

Приложение № 7
к муниципальной программе
Шемуршинского района Чувашской
Республики «Развитие жилищного
строительства и сферы жилищно-
коммунального хозяйства»
на 2014-2020 годы

**Подпрограмма
«Энергосбережение»
муниципальной программы Шемуршинского района
Чувашской Республики «Развитие жилищного строительства и сферы
жилищно-коммунального хозяйства» на 2014-2020 годы**

Ответственный исполнитель подпрограммы	Отдел строительства и ЖКХ администрации Шемуршинского района
Соисполнители подпрограммы	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района, администрации сельских поселений Шемуршинского района (по согласованию)
Цель подпрограммы	- повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий
Задачи подпрограммы	- обеспечение устойчивого процесса повышения эффективности энергопотребления, а том числе за счет внедрения механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности, реализации энергосберегающих проектов, активизирующих деятельность хозяйствующих субъектов населения по реализации потенциала энергосбережения; - повышения эффективности энергетического комплекса Шемуршинского района; - развитие перспективных направлений энергетики, разработка и реализации системных проектов повышения энергетической эффективности
Целевые индикаторы (показатели) подпрограммы	Целевые индикаторы (показатели) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности приведены в приложении № 1 подпрограмме «Энергосбережение» муниципальной программы Шемуршинского района Чувашской Республики «Развитие жилищного строительства и сферы жилищно-коммунального хозяйства» на 2014-2020 годы (далее – подпрограмма)
Этапы и сроки реализации подпрограммы	2014-2020 годы

Объемы средств бюджета на финансирование подпрограммы и прогнозная оценка привлекаемых на реализацию ее целей средств федерального бюджета, республиканского бюджета Чувашской Республики, внебюджетных источников

прогнозируемые объемы финансирования мероприятий подпрограммы в 2014-2020 годах составляют 26206,0 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2015 году – 1200,0 тыс. рублей;
в 2016 году – 1925,0 тыс. рублей;
в 2017 году – 3235,0 тыс. рублей;
в 2018 году – 3150,0 тыс. рублей;
в 2019 году – 8348,0 тыс. рублей;
в 2020 году – 8348,0 тыс. рублей;

из них средства:

федерального бюджета – 0,0 тыс. рублей в том числе:

в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2015 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2016 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2017 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2018 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2019 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2020 году – 0,0 тыс. рублей;

республиканского бюджета Чувашской Республики – 0,0 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2015 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2016 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2017 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2018 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2019 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2020 году – 0,0 тыс. рублей;

местных бюджетов – 22829,0 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2015 году – 720,0 тыс. рублей;
в 2016 году – 1200,0 тыс. рублей;
в 2017 году – 2409,0 тыс. рублей;
в 2018 году – 2100,0 тыс. рублей;
в 2019 году – 8200,0 тыс. рублей;
в 2020 году – 8200,0 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 3377,0 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
в 2015 году – 480,0 тыс. рублей;
в 2016 году – 725,0 тыс. рублей;
в 2017 году – 826,0 тыс. рублей;
в 2018 году – 1050,0 тыс. рублей;
в 2019 году – 148,0 тыс. рублей;
в 2020 году – 148,0 тыс. рублей.

Объемы финансирования подпрограммы уточняются при формировании бюджета Шемуршинского района на очередной финансовый год и плановый период

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы – обеспечение достижения за счет реализации основных мероприятий подпрограммы:

- суммарной экономии затрат на энергию всеми потребителями энергоресурсов на 40% на весь период внедрения мероприятий;
- экономии природных ресурсов и снижения уровня загрязнения окружающей среды в результате уменьшения объемов переработки первичных энергетических ресурсов;
- повышения качества жизни и улучшения здоровья населения.

Раздел I. Характеристика сферы реализации программы, описание основных проблем в указанной сфере и прогноз её развития

В настоящее время экономика Шемуршинского района характеризуется повышенной энергоемкостью. Снижение энергоемкости производства, топливно-энергетического и жилищно-коммунального комплексов является важнейшим стратегическим направлением, без реализации которого не может быть обеспечен прогнозируемый рост экономики страны и ее регионов, что актуально для Шемуршинского района.

Главной задачей всех участников процесса энергоснабжения и энергопотребления является комплексное использование всех рычагов управления для перехода на энергоэффективный путь развития.

В области обеспечения структурной диверсификации и инновационного развития предполагается обеспечение интенсивного технологического обновления массовых производств на базе новых энерго- и ресурсосберегающих, экологически безопасных технологий.

Главной задачей всех участников процесса энергоснабжения и энергопотребления является комплексное использование всех рычагов управления для перехода на энергоэффективный путь развития.

Одним из основных топливно-энергетических ресурсов, потребляемых на территории Шемуршинского района, является природный газ.

Основным инструментом управления энергосбережением является программно-целевой метод, предусматривающий разработку, принятие и исполнение подпрограмм энергосбережения.

