498,2 | -7412,6 | -8150,9 | 1200,0 | 2433,3 | 3334,6 | 4209,7 | 5297,7 | 6209,6 | 8077,6 | 9726,2 | 11181,2 | 12465,4 | 13598,8 |
| 2.3. | Экономия тепловой энергии в натуральном выражении | тыс. Гкал | 0,0 | 57,4 | 190,7 | 302,1 | 154,1 | 93,0 | 185,9 | 274,0 | 357,5 | 436,7 | 511,9 | 648,0 | 771,5 | 883,8 | 986,3 | 1080,1 |
| 2.4. | Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении | млн. руб. по тарифам 2009 г. | 0,000 | 39,204 | 130,343 | 206,448 | 105,292 | 63,547 | 127,075 | 187,263 | 244,324 | 298,457 | 349,848 | 442,849 | 527,229 | 604,002 | 674,050 | 738,147 |
| 2.5. | Экономия воды в натуральном выражении | тыс. м.куб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1099,05 | 1066,08 | 1034,10 | 1003,07 | 972,98 | 943,79 | 915,48 | 888,01 | 861,37 | 835,53 | 810,47 |
| 2.6. | Экономия воды в стоимостном выражении | млн. руб. по тарифам 2009 г. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,034 | 9,733 | 9,441 | 9,158 | 8,883 | 8,617 | 8,358 | 8,108 | 7,864 | 7,628 | 7,400 |

Таблица П5-3. Целевые показатели в бюджетном секторе

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N по  КП | Наименование показателя | Ед. изм. | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 3.1.1. | Удельный расход тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/м.кв | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,175 | 0,170 | 0,166 | 0,162 | 0,158 | 0,151 | 0,144 | 0,137 | 0,131 | 0,125 |
| 3.1.2. | Удельный расход тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв.метр общей площади) | Гкал/м.кв | 0,23 | 0,18 | 0,21 | 0,24 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3. | Изменение удельного расхода тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | % в год | нд | -2,7 | -5,3 | 12,0 | 9,3 | 0 | -2,5 | -2,5 | -2,5 | -2,5 | -2,5 | -4,5 | -4,5 | -4,5 | -4,5 | -4,5 |
| 3.1.4. | Изменение удельного расхода тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв.метр общей площади) | % в год | нд | -23,5 | 21,2 | 12,1 | -7,9 | 0 | -2,5 | -2,5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.1.5. | Изменение отношения удельного расхода тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | отн. ед. | 1,295 | 1,018 | 1,302 | 1,303 | 1,099 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.1. | Удельный расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | м.куб./ чел. | 32,01 | 31,05 | 17,35 | 15,36 | 14,33 | 15,68 | 15,681 | 15,681 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2. | Удельный расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | м.куб./ чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69,42 | 72,20 | 75,09 | 78,09 | 81,22 | 87,71 | 94,73 | 102,31 | 110,49 | 119,33 |
| 3.2.3. | Изменение удельного расхода воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | % в год | нд | -4,6 | -15,1 | 5,2 | 1,4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.2.4. | Изменение удельного расхода воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | % в год | нд | -3,0 | -44,1 | -11,5 | -6,7 | 9,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.5. | Изменение отношения удельного расхода воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | отн. ед. | 0,43 | 0,44 | 0,29 | 0,24 | 0,22 | 0,15 | 0,09 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3.1. | Удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | кВт.час/чел. | 479,5 | 959,1 | 396,3 | 314,0 | 680,1 | 707,3 | 735,6 | 765,1 | 795,7 | 827,5 | 860,6 | 929,4 | 1003,8 | 1084,1 | 1170,8 | 1264,5 |
| 3.3.2. | Удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | кВт.час/чел. | 124,2 | 167,2 | 35,9 | 41,7 | 19,3 | 15,4 | 12,2 | 9,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.3.3. | Изменение удельного расхода электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | % в год | нд | 100,0 | -58,7 | -20,8 | 116,6 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 3.3.4. | Изменение удельного расхода электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | % в год | нд | 34,6 | -78,5 | 16,0 | -53,7 | -20,4 | -20,4 | -20,4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3.5. | Изменение отношения удельного расхода электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу электрической энергии на обеспечение  бюджетных учреждений,  расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | отн. ед. | 0,259 | 0,174 | 0,091 | 0,133 | 0,028 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.3.6. | Доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями на территории муниципального образования | отн. ед. | 0,996 | 0,997 | 0,998 | 0,998 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 3.4. | Доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями на территории муниципального образования | отн. ед. | 0,530 | 0,606 | 0,593 | 0,700 | 0,775 | 0,839 | 0,904 | 0,968 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 3.5. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями на территории муниципального образования | % | нд | нд | нд | нд | 70 | 80 | 90 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.6.1. | Доля расходов бюджета  муниципального образования на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетных учреждений (для фактических и сопоставимых условий) | отн. ед. | 0,000503 | 0,000729 | 0,000988 | 0,001047 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 | 0,001325 |
| 3.6.2. | Динамика расходов бюджета муниципального образования на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетных учреждений (для фактических и сопоставимых словий) | млн.руб.факт. (тек. цены) и план (цены 2009 г.) | 3,597 | 6,462 | 11,822 | 15,949 | 25,985 | 27,024 | 28,105 | 29,229 | 30,399 | 31,615 | 32,879 | 35,510 | 38,350 | 41,418 | 44,732 | 48,310 |
| 3.6.3. | Доля расходов бюджета муниципального образования на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.6.4. | Динамика расходов бюджета муниципального образования на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.6.5. | Удельные расходы бюджета муниципального образования на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя) | тыс.руб./ чел. | 0,231 | 0,253 | 0,281 | 0,2996 | 0,355 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.7. | Доля бюджетных учреждений, финансируемых за счет бюджета муниципального образования, в общем объеме бюджетных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 3.8. | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.9. | Доля муниципальных заказчиков в общем объеме государственных, муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.10. | Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных, муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных, муниципальных нужд (в стоимостном выражении) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица П5-4. Целевые показатели в жилищном фонде

