

УТВЕРЖДЕНА

постановлением

администрации муниципального обра-
зования городское поселение Ревда
(наименование органа местного самоуправления)

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА

«ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ РЕВДА»
ЛОВОЗЕРСКОГО РАЙОНА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2010 - 2015 ГОДЫ
И В ПЕРСПЕКТИВЕ ДО 2020 ГОДА»

СОДЕРЖАНИЕ

1	ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ	3
2	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	8
2.1	Основания для разработки программы	8
2.2	Краткие сведения о Муниципальном образовании «Городское поселение Ревда».....	9
3	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОБЛЕМ, НА РЕШЕНИЕ КОТОРЫХ НАПРАВЛЕНА ПРОГРАММА.....	10
4	ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ	16
5	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ.....	30
6	ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ПЛАНИРУЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ.....	41
7	РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОГРАММЫ	67
8	МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ	69
9	МОНИТОРИНГ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ	72
10	ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ, СОЦИАЛЬНОЙ И БЮДЖЕТНОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОГРАММЫ	73
	Приложение 1 Перечень программных мероприятий, объемы и источники финансирования	77
	Приложение 2 Индикаторы для расчета целевых показателей	82
	Приложение 3 Методика оценки эффективности реализации муниципальной целевой программы.....	99
	Приложение 4 Перечень сокращений.....	101
	Приложение 5 Список литературы.....	102

1 ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района Мурманской области на 2010-2015 годы и в перспективе до 2020 года» (далее - Программа)
Основание разработки Программы	<ul style="list-style-type: none">• Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;• Указ Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;• Распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р «Об утверждении Основных направлений государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года»;• Распоряжение Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 г. № 1662-р «Об утверждении Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года»;• Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р «Об утверждении Энергетической стратегии России на период до 2030 года»;• Распоряжение Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации»;• Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;• Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 07 июня 2010 г. № 273 «Об ут-

	<p>верждении Методики расчета значений целевых показателей и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»</p> <ul style="list-style-type: none"> • Постановление Правительства Мурманской области от 30 октября 2009 г. № 510-ПП «О стратегии развития энергосбережения в Мурманской области»; • Постановление Правительства Мурманской области от 06 апреля 2010 г. № 142-ПП «О плане мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Мурманской области»; • Постановление Правительства Мурманской области от 16 июня 2009 г. № 250-ПП (ред. от 30.04.2010) «О региональной программе «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов на 2009 - 2011 годы».
Заказчик Программы	Администрация городского поселения Ревда Ловозерского района Мурманской области
Разработчики Программы	<ul style="list-style-type: none"> • ООО АРЭН-ЭНЕРГИЯ.
Цель Программы	<p>Обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий на основе широкомасштабного внедрения наиболее энергоэффективных технологий, повышения энергетической эффективности по всем направлениям деятельности в муниципальном образовании.</p> <p>Обеспечение к 2020 году жителей муниципального образования коммунальными услугами нормативного качества при доступной стоимости коммунальных услуг и обеспечении надежной и эффективной работы коммунальной инфраструктуры.</p> <p>Обеспечение снижения к 2020 году удельных показателей энергоёмкости и энергопотребления экономики и организаций на 40% процентов, создание условий для перевода экономики и бюджетной сферы муниципального образования на энергосберегающий путь развития.</p>
Задачи Программы	Обеспечение устойчивого процесса повышения эффективности энергопотребления в ключевых секторах экономики муниципального образования, в том числе за счёт запуска механизмов стимулирования энергосбе-

	<p>режения и повышения энергетической эффективности, реализации типовых энергосберегающих проектов, активизирующей деятельность хозяйствующих субъектов и населения по реализации потенциала энергосбережения;</p> <p>Обеспечение устойчивого роста производства энергоресурсов (электроэнергии) на основе использования возобновляемых источников энергии.</p> <p>Обеспечение надежности и эффективности поставки коммунальных ресурсов за счет масштабной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры.</p> <p>Обеспечение доступности для населения стоимости жилищно-коммунальных услуг.</p>
Основные направления реализации программных мероприятий	<ul style="list-style-type: none"> - Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде; - Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры; - Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе.
Сроки и этапы реализации Программы	<p>1 этап: 2010 – 2015 годы</p> <p>2 этап: 2016-2020 годы. Мероприятия и объемы финансирования 2 этапа будут разработаны и определены в 2014 году.</p>
Исполнители Программы	Муниципальные организации и бюджетные учреждения муниципальной принадлежности, предприятия топливно-энергетического комплекса и коммунальной инфраструктуры, компании осуществляющие содержание жилого фонда, энергосервисные компании.
Объемы и источники финансирования Программы	<p>– 241807,61 тыс. рублей - всего, в том числе: средства местного бюджета: – 222230,8 тыс. рублей – всего, в том числе: 2010 год – 450 тыс. рублей; 2011 год – 33966 тыс. рублей; 2012 год – 30723,87 тыс. рублей; 2013 год – 59854,34тыс. рублей; 2014 год – 39735,4 тыс. рублей; 2015 год – 30951 тыс. рублей; 2016 год – 5250 тыс. рублей; 2017 год – 5550 тыс. рублей;</p>

	<p>2018 год – 5250 тыс. рублей; 2019год – 5250 тыс. рублей; 2020 год – 5250 тыс. рублей; средства областного бюджета: – 332 тыс рублей – всего, в том числе: 2012 год – 166 тыс.руб; 2013 год – 166 тыс.руб; внебюджетные источники: – 19244,8 тыс. рублей, в том числе: 2010 год – 20 тыс. рублей; 2011 год – 503 тыс. рублей; 2012 год – 5080 тыс. рублей; 2013 год – 8591,8 тыс. рублей; 2014 год – 5000 тыс. рублей; 2015 год –0 тыс. рублей 2016 год – 50 тыс. рублей 2017 год –0 тыс. рублей 2018 год –0 тыс. рублей 2019 год –0 тыс. рублей 2020 год –0 тыс. рублей</p>
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	<p>Целевые показатели охвата муниципальной Программой объектов жилого фонда: 2010 год – 10% от количества жилых домов; 2011 год – 20% от количества жилых домов; 2012 год – 30% от количества жилых домов; 2013 год – 50% от количества жилых домов; 2014 год – 75% от количества жилых домов; 2015 год – 100% от количества жилых домов. объектов коммунальной инфраструктуры: 2011 год – 80% от количества объектов; 2012 год – 100% от количества объектов. объектов бюджетной сферы: 2011 год – 100% от общего количества объектов. Доля многоквартирных домов полностью оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета электроэнергии, тепловой энергии, холодной и горячей воды в общем количестве многоквартирных домов: 2011 год – 80% от количества жилых домов; 2012 год – 100% от количества жилых домов.</p>

	<p>Потери коммунальных энергоресурсов при их выработке, транспортировке и распределении по сетям централизованных систем, снизятся по водопроводным сетям – на 15% от уровня 2008 г.</p> <p>Количество аварий и инцидентов в расчете на 1 километр сетей организаций коммунального комплекса снизится до 50 % от уровня 2008 года в системах водоснабжения.</p> <p>Наличие в органах местного самоуправления, муниципальных учреждениях, муниципальных унитарных предприятиях энергетических паспортов (энергетических обследований):</p> <p>2011 год – 50% от количества объектов;</p> <p>2012 год – 100% от количества объектов.</p> <p>Доля бюджетных учреждений оборудованных приборами учета электроэнергии, тепловой энергии, холодной и горячей воды в общем количестве бюджетных учреждений:</p> <p>2011 год – 100% от общего количества объектов.</p> <p>Создание муниципальной нормативно-правовой базы по энергосбережению и стимулированию повышения энергоэффективности.</p>
--	---

2 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1 Основания для разработки программы

Настоящая «Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования городского поселения Туманный Кольского района Мурманской области Мурманской области» (далее – Программа) разработана на основании:

- Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
- Постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009г. № 1225 "О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности".

Программа разработана в соответствии с требованиями и рекомендациями:

- распоряжения Правительства Российской Федерации от 01.12.2009г. № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального Закона № 261-ФЗ»;
- приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 07 июня 2010 г. № 273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;
- Постановления Правительства Мурманской области от 30 октября 2009 г. № 510-ПП «О стратегии развития энергосбережения в Мурманской области»;
- Постановления Правительства Мурманской области от 06 апреля 2010 г. № 142-ПП «О плане мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Мурманской области»;

- Постановления Правительства Мурманской области от 16 июня 2009 г. № 250-ПП (ред. от 30.04.2010) «О региональной программе «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов на 2009 - 2011 годы».
- Методическими рекомендациями Минэнерго и ЖКХ Мурманской области по доработке/разработке муниципальных программ по «Энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2010 -2015 годы и на перспективу до 2020 года» (письмо Минэнерго и ЖКХ Мурманской области от 19.10.2010 № 21-03/3090-ГМ «О доработке муниципальных программ).

2.2 Краткие сведения о Муниципальном образовании «Городское поселение Ревда»

Поселок Ревда располагается в Ловозерском районе Мурманской области. Свое название поселок получил от одноименного озера, расположенного поблизости.

Поселок был основан в 1950 году в связи с началом добычи и переработки лопаритовой руды. На данный момент население поселка составляет около 8000 человек. Градообразующим предприятием является Ловозерский горно-обогатительный комбинат, в состав которого входят два подземных рудника «Карнасурт» и «Умбозеро».

Администрация муниципального образования в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" организует в границах поселения электро-, тепло -, газо- и водоснабжение населения, водоотведение, снабжение населения топливом, регулирует тарифы на товары и услуги организаций коммунального комплекса (за исключением тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения) тарифы на подключение к системе коммунальной инфраструктуры, тарифы организаций коммунального комплекса на подключение, надбавки к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, надбавки к ценам (тарифам) для потребителей.

3 ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОБЛЕМ, НА РЕШЕНИЕ КОТОРЫХ НАПРАВЛЕНА ПРОГРАММА

Повышение энергетической эффективности российской экономики стало первоочередной задачей государственной политики в рамках реализации Федеральной целевой программы «Энергосбережение».

В настоящее время в процессе активной интеграции России в мировую экономику внутренние цены на энергоресурсы постепенно приближаются к мировым. Учитывая крайне высокую энергоемкость российского ВВП, при дальнейшем росте цен на энергоресурсы отечественное производство станет нерентабельным и неконкурентоспособным, а столь усиленное их потребление приведет к исчерпанию невозобновляемых энергетических ресурсов. В таких условиях действия государства, направленные на регулирование потребления энергоресурсов, выглядят необходимыми и обоснованными.

Проблема обеспечения энергетических потребностей муниципальных образований при минимальном потреблении энергоресурсов из внешней среды обусловлена рядом причин:

- значительными бюджетными затратами и затратами предприятий на содержание топливно-энергетического хозяйства;
- увеличением затрат населения, муниципальных предприятий и учреждений социальной сферы на оплату услуг за потребленные коммунальные услуги;
- недостаточной проработкой нормативно-правовой базы, направленной на стимулирование энергосбережения;
- недостаточностью комплекса технических средств по учету и регулированию энергопотребления.

Повышение энергетической эффективности должно стать одной из приоритетных задач каждого из муниципального образования Мурманской области.

Основной проблемой, решению которой способствует муниципальная Программа, является оптимизация коммунальной инфраструктуры населенных пунктов муниципального образования в соответствии с потреблением на текущий момент и перспективным потреблением до 2020 года. Реализация программных мероприятий позволит преодолеть барьеры социально-экономического развития территорий, вызванных старением коммунальной инфраструктуры и внутренних систем энерго-, тепло- и водоснабжения.

Мероприятия муниципальной Программы сбалансированы, охватывают основные отрасли экономики муниципального образования, в том числе бюджетный сектор, жилой фонд и коммунальную инфраструктуру, и

должны стать не только инструментом повышения эффективности использования энергоресурсов, но и одним из базовых элементов технологического перевооружения систем ресурсоснабжения. Вопросы энергосбережения и повышения энергетической эффективности сформулированы в основных стратегических документах, определяющих приоритетные социально-экономические задачи Российской Федерации на среднесрочную и долгосрочную перспективу – «Основных направлениях деятельности Правительства Российской Федерации на период до 2012 года» и «Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года».

В бюджетных учреждениях остаются недофинансированы расходы по содержанию систем ресурсоснабжения, отсутствует практика эффективного использования ресурсов. До вступления в силу Федерального закона 261-ФЗ не работали механизмы использования полученной экономии энергоресурсов. При наступлении аварий и критических ситуаций выделялись средства из муниципального или регионального бюджетов для ремонта изношенной инфраструктуры.

Реформирование жилищно-коммунального хозяйства прошло несколько важных этапов, в ходе которых были в целом выполнены задачи реформы оплаты жилья и коммунальных услуг, создания системы адресной социальной поддержки граждан, совершенствования системы управления жилищным фондом, финансового оздоровления организаций жилищно-коммунального комплекса, развития в жилищно-коммунальной сфере конкурентных рыночных отношений и привлечения частного сектора к управлению объектами коммунальной инфраструктуры и жилищного фонда.

Тем не менее, конечные цели реформы – обеспечение нормативного качества жилищно-коммунальных услуг и нормативной надежности систем коммунальной инфраструктуры, повышение энергоэффективности систем коммунальной инфраструктуры, оптимизация затрат на потребление ресурсов в бюджетном секторе и затрат по эксплуатации жилищного фонда – на сегодняшний день не достигнуты.

Несмотря на проведенные в 1991-2009 годах масштабные реформы в жилищно-коммунальной сфере коммунальный комплекс до сих пор является зоной повышенных технических, экологических, социально-экономических и политических рисков.

Объекты коммунальной инфраструктуры находятся в изношенном состоянии. По данным технической инвентаризации в Российской Федерации по состоянию на 1 января 2009 г. физический износ основных фондов котельных составил 55 процентов, тепловых сетей - 62,8 процента. Требуют

немедленной перекладки около 16 процентов теплопроводов и 30 процентов сетей водоснабжения и канализации.

На территории муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района расположен один теплоисточник. По состоянию на 1 января 2009 г. протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении составляет 7,4 километра, из которых 75% сетей нуждаются в срочной замене. Ежегодно коммунальными предприятиями муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района ремонтируется порядка 0,6 километров теплотрасс, что составляет 8% от общей протяженности, но это практически соответствует текущему износу сетей, что не меняет общей ситуации.

Одинокое протяжение уличной водопроводной сети муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района 32,6 километра, из которых 53% сетей нуждаются в замене. Ежегодно ремонтируется порядка 0,5 километров водопроводной сети, что составляет 1,5% от общей протяженности.

Одинокое протяжение уличной канализационной сети муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района составило 32,1 километра, из которых 80% канализационных сетей нуждаются в замене. Канализационные сети практически не ремонтируются.

В результате накопленного износа растет количество инцидентов и аварий в системах тепло-, электро- и водоснабжения, увеличиваются сроки ликвидации аварий и стоимость ремонтов. Модернизация водопроводной и канализационной систем острейшая проблема, к решению которой необходимо приступить в краткосрочной перспективе. Потери коммунальных ресурсов, которые оплачивают потребители, по воде составляют около 20 процентов, по электроэнергии – 7 процентов, по теплу - до 12 процентов.

Устаревшая коммунальная инфраструктура не позволяет обеспечить выполнение современных экологических требований и требований к качеству поставляемых потребителям коммунальных ресурсов.

Связанный с постоянным ростом издержек коммунального комплекса рост тарифов на коммунальные ресурсы приводит к росту совокупного платежа граждан, который в значительном количестве регионов опережает темп роста доходов населения. Продолжающийся рост межрегиональной дифференциации стоимости жилищно-коммунальных услуг усиливает тенденции оттока населения из таких регионов, в первую очередь из районов Крайнего Севера.

Доля населения, проживающего в многоквартирных домах, подлежащих комплексному капитальному ремонту, составляет сегодня около 40 %. В

капитальном ремонте нуждается до 60 % от общего количества жилых домов. Как правило, капитальный ремонт осуществляется в минимально-необходимых объемах, в лучшем случае – с частичной модернизацией. При капитальных ремонтах не ставится задача повышения уровня эффективности использования ресурсов, снижения потерь и, тем более, повышения уровня благоустройства дома. В результате только что отремонтированные дома не соответствуют современным требованиям энергоэффективности.