Подпрограмма направлена на повышение эффективности энергетических обследований, учета и контроля за потреблением энергоресурсов, совершенствование системы нормирования в бюджетной сфере, разработку системы мониторинга внедряемых мероприятий по энергосбережению, стимулирование мер по снижению энергоемкости, формирование условий и механизмов, способствующих появлению и реализации проектов в области энергосбережения.

Дефицит энергии и ограниченность топливных ресурсов приводят к неизбежному переходу к нетрадиционным, альтернативным источникам энергии. Неуклонный рост цен на энергоносители, растущие выбросы углекислого газа, окислов азота и серы оказывают негативное воздействие на климат и экологию. Для Шемуршинского района решение этих вопросов возможно только путем инновационного развития, внедрения новых экономических технологий и повышения эффективности уже имеющихся технологий.

На протяжении более 30 последних лет государственная энергетическая стратегия всех промышленно развитых стран была направлена на энергосбережение и переход от ископаемого топлива к поиску альтернативных источников энергии,

основанных на использовании возобновляемых экологически чистых источников энергии.

Рациональное использование и экономное расходование органического топлива (угля, нефти, природного газа), повышение эффективности конечного потребления энергии во всех секторах экономики, развитие возобновляемых источников энергии (биомассы, гидроэнергии, солнечной энергии, энергии ветра и др.) могут обеспечить потребности в энергии и являются действенным средством повышения устойчивости развития экономики и сохранения окружающей среды.

В Энергетической стратегии России на период до 2030 года обозначена необходимость расширения использования возобновляемых источников энергии, в том числе в целях:

обеспечения устойчивого тепло- и электроснабжения населения и производства в зонах децентрализованного энергоснабжения;

обеспечения гарантированного минимума энергоснабжения населения и производства в зонах централизованного энергоснабжения, испытывающих дефицит энергии, предотвращения ущерба от аварийных и ограничительных отключений;

снижения вредных выбросов от энергетических установок в городах и населенных пунктах со сложной экологической обстановкой, а также в местах массового отдыха населения.

В результате реализации мероприятий, предусмотренных подпрограммой, будут обеспечены рост эффективности использования потенциала энергетического сектора для социально-экономического развития республики, стабильное и эффективное удовлетворение потребностей развивающейся экономики и населения в топливно-энергетических ресурсах.

Раздел II. Приоритеты, цели и задачи подпрограммы, показатели (индикаторы) достижения целей и задач, срок реализации подпрограммы

Основные цели подпрограммы – повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий.

Подпрограмма направлена на формирование механизмов местной политики в области энергосбережения и рационального потребления энергетических ресурсов, реализацию управленческих и технических проектов, внедрение инновационных технологий, достижение целевых ориентиров Энергетической стратегии Чувашской Республики на период до 2020 года.

Подпрограмма планируется к реализации с 2014 по 2020 годы в один этап.

Цель подпрограммы - повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий.

Для достижения целей подпрограммы предполагается решение ряда задач:

- обеспечение устойчивого процесса повышения эффективности энергопотребления в секторах экономики Шемуршинского района, в том числе за счет внедрения механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности, реализации энергосберегающих проектов, активизирующих деятельность хозяйствующих субъектов и населения по реализации потенциала энергосбережения;

- повышение эффективности энергетического комплекса Шемуршинского района;

- развитие перспективных направлений энергетики, разработка и реализация системных проектов повышения энергетической эффективности.

Сведения об индикаторах приведены в приложении № 1 к настоящей подпрограмме.

Раздел III. Характеристика основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы представляют собой систему мер, которые сгруппированы по сферам реализации, скоординированы по срокам и ответственным исполнителям и обеспечивают комплексный подход и координацию работ всех участников подпрограммы с целью достижения намеченных результатов.

Реализация комплекса мероприятий с целью повышения энергоэффективности предусматривает действия по следующим направлениям:

1. Организационные мероприятия;
2. Энергоэффективность в отдельных отраслях экономики;
 - 2.1. Энергоэффективность в промышленности;
 - 2.2. Энергоэффективность в топливно-энергетическом комплексе;
 - 2.3. Энергоэффективность в сельском хозяйстве;
 - 2.4. Энергоэффективность в транспортном комплексе;
 - 2.5. Развитие использования возобновляемых источников энергии;
3. Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве, коммунальной энергетике и жилищном фонде;
 - 3.1. Энергоэффективность в коммунальной энергетике;
 - 3.1.1. Коммунальные котельные;
 - 3.1.2. Водоснабжение и водоотведение;
 - 3.1.3. Электроснабжение;
 - 3.2. Энергоэффективность в жилищном фонде;
4. Энергоэффективность в бюджетном секторе.

Перечень основных мероприятий приведен в приложении № 2 к настоящей подпрограмме.