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N по КП | Наименование показателя | Ед. изм. | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 4.1.1. | Доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории муниципального образования | отн. ед. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 4.1.2. | Доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории муниципального образования | отн. ед. | 0,00 | 0,01 | 0,04 | 0,08 | 0,15 | 0,10 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.3. | Доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории муниципального образования | отн. ед. | 0,79 | 0,79 | 0,80 | 0,82 | 0,80 | 0,85 | 0,90 | 0,95 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 4.2.1. | Доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории муниципального образования (за исключением многоквартирных домов) | отн. ед. | 0,61 | 0,45 | 0,26 | 0,24 | 0,27 | 0,45 | 0,63 | 0,82 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 4.2.2. | Доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на  территории муниципального образования | отн.ед. | 0,04 | 0,04 | 0,05 | 0,23 | 0,40 | 0,58 | 0,75 | 0,93 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4.3.1. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории, муниципального образования | отн.ед. | нд | нд | нд | нд | 0,20 | 0,30 | 0,40 | 0,50 | 0,60 | 0,70 | 0,80 | 0,90 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 4.3.2. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации, муниципального образования | % | нд | нд | нд | нд | 62,90 | 75,00 | 85,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 4.3.3. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории муниципального образования | % | нд | нд | нд | нд | 20,97 | 34,97 | 48,97 | 62,97 | 76,97 | 90,97 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 4.4.1. | Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование <\*\*> | шт. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 375 | 749 | 1124 | 1498 | 1873 | 2247 | 2247 | 2247 | 2247 | 2247 | 2247 |
| 4.4.2. | Доля жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование, в общем числе жилых домов | отн.ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,17 | 0,33 | 0,50 | 0,67 | 0,83 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 4.5.1. | Удельный расход тепловой энергии 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. метр общей площади) | Гкал/м. кв. | н/д | 7,51 | 2,37 | 4,99 | 2,50 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.5.2. | Удельный расход тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.метр общей площади) | Гкал/м.кв. | 0,63 | 0,61 | 0,41 | 0,36 | 0,35 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.5.3. | Изменение удельного расхода тепловой энергии 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. метр общей площади, для фактических и сопоставимых условий) | % в год | н/д | н/д | -68,37 | 109,96 | -49,83 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4.5.4. | Изменение удельного расхода тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) | % в год | н/д | -3,07 | -33,73 | -10,53 | -4,69 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.5.5. | Изменение отношения удельного расхода тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу тепловой энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий) | отн. ед. | н/д | 0,08 | 0,17 | 0,07 | 0,14 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.6.1. | Удельный расход воды 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. метр общей площади) | м.куб./м.кв. | нд | нд | нд | нд | 1,90 | 1,87 | 1,83 | 1,79 | 1,76 | 1,72 | 1,69 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.6.2. | Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.метр общей площади) |  | нд | нд | нд | нд | 3,20 | 2,91 | 2,65 | 2,41 | 2,19 | 1,99 | 1,90 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.6.3. | Изменение удельного расхода воды 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. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) | % в год | нд | нд | нд | нд | нд | -2,00 | -2,00 | -2,00 | -2,00 | -2,00 | -2,00 |  |  |  |  |  |
| 4.6.4. | Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) | % в год | нд | нд | нд | нд | нд | -9,00 | -9,00 | -9,00 | -9,00 | -9,00 | -4,57 |  |  |  |  |  |
| 4.6.5. | Изменение отношения удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий) | % в год | нд | нд | нд | нд | нд | -7,14 | -7,14 | -7,14 | -7,14 | -7,14 | -2,62 |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4.7.1. | Удельный расход электрической энергии 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. метр общей площади) | кВт.час/м. кв. | 19,88 | 20,29 | 21,67 | 24,97 | 23,26 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.7.2. | Удельный расход электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.метр общей площади) | кВт.час/м. кв. | 49,19 | 49,29 | 42,57 | 39,37 | 34,40 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.7.3. | Изменение удельного расхода электрической энергии 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. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) | % в год | нд | 2,08 | 6,81 | 15,23 | -6,83 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.7.4. | Изменение удельного расхода электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв.метр общей площади для фактических и сопоставимых условий) | % в год | н/д | 0,19 | -13,62 | -7,53 | -12,62 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 4.7.5. | Изменение отношения удельного расхода электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу электрической энергии в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий) | отн.ед. | 2,48 | 2,43 | 1,96 | 1,58 | 1,48 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |

--------------------------------

<\*> Значения показателей, определяемые по итогам каждого года реализации П.

<\*\*> В П. обследований включены МКД с тепловой нагрузкой более 0,2 Гкал/час.