Общее количество проживающих муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района 7818 человек. Общая площадь жилых помещений 192,05 тыс. кв.м. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя проживающих муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района 24,56 квадратных метра общей площади.

Уровень собираемости платежей за предоставленные жилищно-коммунальные услуги 87 процентов.

Необходимость кардинально повысить эффективность потребления энергии как фактора, определяющего конкурентоспособность страны и ее регионов, была определена Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».

В рамках этой работы разработан и принят Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и план мероприятий по реализации Федерального закона, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 1830-р.

В условиях роста цен на мазут, электроэнергию и другие виды топлива стоимость тепловой энергии, производимой энергоснабжающими организациями, в период до 2020 года повысится в полтора и более раз. Близкие значения дает прогноз темпов роста стоимости услуг по водоснабжению и водоотведению.

В этих условиях одной из основных угроз социально-экономическому развитию муниципального образования муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района становится снижение конкурентоспособности предприятий, отраслей экономики муниципального образования, эффективности муниципального управления, вызванное ростом затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития. Это приведет к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности;
- росту стоимости жилищно-коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения;
- снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление;
- опережающему росту затрат на оплату коммунальных ресурсов в расходах на содержание муниципальных бюджетных организаций здравоохранения, образования, культуры и т.п., и вызванному этим снижению эффективности оказания услуг.

В этих условиях для улучшения ситуации с энергосбережением основным инструментом управления энергосбережением является программно-целевой метод, предусматривающий разработку, принятие и исполнение областных, муниципальных и межмуниципальных целевых программ энергосбережения.

Необходимость решения проблемы энергосбережения программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

1. Невозможностью комплексного решения проблемы в требуемые сроки за счет использования действующего рыночного механизма;
2. Комплексным характером проблемы и необходимостью координации действий по ее решению.
3. Недостатком средств местного бюджета для финансирования всего комплекса мероприятий по энергосбережению и необходимостью координации действий и ресурсов органов местного самоуправления.
4. Необходимостью обеспечить выполнение задач социально-экономического развития, поставленных на федеральном, региональном и местном уровне.
5. Необходимостью повышения эффективности расходования бюджетных средств и снижения рисков развития муниципального образования.

Повышение эффективности использования энергии и других видов ресурсов требует координации действий поставщиков и потребителей ресурсов, выработки общей технической политики, согласования договорных

условий, сохранения баланса и устойчивости работы технических систем и т.п. Интересы участников рыночных отношений при этом не совпадают, а часто прямо противоположны, что требует участия в процессе третьей стороны в лице органов государственной власти и органов местного самоуправления, имеющих полномочия в сфере регулирования электроэнергетики и коммунальных услуг.

Для осуществления контроля над выполнением мероприятий Программы, оценки эффективности выделения средств и тиражирования лучшего опыта Правительством Российской Федерации создается система мониторинга реализации программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Система должна обеспечивать возможность мониторинга хода выполнения мероприятий Программы (целевых показателей и индикаторов) на основе фактических данных потребления энергоресурсов, получаемых от ответственных за энергоэффективность по объекту.

Основные риски, связанные с реализацией Программы, определяются следующими факторами:

- ограниченностью источников финансирования программных мероприятий;
- неразвитостью механизмов привлечения средств на финансирование энергосберегающих мероприятий;
- отсутствие опыта реализации проектов по комплексному внедрению энергосберегающих мероприятий и достаточного количества подготовленных кадров в этой сфере.

В настоящее время создание условий для повышения эффективности использования энергии и других видов ресурсов становится одной из приоритетных задач социально-экономического развития муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района. Для общего руководства реализацией Программы на муниципальном уровне создается Рабочая группа по разработке, корректировке и реализации, которая организует работу на муниципальном уровне по достижению целевых индикаторов Программы, обеспечивает контроль выполнения мероприятий, своевременно выявляет риски реализации Программы и предпринимает меры по их снижению.

4 ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ

Основной целью муниципальной Программы является повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и оптимизация потребления энергоресурсов всеми группами потребителей муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района за счет снижения к 2020 году удельных показателей энергоемкости и энергопотребления, создание условий для перевода экономики муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района и бюджетной сферы на энергосберегающий путь развития.

Для достижения поставленной цели в ходе реализации Программы органам местного самоуправления необходимо решить следующие задачи:

1. Проведение комплекса организационно-правовых мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе создание системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов, их мониторинга.

Для этого в предстоящий период необходимо:

- формирование среднесрочных (на 2-3 года) планов по основным направлениям реализации Программы повышения показателей энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении топливно-энергетических ресурсов на предприятиях и в организациях на территории муниципального образования;
 - реализация пилотных проектов по основным направлениям Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном районе;
 - разработка схем и применение энергосервисных договоров при поставке топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, направленных на стимулирование энергосбережения;
 - создание и внедрение системы мониторинга реализации мероприятий Программы, информационное обеспечение деятельности ответственных за энергоэффективность;
 - подготовка кадров в области энергосбережения.
2. Расширение практики применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте объектов бюджетной сферы и жилого фонда.
 3. Проведение энергетических обследований, составление энергетических паспортов во всех учреждениях и предприятиях,

подлежащих обязательному энергетическому обследованию, и жилом фонде;

4. Обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов. Создание системы мониторинга реализации мероприятий энергосбережения на каждом объекте включенном в Программу. Необходимо оснастить приборами учета коммунальных ресурсов и устройствами регулирования потребления тепловой энергии все органы местного самоуправления, муниципальные учреждения, муниципальные унитарные предприятия и перейти на расчеты между организациями муниципальной бюджетной сферы и поставщиками коммунальных ресурсов только по показаниям приборов учета.
5. Реализация энергосберегающих мероприятий (обеспечение устройствами регулирования потребления тепловой энергии, утепление фасадов, использование приточно-вытяжных систем с рекуперативным теплообменником, светодиодных источников для освещения мест общего пользования) при капитальном ремонте многоквартирных жилых домов, осуществляемом с участием бюджетных средств, в том числе с использованием средств выделяемых в соответствии с Федеральным законом № 185-ФЗ и ФЦП «Комплексная программа модернизации и реформирования ЖКХ на 2010-2020 годы».

Поставленная цель и решаемые в рамках Программы задачи направлены на повышение эффективности использования энергетических ресурсов при их потреблении. Проведенный анализ муниципальных целевых программ позволяет сделать вывод, что указанные цели и задачи решаются впервые и Программа не дублирует цели и задачи других утвержденных и действующих муниципальных целевых программ.

Достижение поставленной цели не решает в полной мере проблему высокой энергоемкости бюджетной сферы и экономики муниципального образования, но позволит создать к 2020 году условия для перевода экономики и бюджетной сферы муниципального образования на энергосберегающий путь развития и значительно снизить негативные последствия роста тарифов на основные виды топливно-энергетических ресурсов.

Основными индикаторами выполнения Программы (в части реализации энергоэффективных мероприятий и проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, без учёта мероприятий и проектов по возобновляемым источникам энергии), позволяющими осуществлять мониторинг прогресса в достижении установленной цели Программы, являются:

- обеспечение годовой экономии электрической энергии в размере не менее 1426 тыс.кВтч;
- обеспечение годовой экономии тепловой энергии в размере не менее 3,6 тыс.Гкал;
- обеспечение годовой экономии воды в размере не менее 40,2 тыс.куб.м;
- обеспечить масштабное внедрение новых ресурсосберегающих технологий в различных секторах экономики, применение которых позволит получить эффект и за пределами 2015 года.

Целевые показатели и индикаторы

Система важнейших целевых показателей и индикаторов сформирована на основании Указа Президента РФ от 13 мая 2010 года № 579 « Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и представлена в таблице ниже.

Система важнейших целевых показателей и индикаторов энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района

Значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2009 года №1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Приказом Министерства регионального развития РФ от 07.06.2010 № 273 «О методике расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях» сформированы по следующим группам:

Группа А – Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

Группа В – Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий);

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

Группа D – Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде;

Группа Е – Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры;

Группа F – Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.

Общие сведения для расчета целевых показателей в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», Приказа Министерства регионального развития РФ от 07.06.2010 № 273 «О методике расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях», представлены в «Приложение 2».

Расчет целевых показателей и индикаторов энергосбережения и повышения энергетической эффективности по муниципальному образованию представлен ниже

Основные показатели потребления воды, тепла и электроэнергии представлены на графиках ниже. Графики сформированы на основании расчета целевых показателей

Таблица 1 Расчет целевых показателей

№ п.	Наименование показателей	Значения целевых показателей по годам															Примечание
		Единица измерения	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности																	
A.1.	Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./ тыс. руб.	-	-	49,81	46,08	25,95	31,33	30,39	29,45	28,5 1	27,57	26,63	26,01	25,07	24,13	Снижение энергоемкости на 40% к 2020г. относительно уровня 2007г. согласно Указу Президента РФ от 04.06.2008. № 889 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2672)
A.2.	Доля объемов электрической энергии (далее – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домах - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории муниципального образования (далее – МО)	%	-	-	4,06	3,77	4	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
A.3.	Доля объемов тепловой энергии (далее – ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домах - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО	%	-	-	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	
A.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домах - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	-	-	7,39	10,11	64	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
A.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домах - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	-	-	27,31	27,40	42	47	100	100	100	100	100	100	100	100	
A.6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	-	-	-	1,03	1,21	16,74	17,05	12,58	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	
A.7.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т у.т.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Составляется прогноз по значению параметра до 2020г. Изменение (динамика) рассчитывается до 2020г.

А.8.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов																							
В.1.	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	тыс. кВтч																			Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г.		
В.2.	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.																			Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2007 г.		
В.3.	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс. Гкал																			Прогноз экономии ЭЭ осуществляется при стабилизации МП и потребления ТЭ на уровне 2007 г.		
В.4.	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.																			Прогноз экономии ТЭ осуществляется в ценах 2007 г.		
В.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м																			Прогноз экономии воды осуществляется при стабилизации МП и значения потребления воды на уровне 2007 г.		
В.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.																			Прогноз экономии воды осуществляется в ценах 2007 г.		
В.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м																			Прогноз экономии газа осуществляется при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г.		

В.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	руб.															Прогноз экономии газа осуществляется в ценах 2007 г.
Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе																	
С.1.	Удельный расход ТЭ бюджетного учреждения (далее – БУ) на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал/кв. м			-	-	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,24	
С.2.	Удельный расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал/кв. м	-	-	0,29	0,33	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	
С.3	Изменение удельного расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв.м.	Гкал/кв. м			-	-	-	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	До 2020г.
С.4.	Изменение удельного расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом на 1 кв.м.	Гкал/кв. м				0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	До 2020г.
С.6.	Изменение отношения удельного расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-			0	0	1,04	1,07	0	0	0	0	0	0	0	0	
С.7.	Удельный расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб. м/чел.			6,90	6,68	6,48	6,27	6,06	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	
С.8.	Удельный расход воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб. м/чел.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
С.9.	Изменение удельного расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб. м/чел.					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	До 2020г.
С.10.	Изменение удельного расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб. м/чел.			0	-6,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	До 2020г.
С.11.	Изменение отношения удельного расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
С.12.	Удельный расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВтхч/чел			2047,3	1893,33	1884,74	1891	1834	1777	1720	1664	1607	1569	1512	1456	
С.13.	Удельный расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтхч/чел			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
С.14.	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВтхч/чел				-153,99	-8,59	6,33	-56,73	-56,7	-56,7	-56,7	-56,7	-37,8	-56,7	-56,7	До 2020г.
С.15.	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтхч/чел			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	До 2020г.
С.16.	Изменение отношения удельного расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
С.17.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории МО	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

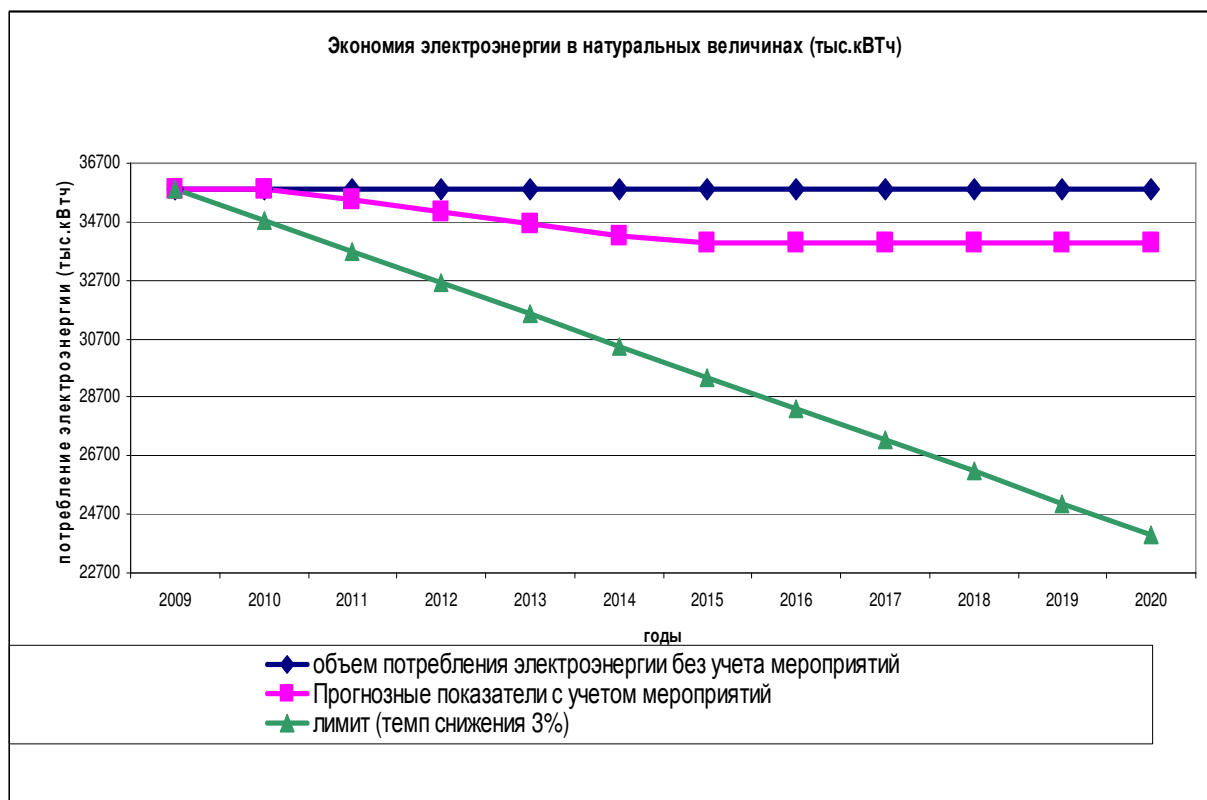
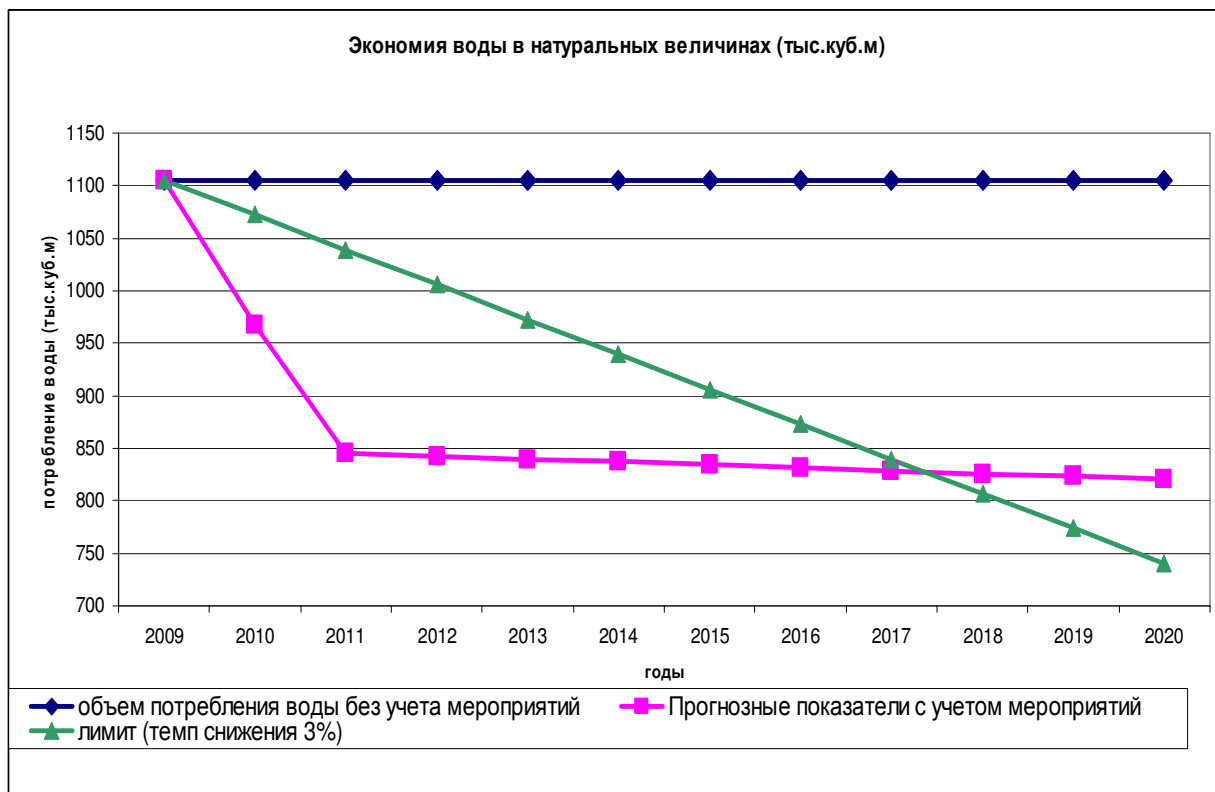
C.18.	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории МО	%				0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100		
C.19.	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой БУ на территории МО	%				100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
C.20.	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории МО	-																
C.21.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ																	
C.21.1.	для фактических условий	%				7,15	8,25	4,52	5,50	5,04	4,64	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	
C.21.1.	для сопоставимых условий	%																
C.22.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических и сопоставимых условий)																	
C.22.1.	для фактических условий	тыс. руб.				0	1,10	-3,73	0,98	-0,46	-0,40	-4,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	До 2020г.
C.22.2.	для сопоставимых условий	тыс. руб.																До 2020г.
C.23.	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%																
C.24.	Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс. руб.																До 2020г.
C.25.	Доля БУ, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%						100	100									
C.26.	Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками	шт.																
C.27.	Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%																
C.28.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%						21,65	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	
C.29.	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел.	тыс. руб./чел.																
Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде																		
D.1.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%																
D.2.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в многоквартирных домах на территории МО	%																