Основное мероприятие 1. Организационные мероприятия

1.1. Разработка и внесение корректировки в существующую муниципальную программу энергосбережения, подготовка и повторная подготовка в соответствии с требованиями действующего законодательства энергетических паспортов и организация энергоаудита на промышленных предприятиях, в топливно-энергетическом комплексе, жилищно-коммунальном хозяйстве и бюджетной сфере Шемуршинского района.

Организационные мероприятия направлены на:

- разработку в соответствии с требованиями действующего законодательства и настоящей подпрограммы муниципальной программы энергосбережения;
- проведение энергетических обследований;
- разработку и ведение энергетических паспортов;
- организацию энергоаудита и разработку программ энергосбережения организаций промышленного, топливно-энергетического комплекса, жилищно-коммунального хозяйства и бюджетной сферы Шемуршинского района.

Процессу разработки программ энергосбережения предшествует проведение специализированной энергоаудиторской организацией энергетических обследований (не позднее чем за 5 лет) организаций.

1.2. Тарифное стимулирование внедрения энергосберегающих мероприятий на предприятиях и организациях всех форм собственности Шемуршинского района.

Методология установления тарифов на электрическую, тепловую энергию и природный газ, стоимости услуг по их транспортировке определяется Правительством Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам. При этом Федеральной службой по тарифам устанавливаются тарифы на электрическую энергию и мощность, отпускаемую с оптового рынка энергии и мощности, оптовые цены на природный газ

для промышленных потребителей и населения, стоимость услуг по транспортировке природного газа и нефтепродуктов.

В настоящее время тарифы на электрическую и тепловую энергию устанавливаются методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Расходы на инвестиции при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии определяются на основе согласованных в установленном порядке инвестиционных программ (проектов) развития организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Средства на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства, определяются с учетом амортизационных отчислений и сумм долгосрочных заемных средств, а также условий их возврата.

Указанные средства являются источниками финансирования строительства и реконструкции линий электропередачи, подстанций, увеличения сечения проводов и кабелей, увеличения мощности трансформаторов, расширения распределительных устройств и установки компенсирующих устройств для обеспечения качества электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) в целях обеспечения надежности работы электрических станций, присоединяемых энергопринимающих устройств и ранее присоединенных потребителей, а также строительства новых улиц в сельских населенных пунктах.

Капитальные вложения в теплоэнергетику позволят снизить потери тепловой энергии, сократить расход условного топлива, что в конечном счете приведет к уменьшению энергоемкости производства тепловой энергии. Данные показатели необходимо учитывать органам регулирования при формировании тарифов на очередной период регулирования. В то же время следует отметить, что направление инвестиций в малых объемах в производство тепловой энергии не приведет к значительным изменениям в тарифном регулировании. Существующая степень износа объектов теплоснабжения в ряде случаев требует коренной модернизации для преодоления технической и технологической отсталости и производства энергоэффективной продукции в теплоэнергетике.

Для дальнейшего тарифного стимулирования мероприятий по энергосбережению необходимо:

1. Внедрение в практику тарифного регулирования метода экономически обоснованной доходности инвестиционного капитала.

Ключевым принципом этого метода является долгосрочность государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, которая основана на долгосрочной инвестиционной программе (проектах).

2. Установление тарифов с учетом нормативов, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации:

- на услуги по передаче электрической энергии - объема технологического расхода электрической энергии (потерь);

- на тепловую энергию - технологических потерь при передаче тепловой энергии и удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

3. Установление двухставочных тарифов на тепловую энергию, включающих в себя ставку платы за потребленную тепловую энергию из расчета платы за 1 Гкал тепловой энергии, ставку платы за тепловую мощность из расчета платы за 1 Гкал/ч тепловой нагрузки (устанавливается в договоре энергоснабжения) и предусматривающих оплату использования тепловой мощности объектов систем теплоснабжения с учетом их развития и оптимизации.

Введение двухставочных тарифов позволит решить многие актуальные для систем теплоснабжения задачи, наиболее значимыми из которых являются:

- выравнивание финансовых потоков энергоснабжающих организаций за счет «мощностной» ставки, равномерно распределенной по году, что позволяет гораздо

точнее осуществлять финансовое планирование деятельности компании, снижает потребность в привлекаемых средствах (снижение этой составляющей в тарифах);

- стимулирование к проведению энергосберегающих мероприятий, так как снижение выручки за проданное количество тепловой энергии в результате энергосбережения компенсируется снижением издержек на «топливную» составляющую, что не ведет к снижению рентабельности или прибыли;

- стимулирование к выравниванию договорной и фактической присоединенной мощности, что в свою очередь позволит оптимизировать энергетические балансы и высвободить дополнительные резервы мощностей, а впоследствии оптимизировать/снизить инвестиции в развитие мощностей;

- устранение экономических препятствий технологической оптимизации загрузки источников, работающих на единую сеть, что сделает возможным перевод котельных в пиковый режим работы без убытков при сохранении оплаты мощности. Это позволит не только оптимизировать загрузку источников, но и снизить стоимость вырабатываемой энергии за счет загрузки более эффективных источников и объемы неэффективно сжигаемого газа.