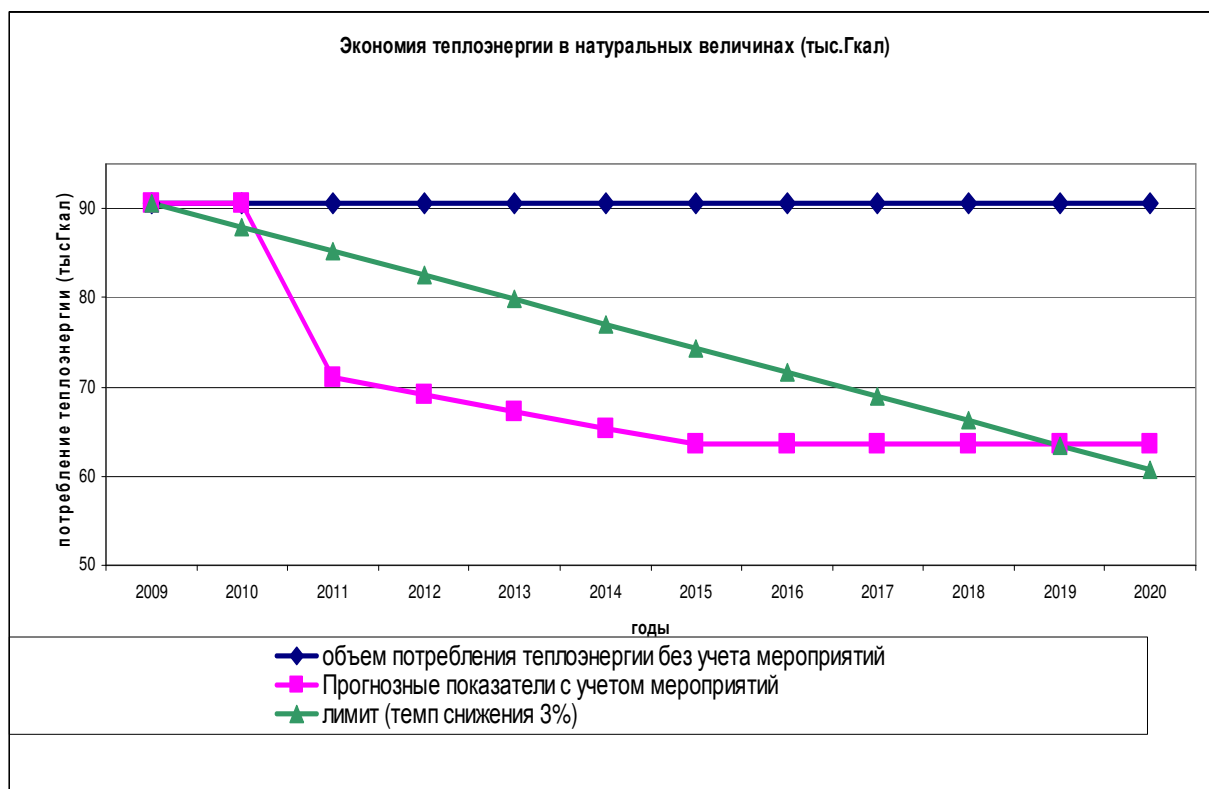
D.3.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%							100	100	100	100	100	100	100	100	100	
D.4.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением многоквартирных домов)	%																
D.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в многоквартирных домах на территории МО	%																
D.6.	Доля объемов воды, потребляемой 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 МО	%																
D.7.	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 МО	%			12,05	8,80	63	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
D.8.	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 МО	%			12,05	12,00	47,56	84,13	84,13	84,13	84,13	84,13	84,13	84,13	84,13	84,13	84,13	
D.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%																
D.10.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО	%			27,31	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее – ЭО)	шт.			62,00	62,00	54,00	72,00										
D.12.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%																
D.13.	Удельный расход ТЭ 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/кв. м																
D.14.	Удельный расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв. м																

D.15.	Изменение удельного расхода ТЭ 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)																
D.15.1.	для фактических условий	Гкал/кв. м															
D.15.2.	для сопоставимых условий	Гкал/кв. м															
D.16.	Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)																
D.16.1.	для фактических условий	Гкал/кв. м															
D.16.2.	для сопоставимых условий	Гкал/кв. м															
D.17.	Изменение отношения удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета																
D.17.1.	для фактических условий	-															
D.17.2.	для сопоставимых условий	-															
D.18.	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)	куб. м/кв. м			0,26	0,61	3,51	2,79	2,71	2,62	2,54	2,45	2,37	2,32	2,23	2,15	
D.19.	Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	куб. м/кв. м															
D.20.	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)																
D.20.1.	для фактических условий	куб. м/кв. м			0,35	2,89	-0,72	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,06	-0,08	-0,08		
D.20.2.	для сопоставимых условий	куб. м/кв. м															
D.21.	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)																
D.21.1.	для фактических условий	куб. м/кв. м															
D.21.2.	для сопоставимых условий	куб. м/кв. м															
D.22.	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)																
D.22.1.	для фактических условий	-															
D.22.2.	для сопоставимых условий	-															

D.23.	Удельный расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	кВт×ч/кв. м																		
D.24.	Удельный расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	кВт×ч/кв. м																		
D.25.	Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий);																			
D.25.1.	для фактических условий	кВт×ч/кв. м																		
D.25.2.	для сопоставимых условий	кВт×ч/кв. м																		
D.26.	Изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических условий)																			
D.26.1.	для фактических условий	кВт×ч/кв. м																		
D.26.2.	для сопоставимых условий	кВт×ч/кв. м																		
D.27.	Изменение отношения удельного расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)																			
D.27.1.	для фактических условий	-																		
D.27.2.	для сопоставимых условий	-																		
D.28.	Удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс. куб. м/кв. м																		
D.29.	Удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс. куб. м/кв. м																		
D.30.	Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)																			
D.30.1.	для фактических условий	тыс. куб. м/кв. м																		
D.30.2.	для сопоставимых условий	тыс. куб. м/кв. м																		

D.31.	Изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий);																
D.31.1.	для фактических условий	тыс. куб. м/кв. м															
D.31.2.	для сопоставимых условий	тыс. куб. м/кв. м															
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры																	
E.1.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	кг у.т./кВтхч															
E.2.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	кг у.т./Гкал															
E.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтхч			0	708,6	1,62	-21,30	-21,30	-21,3	-21,3	-21,3	-14,2	-21,3	-21,3		
E.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал			1211	-1319	-680	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-5	-5		
E.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб. м			-61341	-41940	-7609	-2130	-2130	-2130	-2130	-2130	-1420	-2130	-2130		
E.6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтхч				-	-	0	0	0	0	0	0	0	0		
Группа F Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе																	
F.1.	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО;	%															
F.2.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.	%															





5 ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

Перечень программных мероприятий энергосбережения и повышения энергоэффективности соответствует требованиям Федерального закона №261-ФЗ от 23 ноября 2009 года, Постановлению Правительства №1225 от 31 декабря 2009 года, Приказу Минэкономразвития № 61 от 17 февраля 2010 года.

Подробный перечень программных мероприятий с разбивкой по годам, объемам и источникам финансирования представлен в таблице «Перечень программных мероприятий, объемы и источники финансирования на 2010-2015 годы», (Приложение 1).

Программные мероприятия сформированы по следующим разделам.

1. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере.

1.1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере.

1.2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере.

2. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры.

2.1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры.

2.2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры.

3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда.

3.1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда.

3.2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда.

Программа содержит набор тиражируемых мероприятий по направлениям реализации Программы, оценку масштабов их применения, энергосберегающих эффектов и затрат на их реализацию.

С учётом имеющейся бюджетной и социальной нагрузки на органы местного самоуправления и ограничений по срокам подготовки Программы определены следующие основные направления реализации программных мероприятий:

- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе.

В соответствии с требованиями к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденными Постановлением Правительства России № 1225 от 31 декабря 2009 года, органам государственной власти субъектов Российской Федерации и органам местного самоуправления рекомендовано ежегодно проводить корректировку программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности в части уточнения планируемых значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с учетом фактически достигнутых результатов реализации программ и изменения социально-экономической ситуации.

Основные программные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны соответствовать комплексу работ, предусмотренных в прорабатываемых в настоящее время проектах под руководством Министерства экономического развития Российской Федерации, а именно:

- «Считай, экономь и плати» (бережливая модель потребления энергоресурсов, установка приборов учёта);
- «Новый свет» (поэтапная замена ламп накаливания на энергоэффективные световые устройства);
- «Энергоэффективный квартал» (реализация в нескольких городах тиражируемых программ повышения энергетической эффективности);
- «Малая комплексная энергетика» (внедрение оборудования для локальной энергетике);

- «Энергоэффективный социальный сектор» (тиражируемые программы повышения энергетической эффективности и энергосбережения школ, поликлиник и больниц).

Проект «Инновационная энергетика» в части использования возобновляемых источников энергии.

Требования по реализации мероприятий в жилом секторе и коммунальной инфраструктуре населенных пунктов учтены в разрабатываемом Министерством регионального развития России проекте Федеральной целевой программе «Комплексная программа модернизации и реформирования жилищно-коммунального хозяйства на 2010-2020 годы».

Энергосбережение и повышение энергоэффективности в жилищном фонде

Общая площадь жилищного фонда муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района составляет 192,05 тысяч квадратных метров. Доля расходов домашних хозяйств на оплату жилищно-коммунальных услуг постоянно растет.

Основной задачей повышения энергоэффективности в жилищном фонде является реализация комплекса мер, направленных на приведение показателей энергоемкости к современным требованиям, реализации пилотных проектов повышения энергоэффективности.

Мероприятия по повышению эффективности использования энергии в жилищном фонде предполагается осуществлять по направлениям:

- повышение эффективности использования энергии;
- реализации пилотных проектов повышения энергоэффективности кварталов и микрорайонов;
- проведение энергосберегающих мероприятий (проведение энергетических обследований, составление энергетических паспортов, обеспечение приборами учета коммунальных ресурсов и устройствами регулирования потребления тепловой энергии).

Одновременно при обеспечении установленных стандартов качества и надежности предоставления коммунальных услуг должна быть решена задача по предоставлению возможности гражданам индивидуально регулировать потребление коммунальных ресурсов и получать текущую информацию о фактических объемах их потребления.

Для создания условий выполнения энергосберегающих мероприятий в жилищном фонде необходимо:

- активизировать работу по реформированию отношений между потребителями энергоресурсов, управляющими и ресурсоснабжающими компаниями;

- применение при реализации мероприятий энергоэффективности в жилом фонде энергосервисных контрактов;
- обеспечить применение современных энергосберегающих технологий при проектировании, строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов муниципального жилищного фонда;
- создать условия для обеспечения жилищного фонда муниципального образования приборами учета коммунальных ресурсов и устройствами регулирования потребления тепловой энергии, перехода на расчеты между населением и поставщиками коммунальных ресурсов исходя из показаний приборов учета;
- обеспечить доступ населения муниципального образования к информации по энергосбережению.

Механизм реализации данной программы предусматривает осуществление программных мероприятий с использованием существующей схемы отраслевого управления, дополненной системой мониторинга и оценки достигнутых промежуточных и итоговых результатов.

Энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах коммунальной инфраструктуры

Коммунальный комплекс является важнейшей инфраструктурной отраслью муниципального образования.

Поставщиками топливно-энергетических ресурсов в муниципальном образовании «Городское поселение Ревда» Ловозерского района являются:

- 1 - ГОУТП «ТЭКОС» г.Мурманск;
- 2 - ООО «Теплосетьсервис-Ревда».

Основной проблемой для ЖКХ является рост аварийных ситуаций и ремонтов, которые из-за высокого износа инфраструктуры имеют непредвиденный характер, что приводит к снижению финансовой устойчивости предприятий и надежности обеспечения коммунальными услугами, электрической и тепловой энергией потребителей и ухудшению качества предоставляемых услуг.

Целью данной программы является повышение энергоэффективности за счет сокращения удельного расхода первичных энергоресурсов, сокращения потерь, увеличения доли использования возобновляемых и нетрадиционных источников энергии.

Для достижения указанной цели необходимо решить следующие основные задачи:

- сократить непроизводительный расход энергоресурсов;

- обеспечить наличие у энергоснабжающих организаций нормативов потерь, расходов и запасов при выработке и передаче тепловой и электрической энергии;
- провести техническое перевооружение и модернизацию производства с целью сокращения сверхнормативных потерь энергоресурсов при производстве, передаче и распределении ТЭР;
- отработать технологии использования современных возобновляемых топливных ресурсов и нетрадиционных энергетических ресурсов;
- повысить эффективность функционирования энергоснабжающих предприятий и реализации программ снижения потерь и издержек.

Мероприятия реализации Программы включают:

1. Разработку нормативно-правовой и методической базы реализации Программы;
2. Мероприятия по финансовому обеспечению выполнения Программы, в том числе:
 - распространение Внешэкономбанком требований к квалифицированным заемщикам и типовых механизмов кредитования мероприятий Программы;
 - предоставление Внешэкономбанком кредитов исполнителям мероприятий Программы в рамках пилотных проектов;
 - содействие субъектам Российской Федерации и муниципальным образованиям в привлечении международных институтов развития к финансированию мероприятий Программы.
3. Мероприятия по организационному обеспечению реализации Программы, в том числе отбор пилотных проектов.
4. Развитие механизмов государственно-частного партнерства в сфере ЖКХ, в т.ч. концессионных соглашений.
5. Разработку муниципальным образованием «Городское поселение Ревда» Ловозерского района программ комплексного развития территорий (ПКР).

Разработка программа комплексного развития территории является базовым элементом реализации Программы и подразумевает разработку комплексной инвестиционной программы развития коммунальной инфраструктуры поселения, включающей набор взаимоувязанных проектов строительства и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры с оценкой их стоимости и эффектов от их реализации, построенной в расчете на максимизацию интегральных эффектов и достижение конкретных, количественно выраженных целей, сбалансированной по срокам и источникам фи-

нансирования, проверенной на соответствие критериям доступности стоимости коммунальных услуг для населения, содержащей предложения по форме организации инвестиционных проектов и условиям привлечения инвестиционных ресурсов оптимальным для поселения образом.

Разработка ПКР включает:

- прогноз спроса на коммунальные ресурсы с горизонтом планирования 10-15 лет, привязанный к генеральному плану территориального развития и учитывающий программу энергосбережения в конечном потреблении тепла, электроэнергии и воды в поселении;
- обеспечение прироста спроса на коммунальные ресурсы и услуги новым строительством, реконструкцией, модернизацией или реабилитацией головных и сетевых объектов систем инфраструктуры поселения с формированием устойчивого вектора снижения себестоимости коммунальных ресурсов за счет использования как новых и новейших технологий выработки, транспорта и распределения коммунального ресурса, так и организации производственных процессов;
- обеспечение программных целей, характеризующихся измеримыми на всем сроке планирования и реализации программы ключевыми индикаторами развития, эффективности и устойчивости бизнес-процессов в сфере выработки, транспортировки, распределения и использования коммунальных ресурсов;
- разработку инвестиционных программ, предложений по источникам их финансирования, предложения по реализации долгосрочной тарифной политики, обеспечивающей достижение программных целей;
- расчеты перспективного (для каждого года реализации программы) совокупного платежа граждан за коммунальные услуги;
- проверку на доступность коммунальных услуг для населения, полученных из модернизированных коммунальных систем, по доле совокупного платежа граждан за жилищно-коммунальные услуги в их доходах;
- перерасчет всей инвестиционной программы, если установленные программные цели не обеспечены доходами населения, который должен привести в соответствие поставленные цели ее реализации и возможности участия в ней населения, проживающего в поселении.

По результатам разработки ПКР утверждаются технические задания для организаций коммунального комплекса на разработку и реализацию инвестиционных программ с количественно выраженными конечными результатами (эффектами) и ожидаемыми условиями и структурой привлечения

источников финансирования. Таким образом, ПКР становится основным инструментом:

- планирования развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования и оценки инвестиционных предложений организаций коммунального комплекса;
- привлечения долгосрочных инвестиционных и кредитных ресурсов, необходимых для реализации программ развития и модернизации коммунальной инфраструктуры;
- прогнозирования доступности коммунальных ресурсов для потребителей;
- планирования динамики тарифов организаций коммунального комплекса в условиях долгосрочного тарифного регулирования;
- обоснования необходимости привлечения, объемов и форм предоставления бюджетных средств для софинансирования проектов развития и модернизации коммунальной инфраструктуры.

6. Организацию в городских поселениях оснащения потребителей приборами коммерческого учета потребления коммунальных ресурсов с внедрением автоматизированных систем коммерческого учета потребления коммунальных ресурсов (АСКУПЭ) за счет средств граждан, организаций коммунального комплекса, объединений собственников помещений в многоквартирных домах с привлечением заемных средств.

7. Внедрение прозрачных для граждан, организаций коммунального комплекса, инвесторов и финансово-кредитных организаций систем начисления платежей и организации расчетов за потребление коммунальных ресурсов, основанных на показаниях коллективных приборов учета потребления коммунальных ресурсов.

8. Формирование и внедрение единой муниципальной базы информационных ресурсов (ЕМБИР) в качестве единой информационной основы, обеспечивающей использование достоверных и непротиворечивых данных для разработки и актуализации ПКР и региональной программы развития, расчета критериев доступности, долгосрочного тарифного регулирования, планирования объемов и форм социальной поддержки, начисления и распределения платежей за жилищно-коммунальные услуги.

Целью создания единых муниципальных баз информационных ресурсов является инвентаризация и объединение существующих разрозненных локальных и ведомственных баз данных субъектов муниципального образования, содержащих сведения об используемых коммунальных ресурсах, о потребителях жилищных и коммунальных услугах, об объектах жилищного фонда, показаниях приборов учета, расчетах за коммунальные ресурсы – в единую интегрированную систему с последующим объединением муници-

пальных баз информационных ресурсов в единую базу информационных ресурсов – ЕМБИР, обеспечивающую возможность информационного взаимодействия органов местного самоуправления и органов государственной власти субъекта Российской Федерации с информационными системами федеральных ведомств, в том числе с единой информационно-аналитической системой ФСТ России и государственной информационной системой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (ГИС энергоэффективность).

Для выполнения данных задач могут быть применены различные схемы и источники финансирования – бюджетные средства, средства организаций муниципального сектора, средства инвесторов.

9. Утверждение субъектами Российской Федерации региональных целевых программ модернизации коммунальной инфраструктуры на период до 2020 г., сформированных на основе утвержденных ПКР муниципальных образований, с консолидацией в рамках этих программ всех бюджетных средств, направляемых на модернизацию коммунальной инфраструктуры.

Мероприятия Программы по финансовому обеспечению реализации Программы, проведение которых начнется с 2012 года, направлены на обеспечение реализации в составе утвержденных региональных программ двух видов инвестиционных проектов модернизации коммунальной инфраструктуры:

1) Проектов, реализация которых возможна без привлечения бюджетных средств в случае обеспечения доступности долгосрочных инвестиционных и кредитных ресурсов.

2) Проектов, реализация которых невозможна без привлечения бюджетных средств в связи с превышением критериев доступности стоимости коммунальных услуг для населения в муниципальных образованиях, где предполагается реализация таких проектов.

Требования к данным проектам устанавливаются Министерством регионального развития Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации.

В целях снижения рисков кредитования проектов по модернизации коммунальной инфраструктуры предусматривается предоставление государственных гарантий, гарантий субъектов Российской Федерации и муниципальных образований.

Энергосбережение и повышение энергоэффективности в бюджетном секторе

В бюджетном секторе муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района действует 1 муниципальное учреждение, учреждение культуры МУ «КСЦ».

Ежегодный расход электроэнергии организациями бюджетной сферы включенными в Программу составляет 1453,6 тыс. кВтч, тепловой энергии - 10668 Гкал, водопотребление – 59621 м³.

В период реализации Программы основной проблемой в бюджетной сфере будет снижение эффективности муниципального управления и оказания услуг, связанное с опережающим ростом стоимости коммунальных ресурсов, и вызванное этим резкое увеличение удельного веса расходов на оплату коммунальных услуг в общих расходах бюджетных организаций.

Целью блока мероприятий является повышение эффективности использования энергоресурсов в органах местного самоуправления и организациях бюджетной сферы, обеспечение на этой основе снижения потребления топливно-энергетических ресурсов при соблюдении установленных санитарных правил, норм и повышении надежности обеспечения коммунальными услугами.

Основные задачи, которые необходимо решить для достижения поставленной цели:

- обеспечить проведение энергетических обследований, ведение энергетических паспортов по объектам муниципальных организаций;
- установить и обеспечить достижение целевых показателей энергоэффективности, муниципальных учреждений, муниципальных унитарных предприятий;
- обеспечить оснащение приборами учета коммунальных ресурсов и устройствами регулирования потребления тепловой энергии основные энергопотребляющие объекты муниципальной бюджетной сферы и перейти на расчеты между муниципальными организациями и поставщиками коммунальных ресурсов, исходя из показаний приборов учета;
- реализация пилотных проектов по основным мероприятиям Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- обеспечить применение современных энергосберегающих технологий при проектировании, строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов капитального строительства за счет средств местного бюджета;

- сформировать систему муниципальных нормативных правовых актов, стимулирующих энергосбережение.

Механизм реализации данной Программы предусматривает осуществление программных мероприятий с использованием существующей схемы отраслевого управления, дополненной системой мониторинга и оценки достигнутых промежуточных и итоговых результатов.

Проверка целевого использования средств федерального и областного бюджетов, выделяемых на реализацию мероприятий, осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

Типовые мероприятия

В рамках Программы предполагается осуществить следующие мероприятия:

- мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности бюджетных учреждений:
 - проведение энергетического аудита;
 - замена деревянных входных дверей на металлические с доводчиками в здании администрации;
 - установка терморегуляторов на радиаторы в помещениях администрации по ул.Победы д.29;
 - установка окон ПВХ в помещениях администрации по ул.Победы д.29;
 - гидравлическая регулировка системы отопления и горячего водоснабжения в здании администрации по ул.Победы д.29;
 - установка окон ПВХ в здании спортивно-технического общества «СКИФ» по ул. Комсомольская д.8;
 - установка окон ПВХ в здании культурно-спортивного центра по ул. Металлургов д.5;
 - установка окон ПВХ в здании администрации по ул.Победы д.21;
 - гидравлическая регулировка системы отопления в тепловом узле здания культурно-спортивного центра;
 - утепление фасада здания культурно-спортивного центра
 - замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в МУ «Культурно-спортивный центр».
- мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Водоканал-Сервис»:
 - проведение энергетического аудита;
 - назначение лица, ответственного за информационное и аналитическое обеспечение выполнения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации и контроль за ежегодным мониторингом выполнения Программы;
 - организация обучения персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
 - разработка и проведение мероприятий в организации и среди населения по пропаганде энергосбережения (создание и ведение агитационных стендов, пропаганда через средства массовой информации);

- анализ предоставления качества услуг водоснабжения;
 - оценка аварийности и потерь в водопроводных сетях;
 - замена электроламп накаливания (75 Вт) на энергосберегающие (ECOLA 15W);
 - установка устройства плавного пуска насосных агрегатов;
 - замена электродкотла системы отопления АБК очистных сооружений на менее энергоемкий WARMOS-V-7,5-30;
 - установка приборов учета расхода холодной воды на лучах квартальных сетей водоснабжения;
 - замена квартальных сетей водоснабжения на пластик;
 - замена квартальных сетей водоотведения на пластик;
 - разработка и применение экономичных режимов работы систем водоснабжения и водоотведения;
 - внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой.
- мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Жилкомсервис-Ревда»:
- замена ламп накаливания на энергосберегающие светодиодные лампы, установка датчиков движения;
 - установка коллективных приборов учета тепловой энергии и водоснабжения;
 - установка балансировочных клапанов;
 - замена коллективных приборов учета электроэнергии;
 - замена трубопроводов отопления и горячего водоснабжения с использованием энергосберегающих технологий, замена труб холодного водоснабжения и водоотведения с использованием труб и их аналогов увеличивающих срок и надежность эксплуатации (материал труб – полиэтиленовые ПЭ, ПВХ);
 - утепление мест общего пользования в многоквартирных домах: установка двойных окон в подъездах жилых домов, установка металлических дверей с доводчиками;
 - проведение работ по утеплению фасадов зданий энергосберегающими материалами.
- мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Теплосетьсервис»:
- замена ламп накаливания на энергосберегающие;
 - замена деревянных рам на пластиковые с двухкамерным стеклопакетам;
 - установка приборов учета на границе раздела тепловой сети;
 - замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции;

6 ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ПЛАНИРУЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

Оценка эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности бюджетных учреждений.

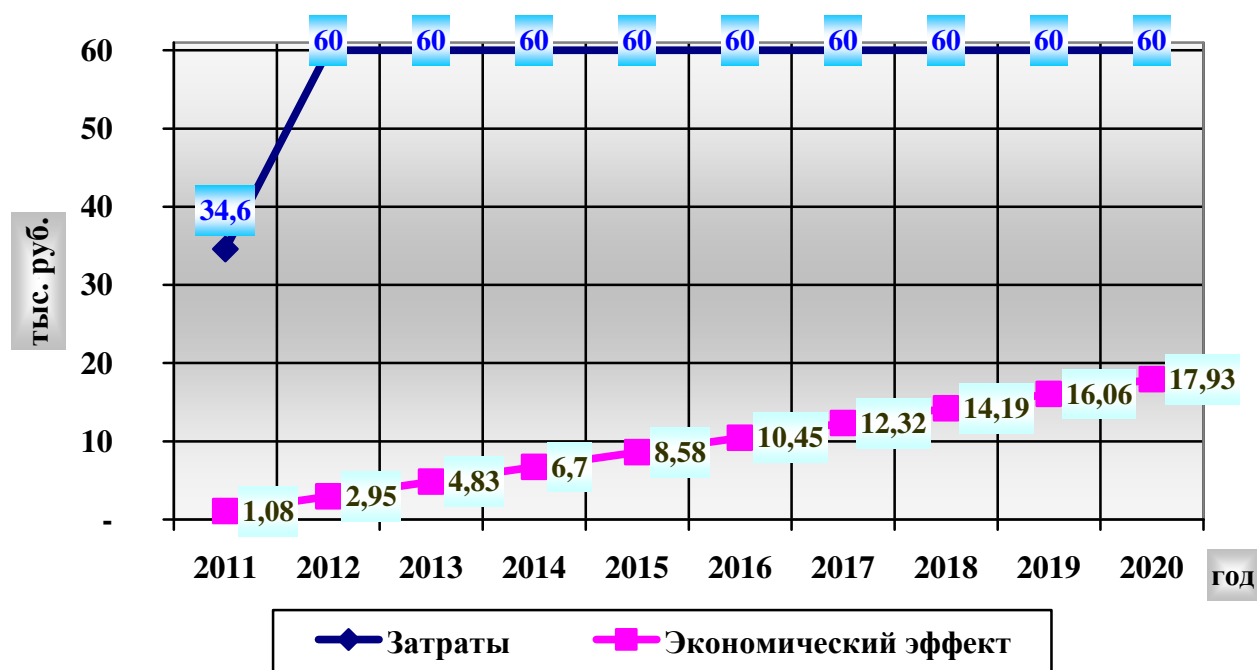
6.1.1 Замена деревянных входных дверей на металлические с доводчиками в здании администрации.

Благодаря дверным доводчикам, происходит значительная экономия тепла в помещении. Дополнительно экономию тепловой энергии даёт замена изношенных дверей на новые металлические двери.

Экономия от выполнения данного мероприятия условно принимается 1 % потребления энергоресурсов от потенциала энергосбережения тепловой энергии в жилищном фонде:

ЭР	Ед. изм.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0095
ТЭ	тыс. руб.	1,08	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	17,91

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



6.1.1.1 Установка окон ПВХ в здании спортивно-технического общества «СКИФ»

Основным направлением в обеспечении условий энергосбережения при эксплуатации любого здания является повышение теплоизоляционных характеристик ограждающих конструкций, в том числе снижение потерь тепловой энергии через оконное остекление.

Теплопотери через окно происходят по нескольким каналам: потери через оконный блок и переплеты (мостики холода, неплотности), потери за счет теплопроводности воздуха и конвективных потоков между стеклами, а также теплопотери посредством теплового излучения. Затраты на установку 2х камерных окон ПВХ 126т.р. Потребление электроэнергии на отопление 35471 тыс кВт*ч/год.