Основное мероприятие 2. Энергоэффективность в отдельных отраслях экономики

2.1. Энергоэффективность в промышленности.

Для повышения энергоэффективности в промышленности предусматривается реализация следующих основных мероприятий:

- внедрение энергоэффективного оборудования и энергосберегающих технологий;

- проведение мероприятий по дополнительной выработке электроэнергии, оптимизации схем использования энергоносителей;

- проведение базовых энергоэффективных мероприятий (модернизация, техническое перевооружение);

- проведение мероприятий по дополнительной выработке электроэнергии, оптимизации схем использования энергоносителей;

- внедрение технологий вторичного использования пара, конденсата, сбросных вод, охлаждающих потоков воды и воздуха, сжатого воздуха;

- совершенствование систем водоподготовки, водозабора, подачи воды;

- использование вторичных энергоресурсов и альтернативных видов топлива, в том числе горючих отходов производств;

- замена устаревших счетчиков на счетчики повышенного класса точности;

- оснащение предприятий современными техническими средствами учета и контроля на всех этапах выработки, передачи и потребления топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР);

- внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии.

2.2. Энергоэффективность в топливно-энергетического комплекса.

Топливо-энергетический комплекс, обеспечивающий жизнедеятельность всех отраслей, и во многом определяющий формирование основных финансово-экономических показателей развития Чувашской Республики представлен генерирующими, энергосетевыми и энергосбытовыми организациями, а также системным оператором.

Поставки природного газа в Шемуршинский район Чувашской Республики осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары» по газораспределительным сетям. В 2012 году объем потребления природного газа в Шемуршинском районе составил 15870,0 тыс. куб. м.

Приоритетными мероприятиями на предприятиях энергетического комплекса являются:

- развитие когенерационной выработки электрической энергии на основе круглогодичной тепловой нагрузки существующих и создаваемых систем теплоснабжения;

- разработка и создание многофункциональных энерготехнологических комплексов в коммунальном хозяйстве, промышленности, сельском хозяйстве и т.д., ориентированных на комплексное использование топливно-энергетических, а также возобновляемых ресурсов;

- проведение комплекса работ по техническому перевооружению, модернизации, оптимизации режимов работ существующего оборудования и перераспределению электрических и тепловых нагрузок;

- оснащение современными приборами учета и устройствами регулирования потребления энергоресурсов, замена устаревших счетчиков на счетчики повышенного класса точности;

- оснащение современными техническими средствами учета и контроля ТЭР на всех этапах выработки, передачи и потребления.

2.3. Энергоэффективность в сельском хозяйстве.

Для повышения энергоэффективности в сельском хозяйстве предусматривается реализация следующих основных мероприятий:

- внедрение технологий и оборудования для переработки навоза (помета) в удобрение и биогаз;

- реконструкция котельных и освоение производства блочно-модульных малых ТЭЦ для обеспечения сельскохозяйственных объектов теплом и электроэнергией;

- внедрение технологий и оборудования для процессов охлаждения молока и хранения овощной продукции с использованием естественного холода и вакуума.

2.4. Энергоэффективность в транспортном комплексе.

Основной целью реализации мероприятий энергосбережения в области транспортного комплекса являются:

- снижение удельного расхода топливно-энергетических ресурсов;

- снижение удельного потребления топливно-энергетических ресурсов на единицу транспортной работы;

- улучшение контроля, надзора и статистического наблюдения за расходом топливно-энергетических ресурсов.

- расширение применения технических средств измерения и учета потребления энергоресурсов.

2.5. Развитие использования возобновляемых источников энергии

Залогом стабильного развития экономики является надежность, безопасность и доступность энергоснабжения. Обеспечение энергетической безопасности экономики возможно путем повышения эффективности использования энергии. Это самый дешевый, быстрый и экологичный способ решения проблем, связанных с нехваткой энергии.

Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий и технологий показывает, что рациональное использование и экономное расходование ресурсов органического топлива (уголь, нефть, природный газ), повышение эффективности конечного потребления энергии во всех секторах экономики, развитие возобновляемых источников энергии (биомасса, гидроэнергия, солнечная энергия, энергия ветра и др.) - все это может обеспечить потребности человечества в энергии и является действенным средством устойчивого развития мировой экономики и сохранения окружающей среды.

Среди альтернативных источников энергии в ближайшем будущем важное место будет принадлежать так называемой биоэнергетике.