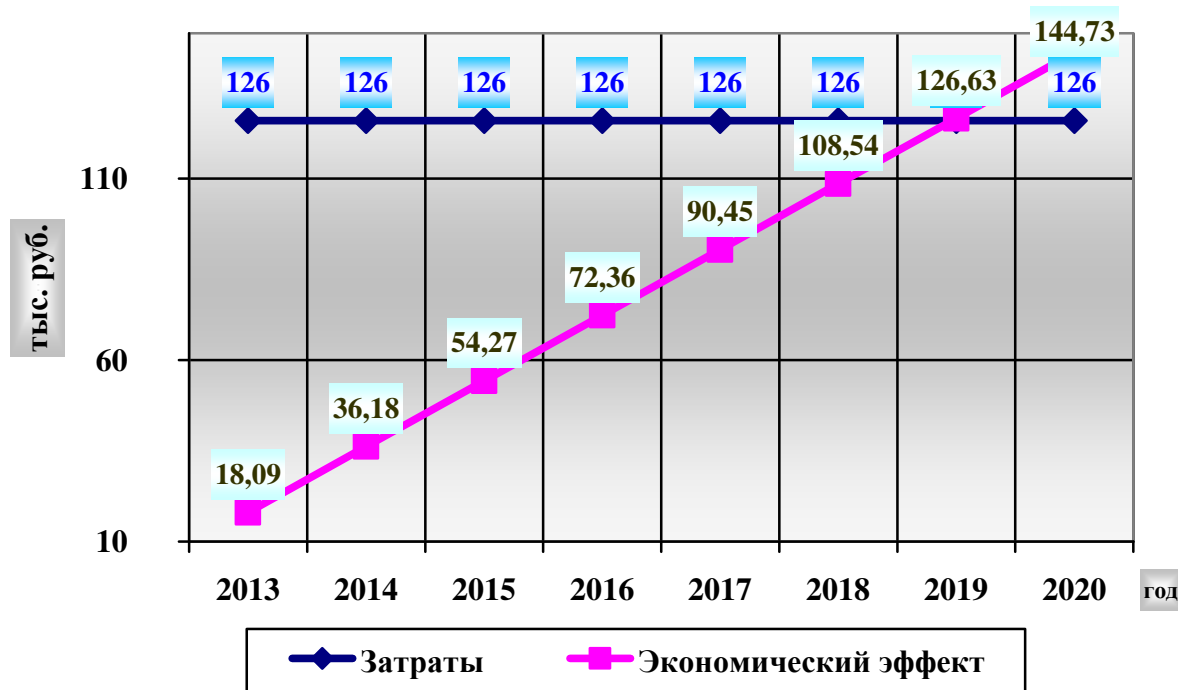
Принимаем экономию от внедрения мероприятия 12%

При среднем тарифе 4,25 руб./кВт получаем экономию в денежном выражении 18090,21 руб./год.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам:

ЭР	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018	2019	2020	Всего
ТЭ	Тыс. кВт*ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	34,05
ТЭ	тыс. руб.	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	144,73

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом относительно базового года:



6.1.1.2 Установка окон ПВХ в здании культурно-спортивного центра

Основным направлением в обеспечении условий энергосбережения при эксплуатации любого здания является повышение теплоизоляционных характеристик ограждающих конструкций, в том числе снижение потерь тепловой энергии через оконное остекление.

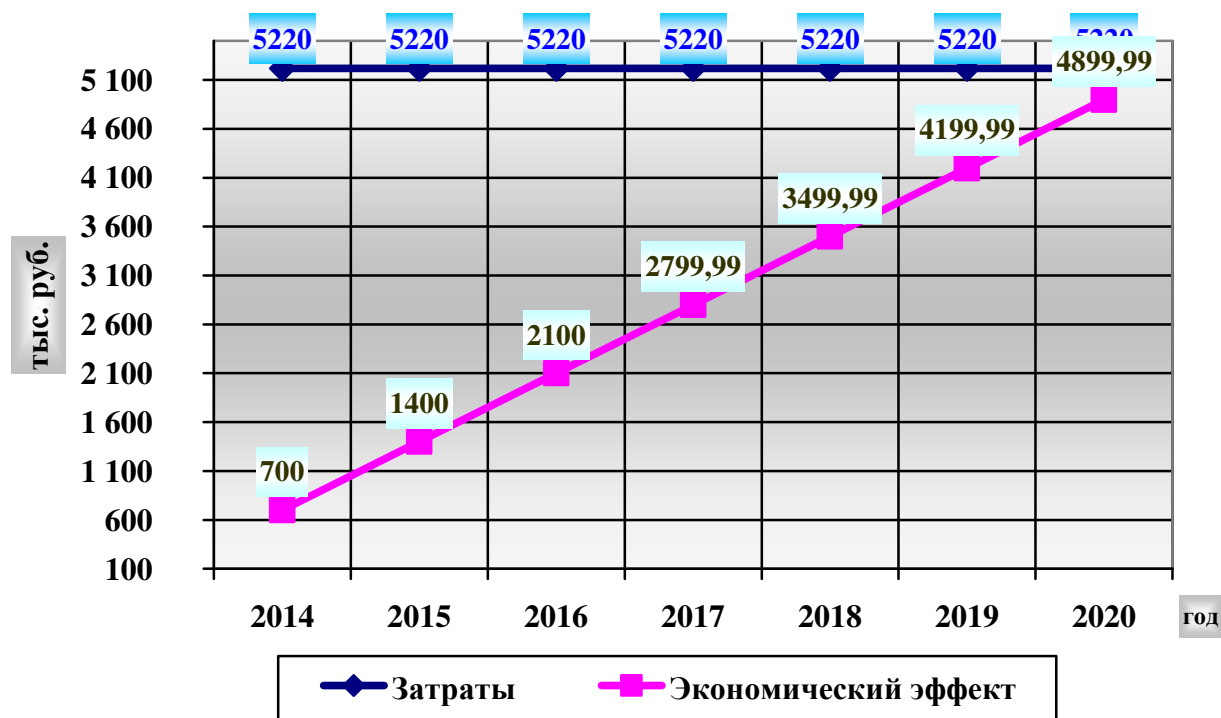
Теплопотери через окно происходят по нескольким каналам: потери через оконный блок и переплеты (мостики холода, неплотности), потери за счет теплопроводности воздуха и конвективных потоков между стеклами, а также теплопотери посредством теплового излучения. Затраты на установку 3х камерных стеклопакетов 9000р/м².Площадь окон 580 м².Потребление тепловой энергии 1561,2 Гкал/год.

Принимаем экономию от внедрения мероприятия 20%

Ожидаемая экономия по энергоресурсам:

ЭР	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018	2019	2020	Всего
ТЭ	Тыс. Гкал	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	2,186
ТЭ	тыс. руб.	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	4899,99

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом относительно базового года:



6.1.1.3 Утепление фасада здания культурно-спортивного центра

Преимущества наружного утепления фасада заключается в следующем:

- Стены надежно защищены от сезонных и суточных температурных колебаний и воздействия осадков, являющихся одной из основных причин их разрушения;
- Точка росы, вынесенная за конструкцию стены, позволяет избежать выпадению конденсата, намоканию и последующему образованию грибкового налёта;
- Одновременно с утеплением фасадов здания и защитой его от воздействия атмосферных явлений повышается и звукоизоляция здания.

Утепление фасада заключается в прикреплении к наружной стене нескольких фасадных слоев, в которых плиты из минеральной ваты служат изоляционным слоем, а тонкий штукатурный раствор с армированным подкладочным слоем служит фасадным слоем.

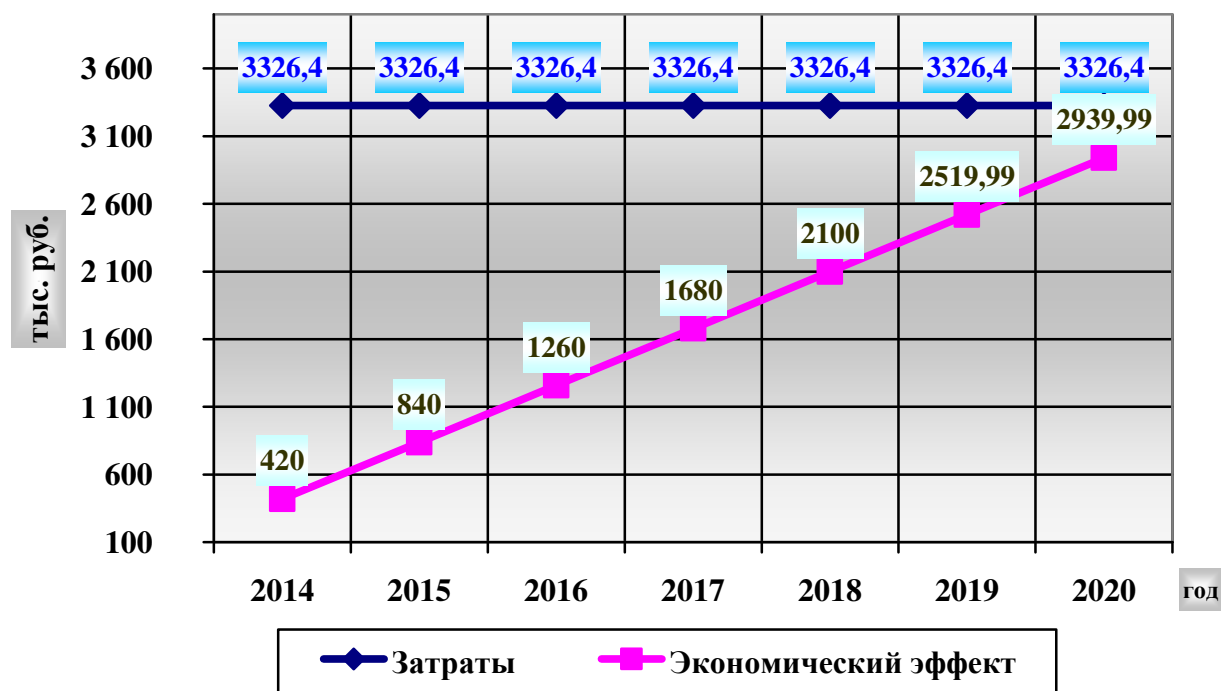
Такой метод гарантирует очень хорошую тепловую и акустическую изоляцию и паропроницаемость наружной стены, что дает здоровый и приятный микроклимат в помещении. Потребление тепловой энергии 1561,2 Гкал/год. Затраты на утепление фасада (устройство вентилируемого навесного фасада с утеплением толщиной 120 мм и облицовкой алюминиевыми композитными панелями)-2400руб/м². Площадь наружных стен ориентировочно 1386м².

Принимаем экономию от внедрения мероприятия 12%

Ожидаемая экономия по энергоресурсам:

ЭР	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018	2019	2020	Всего
ТЭ	Тыс. Гкал	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	0,1873	1,311
ТЭ	тыс. руб.	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	2939,99

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом относительно базового года:



6.1.1.1 Гидравлическая регулировка системы отопления в тепловом узле здания культурно-спортивного центра

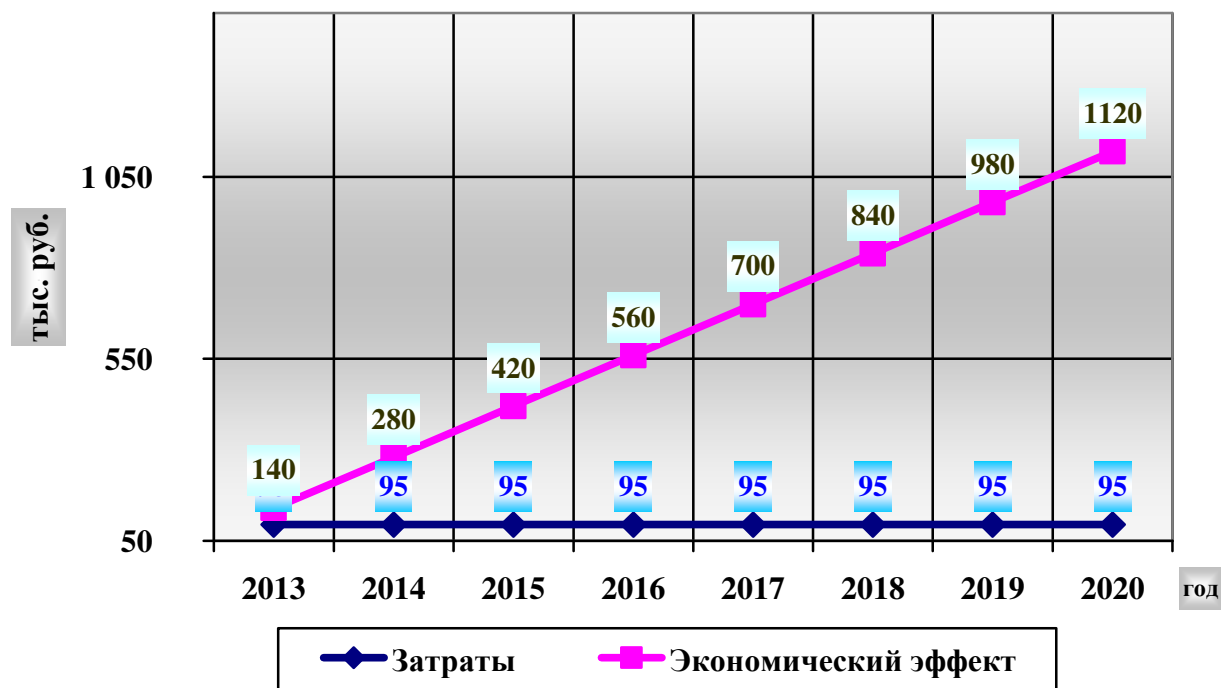
Во время монтажа отопительной системы часто возникает множество неувязок, которые трудно отследить во время процесса проектирования. Все недостатки неправильного монтажа выявляются уже при первом запуске отопительной системы. В большинстве случаев это связано с неправильным расходом теплоносителя в системе. При малом расходе теплоносителя помещение недостаточно хорошо прогревается. Если возникает перерасход теплоносителя, то наступает перегрев воздуха. Следовательно, при перегреве в одном помещении тепло не поступает в соседние помещения здания. В таких ситуациях для правильной настройки работы отопительной системы проводится балансировка, то есть гидравлическая регулировка системы. В результате гидравлической регулировки теплоноситель распределяется по всем замкнутым участкам отопления таким образом, чтобы через каждый прибор проходил необходимый расчетный объем теплоносителя. При отсутствии такой регулировки отопительная система не прослужит долго. Потребление тепловой энергии зданием 1561,2 Гкал/год. Тариф на тепловую энергию 2241,86 руб/Гкал. Суммарные затраты на оборудование, монтаж и настройку-95000руб. Ожидаемая экономия 4%.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам:

ЭР	Ед. изм.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018	2019	2020	Всего
ТЭ	Тыс.	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,5

ЭР	Ед. изм.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018	2019	2020	Всего
	Гкал									
ТЭ	тыс. руб.	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	1120

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом относительно базового года:



6.1.2 Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в МУ «Культурно-спортивный центр».

В настоящее время в системе освещения используются лампы накаливания в количестве 125 штук мощностью по 60 Вт.

Стоимость электроэнергии для организации составляет 2,65 руб./(кВт×ч).

Определим величину энергопотребления в год, которая будет равна:

$$Q_1 = 60 \times 125 \times 1825 = 13687,5 \text{ кВт}\times\text{ч}/\text{год}.$$

Таким образом, расходы на электроэнергию по данным лампам освещения составят за год:

$$S_1 = 2,65 \times 13687,5 = 36,31 \text{ тыс. руб.}$$

При замене ламп накаливания на энергосберегающие лампы (принимая соотношение потребляемой мощности 1 к 5):

Величина энергопотребления:

$$Q_2 = 13687,5/5 = 2737,5 \text{ кВт}\times\text{ч}/\text{год}.$$

Расходы на электроэнергию:

$$S_2 = 2,65 \times 2737,5 = 7,27 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, обеспечивается ежегодная экономия в натуральном выражении 10,95 тыс. кВт×ч.

Ежегодная экономия в стоимостном выражении определяется по формуле:

$$\mathcal{E} = (S_1 - S_2) + \sum_i (z_i^{\text{ЛН}} - z_i^{\text{ЭЛ}}), \text{ руб./год};$$

где:

\mathcal{E} — ежегодная экономия от реализации мероприятия, руб./год;

S_1 — расходы на оплату ЭЭ при использовании ламп накаливания, руб./год;

S_2 — расходы на оплату ЭЭ при использовании энергосберегающих ламп, руб./год;

$z^{\text{ЛН}}$ — средние ежегодные затраты на замену, ремонт и т.п. (включая стоимость расходных материалов, заработную плату работников и т.д.) при эксплуатации ламп накаливания за период реализации программы;

$z^{\text{ЭЛ}}$ — средние ежегодные затраты на замену, ремонт и т.п. (включая стоимость расходных материалов, заработную плату работников и т.д.) при эксплуатации энергосберегающих ламп за период реализации программы.

Примем, что стоимость работ по замене одной лампы (примем среднюю заработную плату электромонтера 15000 руб., число рабочих дней в месяц - 21 день, по 8 часов) при времени на замену одной лампы порядка 0,25 часа, $S_{зп} = 15000 : 21 : 8 \times 0,25 = 22,3$ руб.

Среднегодовое число ламп, требующее замены составляет:

$$N_{\text{ЛН}} = 1825 \times 125/1000 = 228,16 \text{ шт./год};$$

Стоимость замены ламп составит:

$$z^{\text{ЛН}} = 228,16 \times (22,3 + 25) = 10,79 \text{ тыс. руб.}$$

Среднегодовое число энергосберегающих ламп, требующее замены из расчета срока службы 10000 часов (для среднего ценового диапазона стоимостью 100÷150 руб./шт.) составляет:

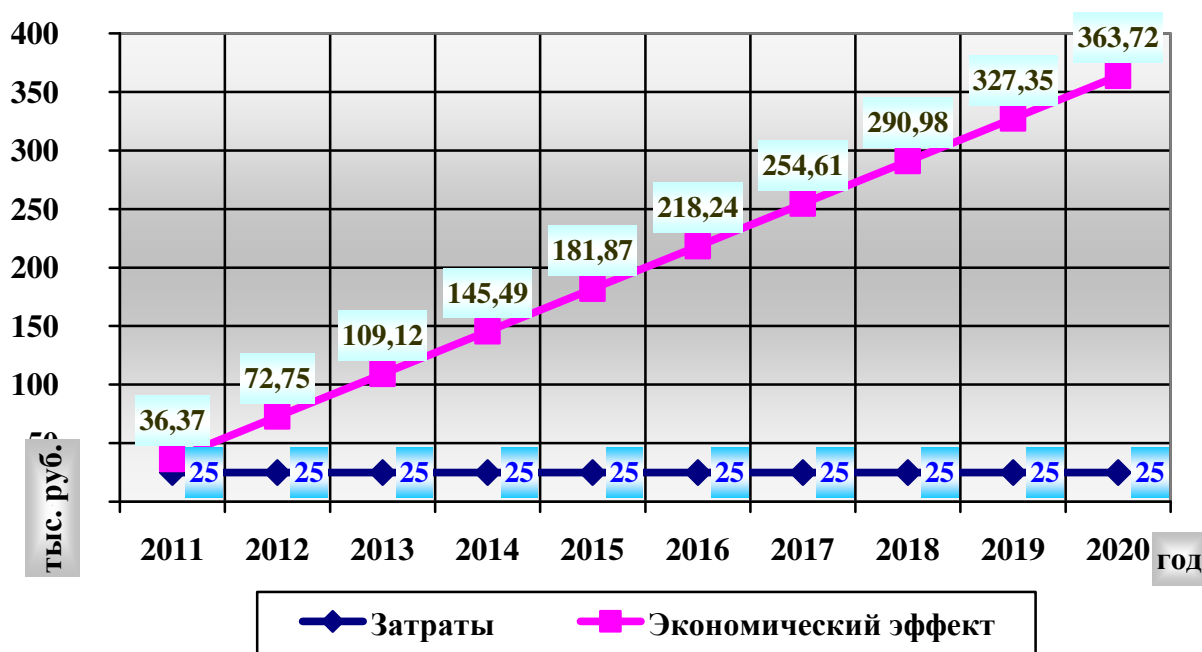
$$N_{\text{ЭЛ}} = 1825 \times 125/10000 = 22,82 \text{ шт./год};$$

$$z^{\text{ЭЛ}} = 22,82 \times (22,3 + 130) = 3,48 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, ежегодная экономия от реализации мероприятия в стоимостном выражении составит:

$$\begin{aligned} \mathcal{E} &= (S_1 - S_2) + \sum_i (z_i^{\text{ПН}} - z_i^{\text{ЭЛ}}) \\ &= (36,31 - 7,27) + (10,79 - 3,48) = \\ &= 36,37 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



6.1.3 Установка терморегуляторов на радиаторы в помещениях администрации по ул.Победы д.29

Экономия от выполнения данного мероприятия составит 0,084 Гкал ежегодно:

ЭР	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
ТЭ	тыс. руб.	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	210,406

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:

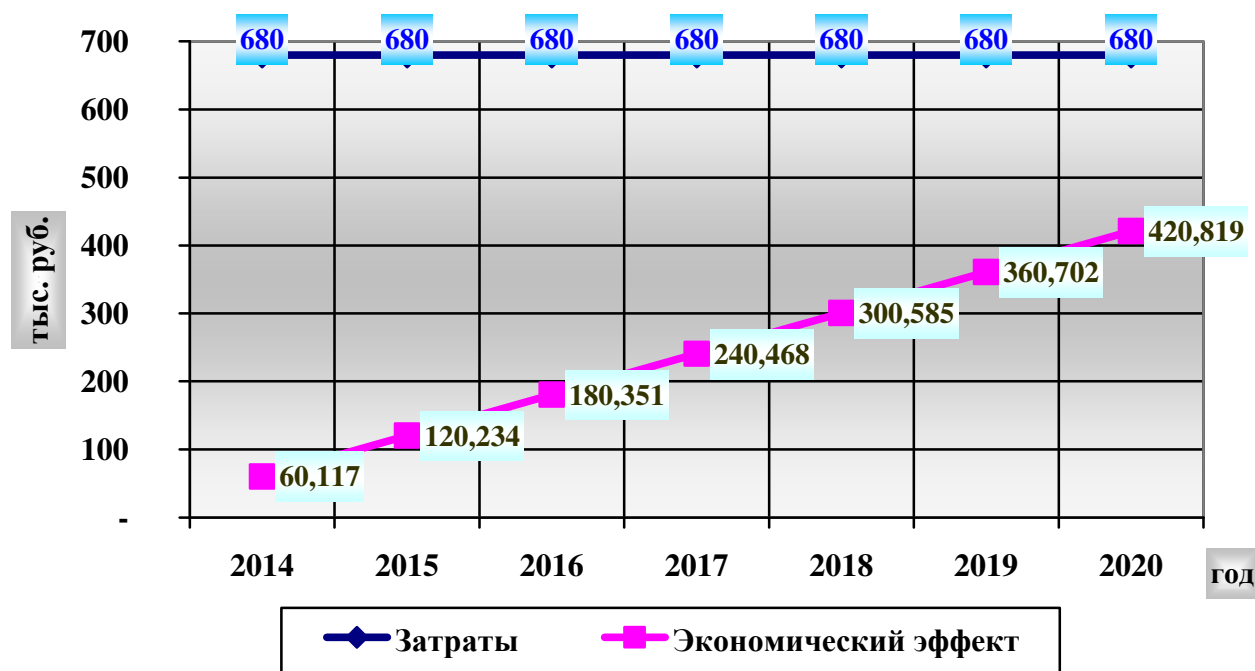


6.1.4 Установка окон ПВХ в помещениях администрации по ул.Победы д.29

Экономия от выполнения данного мероприятия составит 0,0241 Гкал ежегодно:

ЭР	Ед. изм.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,1687
ТЭ	тыс. руб.	60,117	60,117	60,117	60,117	60,117	60,117	60,117	420,819

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:

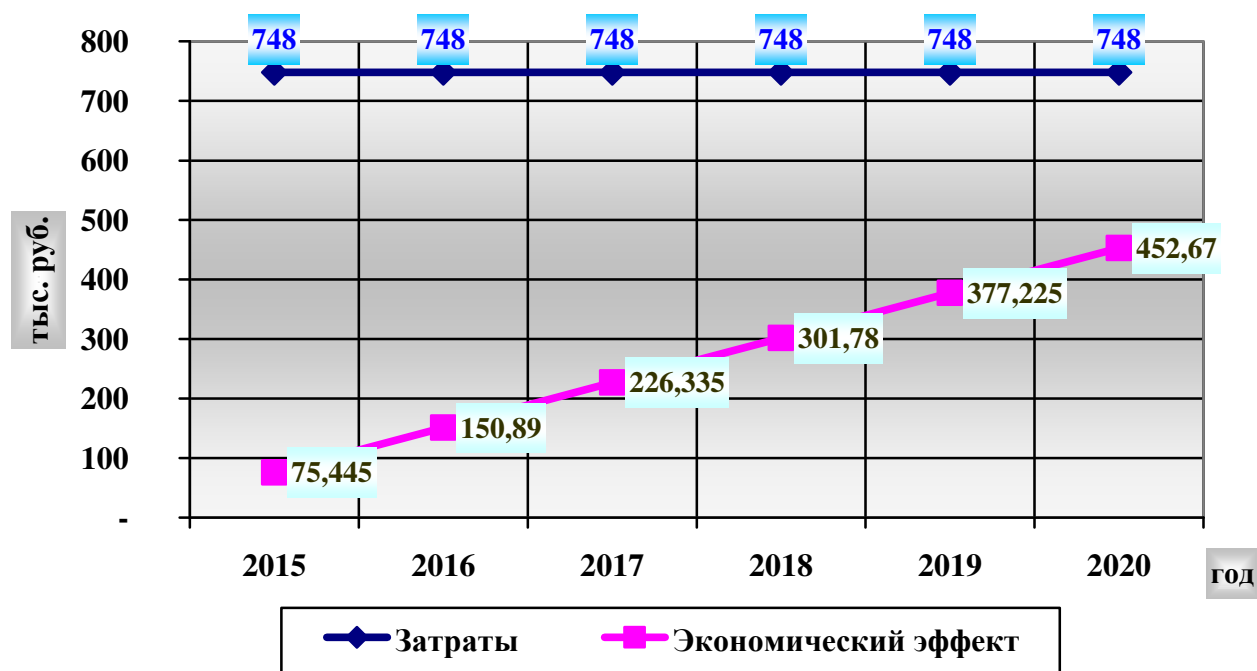


6.1.5 Установка окон ПВХ в здании администрации по ул.Победы д.21

Экономия от выполнения данного мероприятия составит 0,0302 Гкал ежегодно:

ЭР	Ед. изм.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,1812
ТЭ	тыс. руб.	75,445	75,445	75,445	75,445	75,445	75,445	452,67

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:

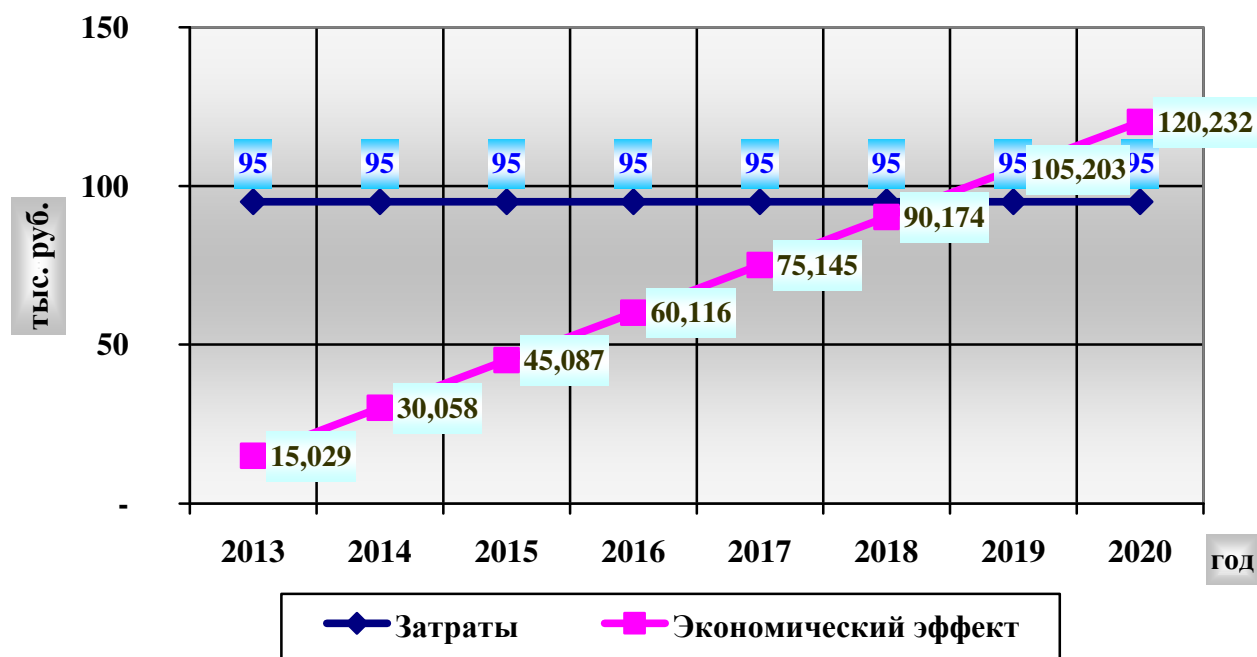


6.1.6 Гидравлическая регулировка системы отопления и горячего водоснабжения в здании администрации по ул.Победы д.29

Экономия от выполнения данного мероприятия составит 0,048 Гкал ежегодно:

ЭР	Ед. изм.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,048
ТЭ	тыс. руб.	15,029	15,029	15,029	15,029	15,029	15,029	15,029	15,029	120,232

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



Оценка эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Водоканал-Сервис».

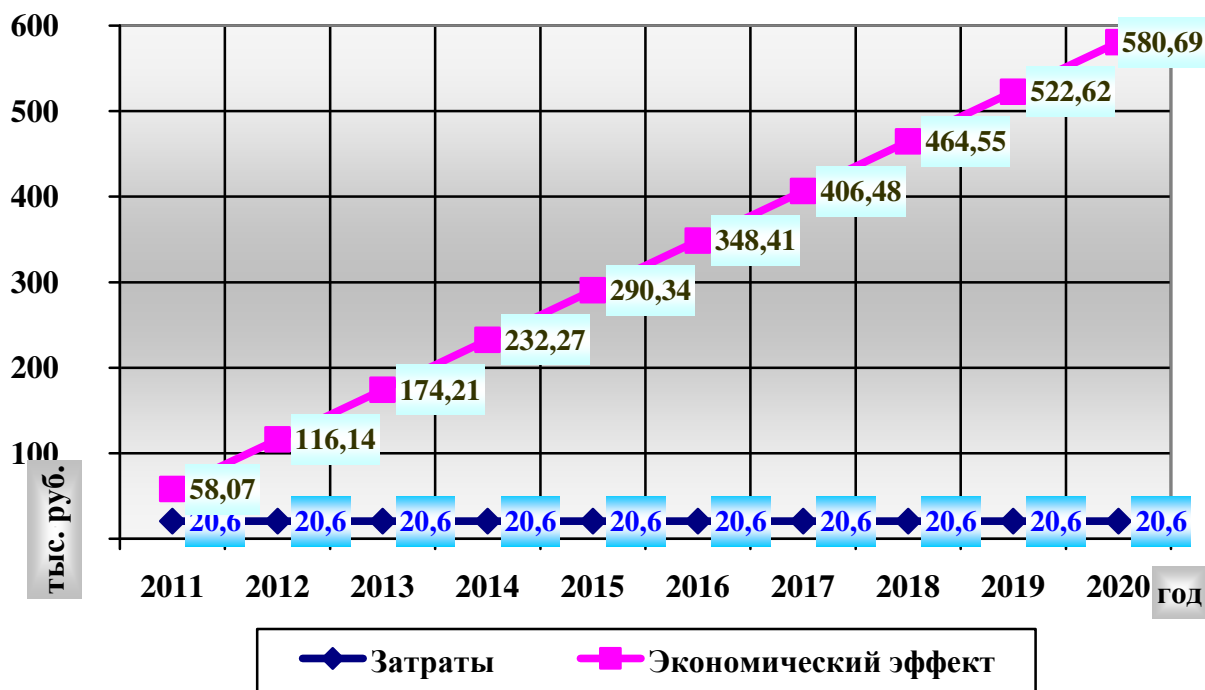
Данные по эффективности мероприятий взяты из программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО «Водоканал-Сервис».

6.1.7 Замена электроламп накаливания (75 Вт) на энергосберегающие (ECOLA 15W).

Ежегодная экономия от реализации мероприятия в стоимостном выражении составит:

$$\begin{aligned} \mathcal{E} &= (S_1 - S_2) + \sum_i (z_i^{ЛН} - z_i^{ЭЛ}) = (62,31 - 12,46) + (12,13 - 3,91) = \\ &= 58,07 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



6.1.8 Установка устройства плавного пуска насосных агрегатов.

По предварительным оценкам, годовая экономия при установке устройства плавного пуска составит 25,9 тыс. руб.