Одним из направлений использования биомассы является газификация древесной массы и топлива. До недавнего времени использование древесины сдерживалось низкой эффективностью традиционных энергопреобразователей - топок и печей. Вместе с тем высокая рентабельность может быть достигнута благодаря:

- применению современных технологий подготовки, брикетирования и транспортировки древесного топлива и его сжигания в современных установках;
- использованию в качестве топлива малоценных дешевых пород древесины.

С учетом перспектив роста стоимости природного газа экономически оправданным является вариант перевода котлов, сжигающих природный газ, на газогенераторный газ.

Основное мероприятие 3. Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве, коммунальной энергетике и жилищном фонде

3.1. Энергоэффективность в коммунальной энергетике.

Для обеспечения энергетической эффективности, повышения надежности энергообеспечения и теплоснабжения администрациям муниципальных районов и городских округов необходимо разработать эффективный рынок энергетических услуг, которое невозможно без разработки новой нормативной базы, направленной на стимулирование энергоэффективности, организации системы муниципального управления и взаимодействия, повышающего ответственность в этой области по всей цепи: производитель - сеть - потребитель, где должны оптимально сочетаться постоянные и переменные расходы с учетом сезонного и временного фактора. Необходимо развитие централизованных автоматизированных систем учета энергоресурсов от границы инженерных сетей до конечных потребителей, которые позволят определить расхождения по счетчикам между отпуском и потреблением ресурсов: по горячей воде, по тепловой энергии и электроэнергии, что в свою очередь позволит разработать мероприятия по сбережению энергоресурсов.

Создание механизмов государственного регулирования в сфере энергосбережения:

- меры по созданию рациональной рыночной среды (включая согласованное тарифное, налоговое, антимонопольное регулирование);
- введение системы перспективных технических регламентов и норм, повышающих управляемость процесса развития энергетики и стимулирующих энергосбережение;
- стимулирование и поддержка стратегических инициатив хозяйствующих субъектов в инвестиционной, инновационной и энергосберегающей сферах.

Программные мероприятия предусматривают:

- создание системы государственного управления эффективностью использования энергетических ресурсов на территории Шемуршинского района;
- разработку новой нормативной базы, направленной на стимулирование энергоэффективности, организации системы муниципального управления;
- реализацию проектов энергосбережения на объектах жилищно-коммунального хозяйства.

3.1.1. Коммунальные котельные.

Предстоит создание информационной базы данных по всем коммунальным котельным, основой которой является энергетический паспорт котельной, а также проведение режимной наладки котлов и энергетических обследований для:

- оценки состояния технического учета и отчетности, нормирования и анализа показателей использования топлива;

- определения расхода электрической энергии, активной и реактивной мощности;
- анализа состояния оборудования, эффективности работы элементов технологической схемы;
- определения энергосберегающего потенциала;
- определения соответствия эксплуатации оборудования правилам технической эксплуатации;
- установления параметров систем химводоподготовки и качества воды;
- составления топливно-энергетического баланса котельной и баланса тепловой мощности в системе «источник (котельная) - тепловая сеть – потребители».

Для повышения энергетической эффективности тепловой генерации предусматривается:

- увеличение количества котельных, на которых установлены системы автоматического управления технологическими процессами, что позволяет корректно и своевременно регулировать технологические параметры котловых агрегатов и значительно снизить возможность возникновения аварийных ситуаций в процессе эксплуатации теплосилового оборудования котельных, уменьшить удельный расход энергоресурсов на котельных;
- замена устаревшего газоиспользующего оборудования (нагревательные печи без регулирования и утилизации тепла, котлы типа «Универсал», «Энергия») на современное энергоэффективное с высоким КПД (не менее 90 процентов) и полностью автоматизированное;
- внедрение физико-химических методов водоподготовки для предотвращения накипеобразования в оборудовании;
- внедрение комплексных автоматизированных систем коммерческого и технологического учета энергоносителей (газа, электроэнергии, воды);
- замена трубчатых теплообменников на пластинчатые;
- внедрение частотно-регулируемых приводов на насосном и вентиляторном оборудовании.

Обязательной является замена устаревших узлов учета расхода газа на современные приборы с применением электронных корректоров и вычислителей, а также систем учета электрической и тепловой энергии.

Энергетический паспорт тепловой сети разрабатывается на основе проведения энергетического обследования. Обновление паспортов требуется проводить при модернизации тепловой сети и изменении материальной характеристики более чем на 5 процентов или один раз в 5 лет.

Нормирование потерь тепловой энергии и потерь с теплоносителем, а также нормативов расхода электрической энергии при транспортировке теплоносителя требуется проводить в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 16 марта 2009 г., регистрационный № 13513).

Основными мероприятиями, позволяющими обеспечить фактические потери на уровне норматива, являются:

- гидравлическая наладка системы с использованием достоверной информации по потребителям;
- поддержание расчетных (проектных) режимов работы теплового оборудования;
- поддержание в нормативном состоянии тепловой изоляции трубопроводов;

- установка дополнительно к запорной арматуре регулирующей арматуры на ответвлениях и отводах к зданиям;
- внедрение автоматизированных систем диспетчеризации;
- внедрение современных теплообменных аппаратов и частотно-регулируемых приводов на центральных и индивидуальных тепловых пунктах.

3.1.2. Водоснабжение и водоотведение

Требуется проведение энергоаудита объектов водоснабжения и водоотведения с составлением энергетических паспортов и определением:

- состояния водопроводных сетей, очистных сооружений;
- нормативных и фактических потерь;
- расхода электроэнергии на всей цепочке от водозабора до потребителя;
- баланса «выработка – потребление» воды;
- состояния канализационных систем, канализационных насосных станций, очистных сооружений;
- расхода электроэнергии на всей цепочке транспортировки канализационных стоков.

Необходимы создание базы данных по коммунальным водопроводным сетям, внедрение частотно-регулируемых электроприводов на насосном оборудовании, замена изношенных водопроводных сетей, внедрение энергоэффективных методов очистки воды и сточных вод.

Мероприятиями предусматриваются:

- модернизация насосных агрегатов водозаборных сооружений;
- внедрение автоматизированной системы оперативно-диспетчерского управления технологическими процессами, в том числе с установкой устройств частотного регулирования электроприводов;
- внедрение установок плавного пуска погружных насосов;
- внедрение автоматизированной системы управления технологическими процессами на биологических очистных сооружениях канализации;
- внедрение установок частотного регулирования электроприводами на очистных сооружениях канализации.

3.1.3. Электроснабжение.

Проведение энергоаудита должно завершаться составлением энергетических паспортов и определением:

- состояния распределительных пунктов, трансформаторных подстанций, кабельных и воздушных линий электропередачи;
- коэффициента загрузки трансформаторов подстанций и трансформаторных подстанций;
- нормативных и фактических потерь электрической энергии в электрических сетях при ее транспортировке потребителю;
- состояния изоляции;
- соответствия сечения проводов и кабелей токовым нагрузкам;
- расчета и выбора оптимальных режимов работы электрической сети (определение точек размыкания сети 6-10 кВ, отключение малонагруженных трансформаторов и т.п.);
- баланса активной и реактивной энергии и мощности в системе «источник – потребитель»;
- соответствия качества электрической энергии по параметру «отклонение напряжения».

На основе материалов энергетического аудита разрабатываются инженерные мероприятия энергосбережения с определением технических и экономических показателей эффективности их внедрения.

Основными мероприятиями, рекомендованными для снижения потерь в электрических сетях, являются:

- переход на передачу электрической энергии на более высокое напряжение (10, 20, 35 кВ);
- внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии на вводных распределительных устройствах;
- внедрение статических компенсаторов реактивной мощности;
- замещение выбывающих силовых трансформаторов на современные с низкими технологическими потерями;
- замена кабельных и воздушных линий электропередачи, не соответствующих по нагрузкам Правилам устройства электроустановок;
- замена неизолированных проводов линий электропередачи на самонесущие изолированные сшитым полиэтиленом провода, в том числе выпускаемые ОАО «Чебоксарский завод кабельных изделий «Чувашкабель».

3.2. Энергоэффективность в жилищном фонде.

Для дальнейшего повышения энергоэффективности в жилищном фонде по результатам энергетического обследования предусматривается реализация следующих основных мероприятий:

- проведение работ по улучшению теплотехнических характеристик наружных ограждающих конструкций многоквартирных домов;
- реконструкция многоквартирных домов с переводом на поквартирную систему учета отопления;
- монтаж автоматизированных систем учета и регулирования энергоресурсов в многоквартирных домах;
- создание автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- монтаж установок автоматического включения освещения мест общего пользования в подъездах многоквартирных домов.

Основное мероприятие 4. Энергоэффективность в бюджетной секторе

Утверждение нормативов энергопотребления, доведение лимитов ТЭР до организаций бюджетной сферы и ежегодное составление энергофинансовых балансов позволили добиться в организациях бюджетной сферы в 2006-2008 годах снижения объемов потребления ТЭР.

Снижение затрат ТЭР достигнуто за счет выполнения организационных мероприятий, без включения затратных механизмов, только за счет упорядочения энергопотребления, рачительного отношения персонала к энергоресурсам.

Однако резервы энергосбережения в бюджетной сфере далеко не исчерпаны, и для дальнейшего повышения энергоэффективности предусматриваются следующие мероприятия:

- повышение теплозащиты действующих общественных зданий и тепловых сетей и строительство новых в соответствии со СНиП;
- дальнейшее внедрение приборов учета, контроля и регулирования расхода энергоресурсов;
- внедрение экономичных источников электрического освещения;
- организация контроля за использованием энергетических и водных ресурсов в бюджетной сфере;

- нормирование потерь при производстве и транспортировке тепловой, электрической энергии, а также реализация мероприятий по обеспечению фактических потерь на уровне установленных норм;
- реализация проектов повышенной энергетической эффективности.

Раздел IV. Обоснование объема финансовых ресурсов, необходимых для реализации подпрограммы

Прогнозируемые объемы финансирования мероприятий подпрограммы в 2014-2020 годах составляют 26206,0 тыс. рублей, в том числе:

- в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2015 году – 1200,0 тыс. рублей;
- в 2016 году – 1925,0 тыс. рублей;
- в 2017 году – 3235,0 тыс. рублей;
- в 2018 году – 3150,0 тыс. рублей;
- в 2019 году – 8348,0 тыс. рублей;
- в 2020 году – 8348,0 тыс. рублей;

из них средства:

федерального бюджета – 0,0 тыс. рублей в том числе:

- в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2015 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2016 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2017 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2018 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2019 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2020 году – 0,0 тыс. рублей;

республиканского бюджета Чувашской Республики – 0,0 тыс. рублей, в том

числе:

- в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2015 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2016 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2017 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2018 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2019 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2020 году – 0,0 тыс. рублей;

местных бюджетов – 22829,0 тыс. рублей, в том числе:

- в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2015 году – 720,0 тыс. рублей;
- в 2016 году – 1200,0 тыс. рублей;
- в 2017 году – 2409,0 тыс. рублей;
- в 2018 году – 2100,0 тыс. рублей;
- в 2019 году – 8200,0 тыс. рублей;
- в 2020 году – 8200,0 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 3377,0 тыс. рублей, в том числе:

- в 2014 году – 0,0 тыс. рублей;
- в 2015 году – 480,0 тыс. рублей;
- в 2016 году – 725,0 тыс. рублей;
- в 2017 году – 826,0 тыс. рублей;
- в 2018 году – 1050,0 тыс. рублей;
- в 2019 году – 148,0 тыс. рублей;
- в 2020 году – 148,0 тыс. рублей.

Объемы финансирования подпрограммы уточняются при формировании бюджета Шемуршинского района на очередной финансовый год и плановый период.

Основным критерием отбора технического проекта для финансирования из федерального бюджета и участия в подпрограмме является его повышенная энергоэффективность, выраженная в прямой экономии средств, направляемых на выработку и приобретение ТЭР.

В ходе реализации подпрограммы объемы финансирования подлежат ежегодному уточнению с учетом реальных возможностей федерального бюджета, республиканского бюджета Чувашской Республики, местных бюджетов и внебюджетных источников.

Ресурсное обеспечение реализации подпрограммы за счет всех источников финансирования приведено в приложении № 3 к настоящей подпрограмме.

Раздел V. Анализ рисков реализации подпрограммы и описание мер управления рисками реализации подпрограммы

К рискам реализации подпрограммы, которыми может управлять ответственный исполнитель подпрограммы, уменьшая вероятность их возникновения, следует отнести следующие:

- организационные риски, которые связаны с возникновением проблем в реализации подпрограммы в результате недостаточной квалификации и (или) недобросовестности ответственных исполнителей (соисполнителей), что может привести к нецелевому и неэффективному использованию бюджетных средств, невыполнению ряда мероприятий подпрограммы. Снижению указанных рисков будут способствовать повышение квалификации и ответственности персонала ответственного исполнителя для своевременной и эффективной реализации предусмотренных мероприятий, координация деятельности персонала ответственного исполнителя и налаживание административных процедур для снижения организационных рисков;

- риски финансового обеспечения, которые связаны с финансированием подпрограммы в неполном объеме. Данные риски могут возникнуть по причине значительной продолжительности подпрограммы. Их снижению будут способствовать внедрение в практику программного бюджетирования и своевременная корректировка объемов финансирования основных мероприятий подпрограммы.

Приложение № 2
к подпрограмме «Энергосбережение»
муниципальной программы Шемуршинского
района Чувашской Республики «Развитие
жилищного строительства и сферы жилищно-
коммунального хозяйства на 2014-2020 годы»

ПЕРЕЧЕНЬ

основных мероприятий подпрограммы «Энергосбережение» муниципальной программы Шемуршинского района Чувашской Республики «Развитие жилищного строительства и сферы жилищно-коммунального хозяйства на 2014-2020 годы»

№ пп	Номер и наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия не реализации основного мероприятия	Связь с показателями государственной программы Чувашской Республики (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Основное мероприятие 1. Организационные мероприятия	Отдел строительства и ЖКХ администрации Шемуршинского района	01.01.2014	31.12.2020	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Невыполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»	Суммарная экономия затрат на энергию всеми потребителями энергоресурсов на 40% на весь период внедрения мероприятий; экономия природных ресурсов и снижение уровня загрязнения окружающей среды в результате уменьшения объемов переработки первичных энергетических ресурсов
2.	Основное мероприятие 2. Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве, коммунальной энергетике и жилищном фонде	Администрации сельских поселений*, организации коммунального хозяйства*	01.01.2014	31.12.2020	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Невыполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении	Суммарная экономия затрат на энергию всеми потребителями энергоресурсов на 40% на весь период внедрения мероприятий; экономия природных ресурсов и снижение уровня

						энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»	загрязнения окружающей среды в результате уменьшения объемов переработки первичных энергетических ресурсов; повышение качества жизни и улучшение здоровья населения
3.	Основное мероприятие 3. Энергоэффективность в бюджетном секторе	Отдел строительства и ЖКХ администрации Шемуршинского района, администрации сельских поселений*	01.01.2014	31.12.2020	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов	Невыполнение требований Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»	Суммарная экономия затрат на энергию всеми потребителями энергоресурсов на 40% на весь период внедрения мероприятий; экономия природных ресурсов и снижение уровня загрязнения окружающей среды в результате уменьшения объемов переработки первичных энергетических ресурсов

* Мероприятия, предусмотренные подпрограммой, реализуются по согласованию с основными исполнителями

Приложение № 3
к подпрограмме «Энергосбережение»
муниципальной программы Шемуршинского
района Чувашской Республики «Развитие
жилищного строительства и сферы жилищно-
коммунального хозяйства на 2014-2020 годы»

РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

**и прогнозная (справочная) оценка за счет всех источников финансирования реализации подпрограммы «Энергосбережение»
муниципальной программы Шемуршинского района Чувашской Республики «Развитие жилищного строительства и сферы
жилищно-коммунального хозяйства на 2014-2020 годы»**

Статус	Наименование подпрограммы	Ответственный исполнитель, соисполнители	Код бюджетной классификации				Источники финансирования	Разбивка по годам						
			Главный распорядитель бюджетных средств	Раздел, подраздел	Целевая статья расходов	Группа (подгруппа) вида расходов		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14	15	16	17
Подпрограмма	Энергосбережение	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	1200	1925	3235	3150	8348	8348
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	720	1200	2409	2100	8200	8200
						x	Внебюджетные источники	0	480	725	826	1050	148	148

Основное мероприятие 1	Организационные мероприятия	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			832	x	x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 2.	Энергоэффективность в жилищно-коммунальном хозяйстве, коммунальной энергетике и жилищном фонде	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			832	Ц13	6039	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
Мероприятие 2.1. Энергоэффективность в коммунальной энергетике	Всего по мероприятию 2.1.	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			832	Ц13	6039	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0

Мероприятие 2.2. Энергоэффективность в жилищном фонде	Всего по мероприятию 2.2.	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 3. Энергоэффективность в бюджетном секторе	Всего по мероприятию 3	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	1200	1925	3235	3150	8348	8348
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	720	1200	2409	2100	8200	8200
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	480	725	826	1050	148	148
Мероприятие 3.1.	Реконструкция котельной МБДОУ «Солнышко» в с.Трехбалтаево	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	1200	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	720	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	480	0	0	0	0	0

Мероприятие 3.2.	Реконструкция котельной для обеспечения горячей водой и теплом БУ «Шемуршинская ЦРБ» Минздравсоцразвития Чувашии	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	0	1925	0	0	0	0
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	0	1200	0	0	0	0
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	0	725	0	0	0	0
Мероприятие 3.3.	Реконструкция котельной МБДОУ «Чебурашка» в с. Чепкас-Никольское	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	0	0	1370	0	0	0
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	0	0	1290	0	0	0
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	0	0	80	0	0	0
Мероприятие 3.4.	Реконструкция тепловых сетей от котельной МБДОУ «Чебурашка» в с. Чепкас-Никольское	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	0	0	0	0	0	8348
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	0	0	0	0	0	8200
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	148

Мероприятие 3.5.	Реконструкция котельной МБОУ «Чепкас-Никольская ООШ	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района	x	x	x	x	Всего	0	0	0	1865	0	0	0
			x	x	x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
			x	x	x	x	Местные бюджеты	0	0	0	1119	0	0	0
			x	x	x	x	Внебюджетные источники	0	0	0	746	0	0	0
Мероприятие 3.6.	Реконструкция тепловых сетей от котельной МБОУ «Чепкас-Никольская ООШ»	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района			x		Всего	0	0	0	0	0	8348	0
					x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
					x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
					x	x	Местные бюджеты	0	0	0	0	0	8200	0
					x	x	Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	148	0
Мероприятие 3.7.	Реконструкция котельной МБОУ «Трехбалтаевская СОШ»	Структурные подразделения администрации Шемуршинского района			x		Всего	0	0	0	0	3150	0	0
					x	x	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
					x	x	Республиканский бюджет Чувашской Республики	0	0	0	0	0	0	0
					x	x	Местные бюджеты	0	0	0	0	2100	0	0
					x	x	Внебюджетные источники	0	0	0	0	1050	0	0