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:

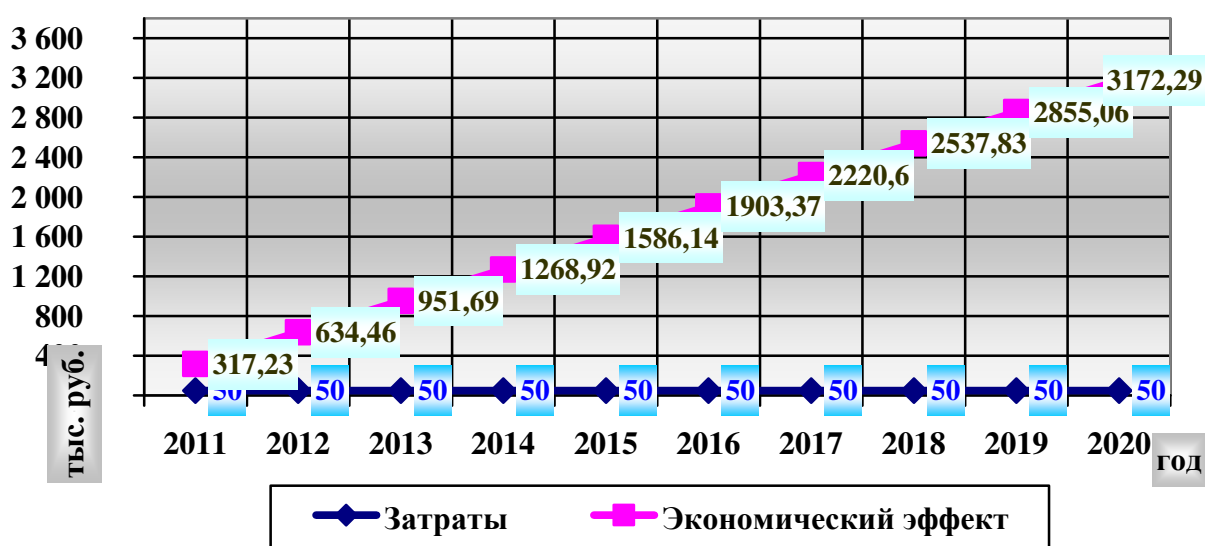


6.1.9 Замена электродотла системы отопления АБК очистных сооружений на менее энергоемкий WARMOS-V-7,5-30.

Затраты электроэнергии на отопление составляют 168 тыс. кВт×ч/год. При замене котла на WARMOS-V-7,5-30 затраты электроэнергии будут составлять 56 тыс. кВт×ч/год.

Таким образом, обеспечивается экономия в 112 тыс. кВт×ч/год или при тарифе на электроэнергию 2,83 руб./(кВт×ч) - 317,23 тыс. руб.

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:

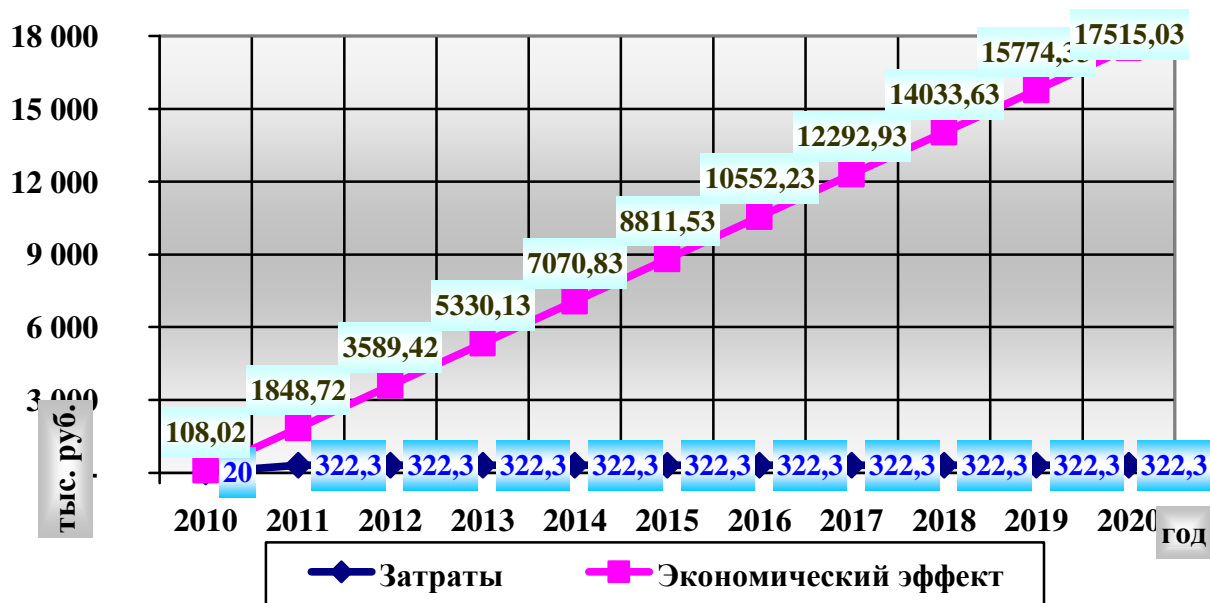


6.1.10 Установка приборов учета расхода холодной воды на лучах квартальных сетей водоснабжения

Ожидаемая экономия по энергоресурсам с учетом действующих тарифов:

ЭР	Ед. изм.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
вода	тыс. м ³	7,91	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	1282,21
вода	тыс. руб.	108,02	1740,70	1740,70	1740,70	1740,70	1740,70	1740,70	1740,70	1740,70	1740,70	1740,70	17515,03

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:

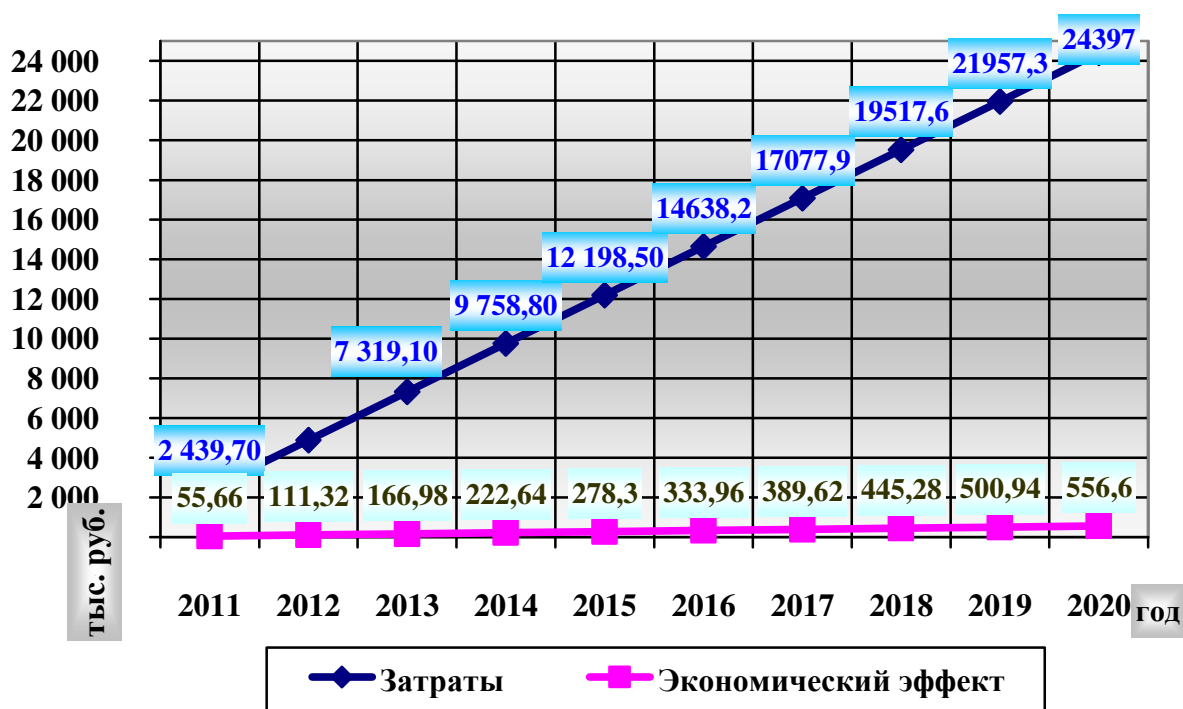


6.1.11 Замена квартальных сетей водоснабжения на пластик.

Замена сетей водоснабжения необходима в связи с большим износом трубопроводов.

По статистическим данным, в год происходит до 10 аварий, на ремонт которых затрачивается 181 тыс. руб. в год. Кроме того, теряется 27,5 м³ воды или в денежном выражении 37,56 тыс. рублей. Данное мероприятие не несет явного экономического эффекта, но необходимо для качественного и безаварийного обеспечения водой потребителей.

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



6.1.12 Замена квартальных сетей водоотведения на пластик

Замена сетей водоотведения необходима в связи с большим износом трубопроводов.

6.1.13 Внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам с учетом действующих тарифов:

ЭР	Ед. изм.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ЭЭ	тыс. кВт×час	191,22	382,43	573,65	573,65	573,65	573,65	573,65	573,65	573,65	573,65	573,65	4589,19
ЭЭ	тыс. руб.	541,60	1083,20	1624,80	1624,80	1624,80	1624,80	1624,80	1624,80	1624,80	1624,80	1624,80	12998,4

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



Оценка эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Теплосеть сервис»

6.1.14 Замена ламп накаливания на энергосберегающие

Ежегодная экономия в натуральном выражении составит 1,51 тыс. кВт·ч. Ежегодная экономия от реализации мероприятия в стоимостном выражении составит 7,18 тыс. руб.

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



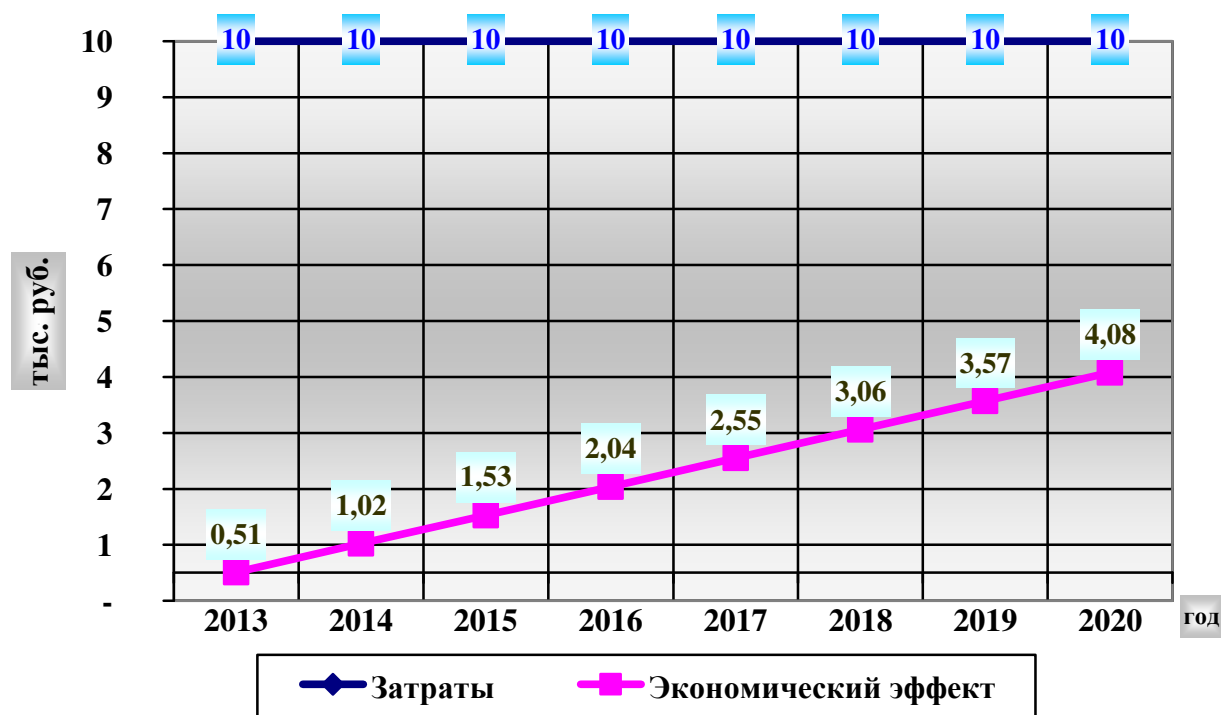
6.1.15 Замена деревянных рам на пластиковые с двухкамерным стеклопакетам

Основным направлением в обеспечении условий энергосбережения при эксплуатации любого здания является повышение теплоизоляционных характеристик ограждающих конструкций, в том числе снижение потерь тепловой энергии через оконное остекление.

Теплопотери через окно происходят по нескольким каналам: потери через оконный блок и переплеты (мостики холода, неплотности), потери за счет теплопроводности воздуха и конвективных потоков между стеклами, а также теплопотери посредством теплового излучения. Ожидаемая экономия по энергоресурсам:

ЭР	Ед. изм.	2013	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018	2019	2020	Всего
ТЭ	Тыс. Гкал	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00184
ТЭ	тыс. руб.	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	4,08

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом относительно базового года:

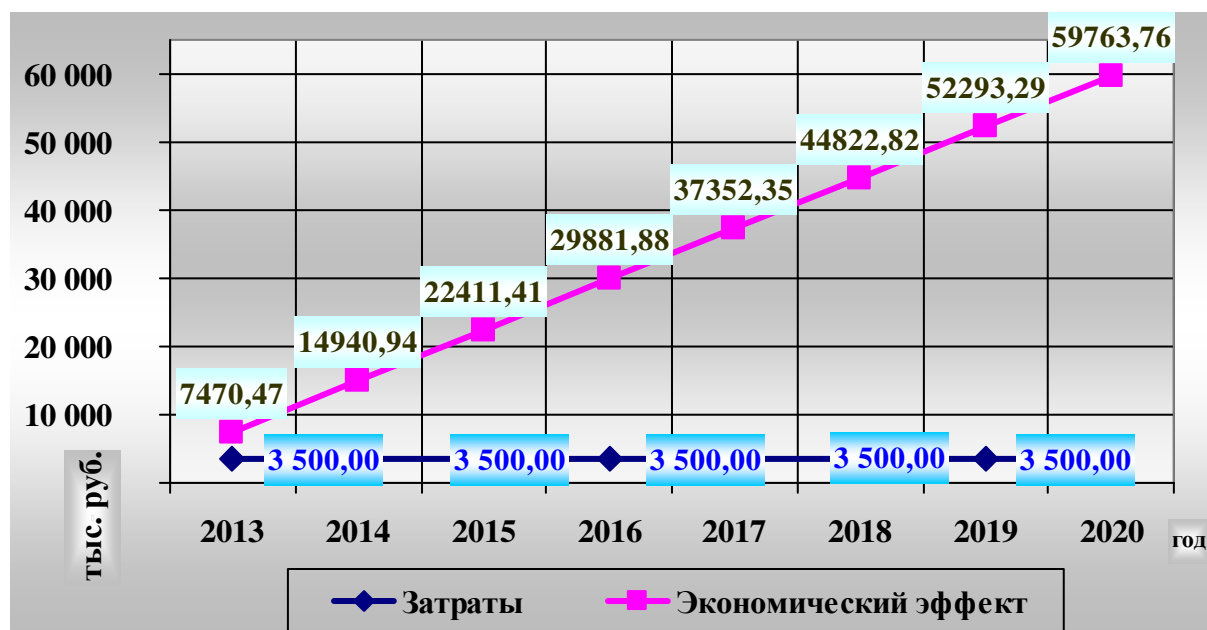


6.1.16 Установка приборов учета на границе раздела тепловой сети

Ожидаемая экономия по энергоресурсам за годы реализации программы:

ЭР	Ед. изм.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	26,48
ТЭ	тыс. руб.	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	59763,76

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом относительно базового года:

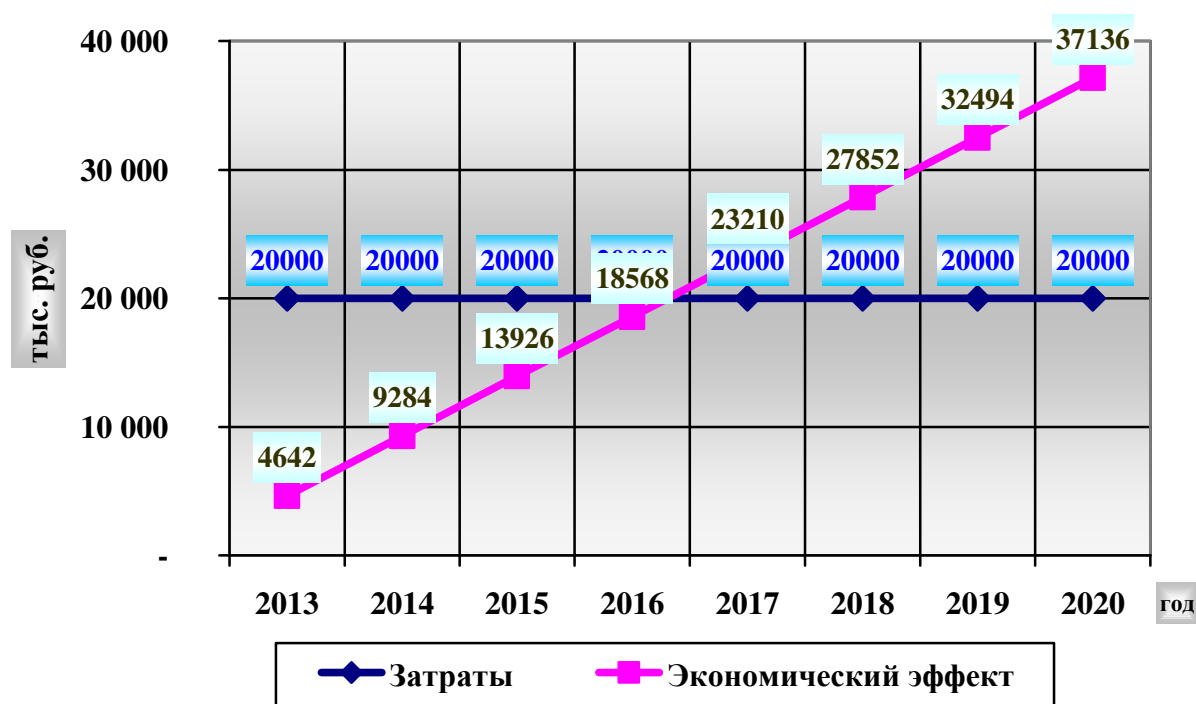


6.1.17 Замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции

Ожидаемая экономия по энергоресурсам за годы реализации программы:

ЭР	Ед. изм.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	16,456
ТЭ	тыс. руб.	4642	4642	4642	4642	4642	4642	4642	4642	37136

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом относительно базового года:



Оценка эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «Жилкомсервис-Ревда».

6.1.18 Замена ламп накаливания на энергосберегающие светодиодные лампы, установка датчиков движения.

Ежегодная экономия в натуральном выражении составит 1128,95 тыс. кВт·ч. Ежегодная экономия от реализации мероприятия в стоимостном выражении составит: 4851,21 тыс. руб.

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:

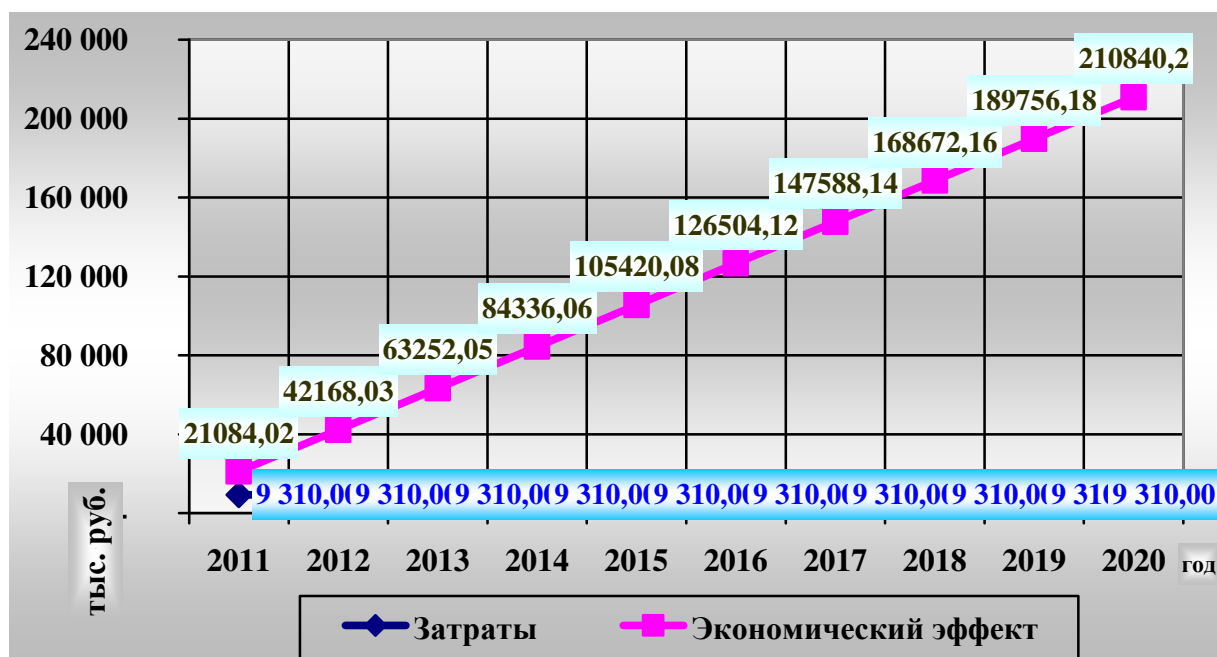


6.1.19 Установка коллективных приборов учета тепловой энергии ¹.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам за годы реализации программы:

ЭР	Ед. изм.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	11,156	11,156	11,156	11,156	11,156	11,156	11,156	11,156	11,156	11,156	111,56
ТЭ	тыс. руб.	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	210840,2

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом относительно базового года:



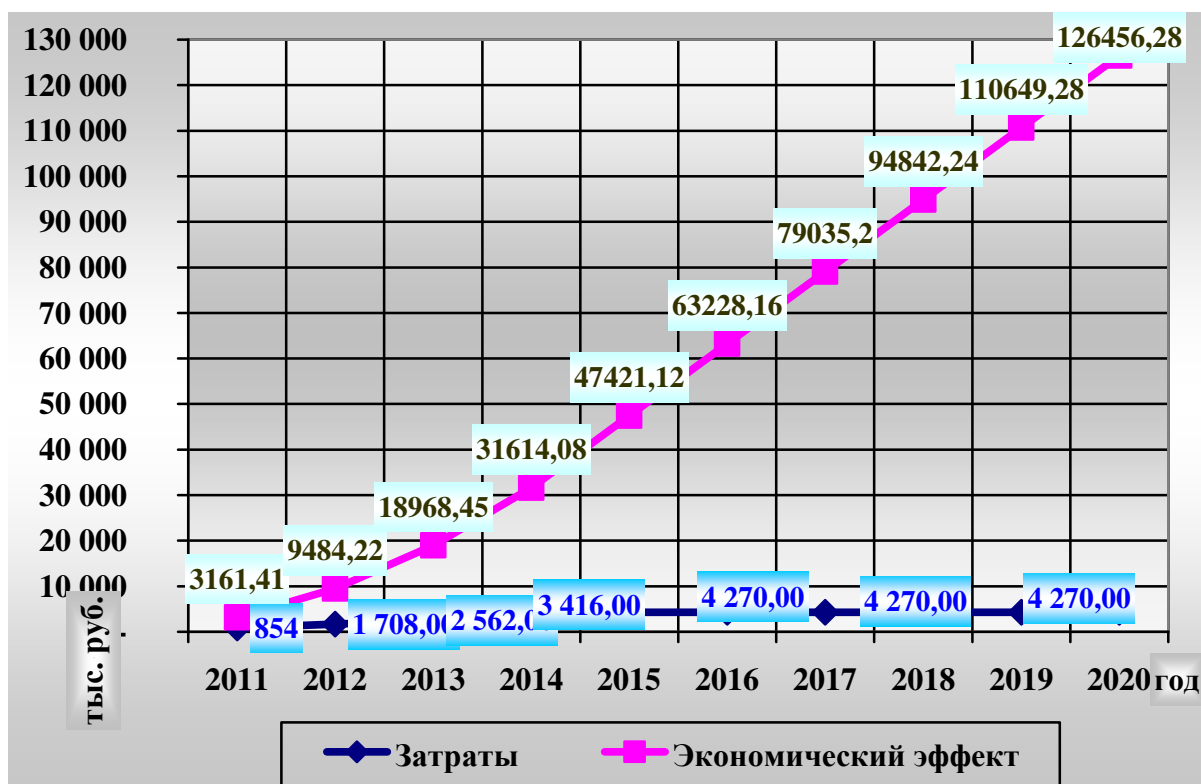
¹ Мероприятие является обязательным согласно Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ..

6.1.20 Установка балансировочных клапанов.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам за годы реализации программы:

ЭР	Ед. изм.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	1,673	3,345	5,018	6,691	8,364	8,364	8,364	8,364	8,364	8,364	66,89
ТЭ	тыс. руб.	3161,41	6322,82	9484,24	12645,65	15807,06	15807,06	15807,06	15807,06	15807,06	15807,06	126456,28

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



6.1.21 Установка коллективных приборов учета электроэнергии.

Мероприятие необходимо в связи с несоответствием класса точности и износом используемого оборудования.

6.1.22 Замена трубопроводов отопления и горячего водоснабжения с использованием энергосберегающих технологий, замена труб холодного водоснабжения и водоотведения с использованием труб и их аналогов увеличивающих срок и надежность эксплуатации (материал труб – полиэтиленовые ПЭ, ПВХ).

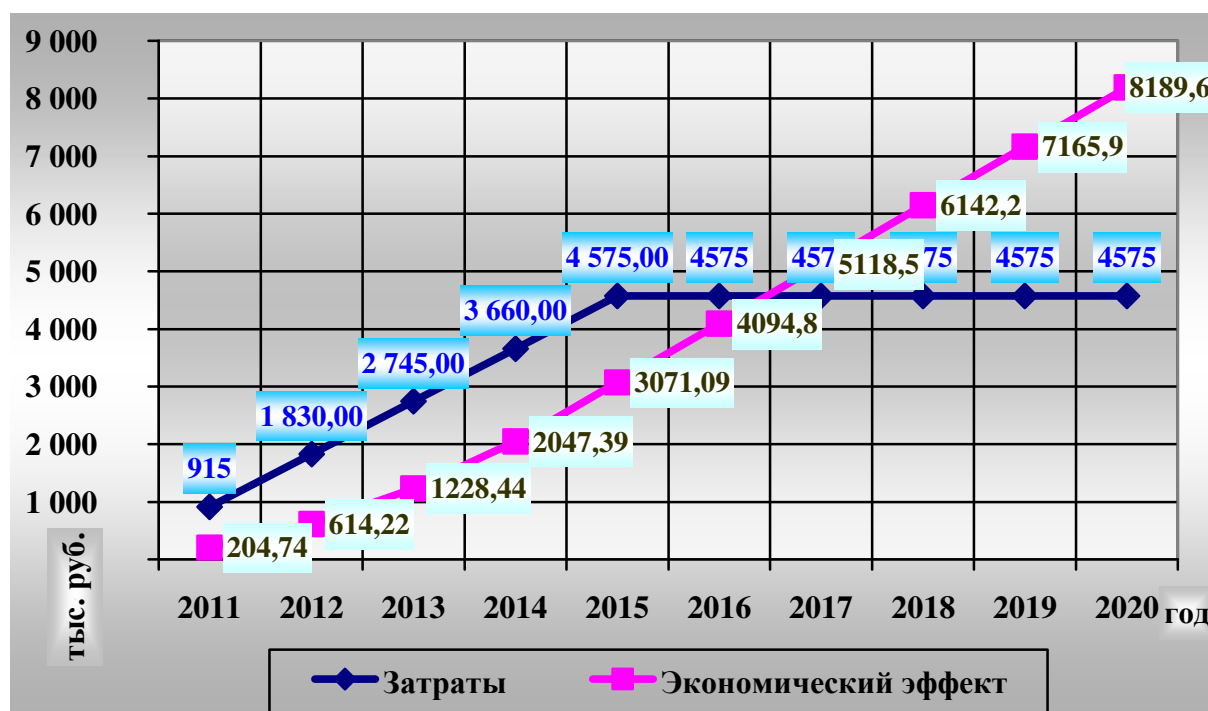
Мероприятие необходимо в связи с износом трубопроводов.

6.1.23 Установка двойных окон в подъездах жилых домов.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам за годы реализации программы:

ЭР	Ед. изм.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	Тыс. Гкал	0,108	0,217	0,325	0,433	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	4,335
ТЭ	тыс. руб.	204,74	409,48	614,22	818,96	1023,70	1023,70	1023,70	1023,70	1023,70	1023,70	8189,6

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



6.1.24 Установка металлических дверей с доводчиками.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам за годы реализации программы:

ЭР	Ед. изм.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	Тыс. Гкал	0,094	0,189	0,283	0,378	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	3,76
ТЭ	тыс.	178,45	356,89	535,34	713,78	892,23	892,23	892,23	892,23	892,23	892,23	7137,84

ЭР	Ед. изм.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
	руб.											

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:

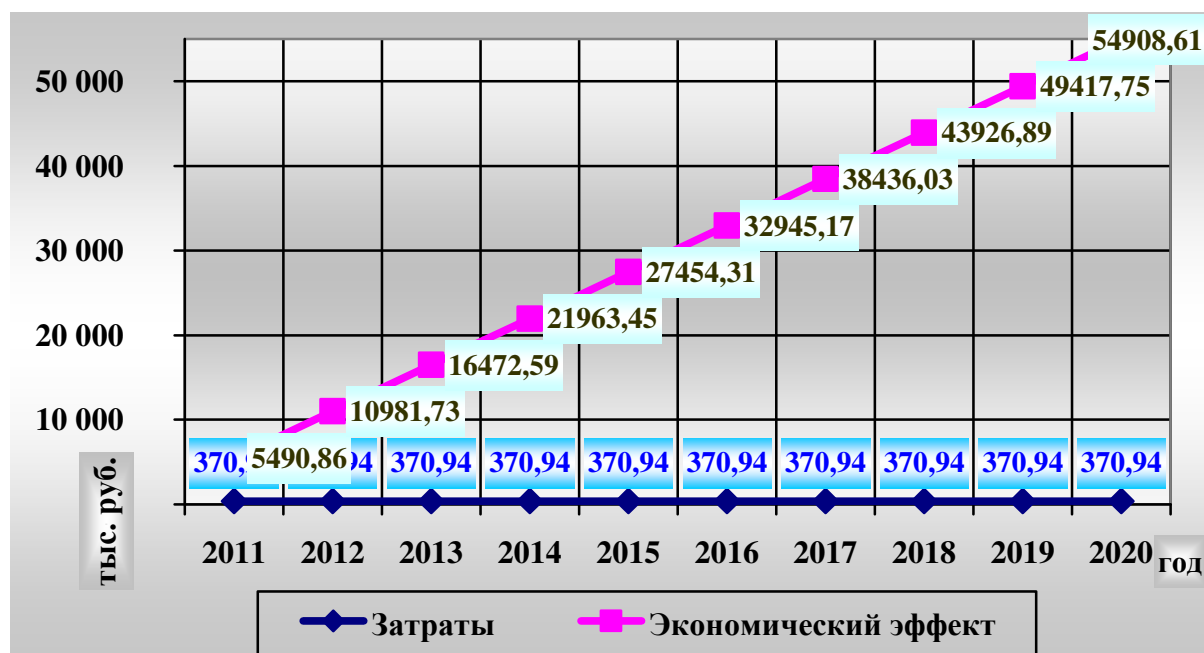


6.1.25 Проведение работ по утеплению фасадов зданий энергосберегающими материалами.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам с учетом действующих тарифов:

ЭР	Ед. изм.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
ТЭ	тыс. Гкал	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	29,05
ТЭ	тыс. руб.	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	54908,6

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом:



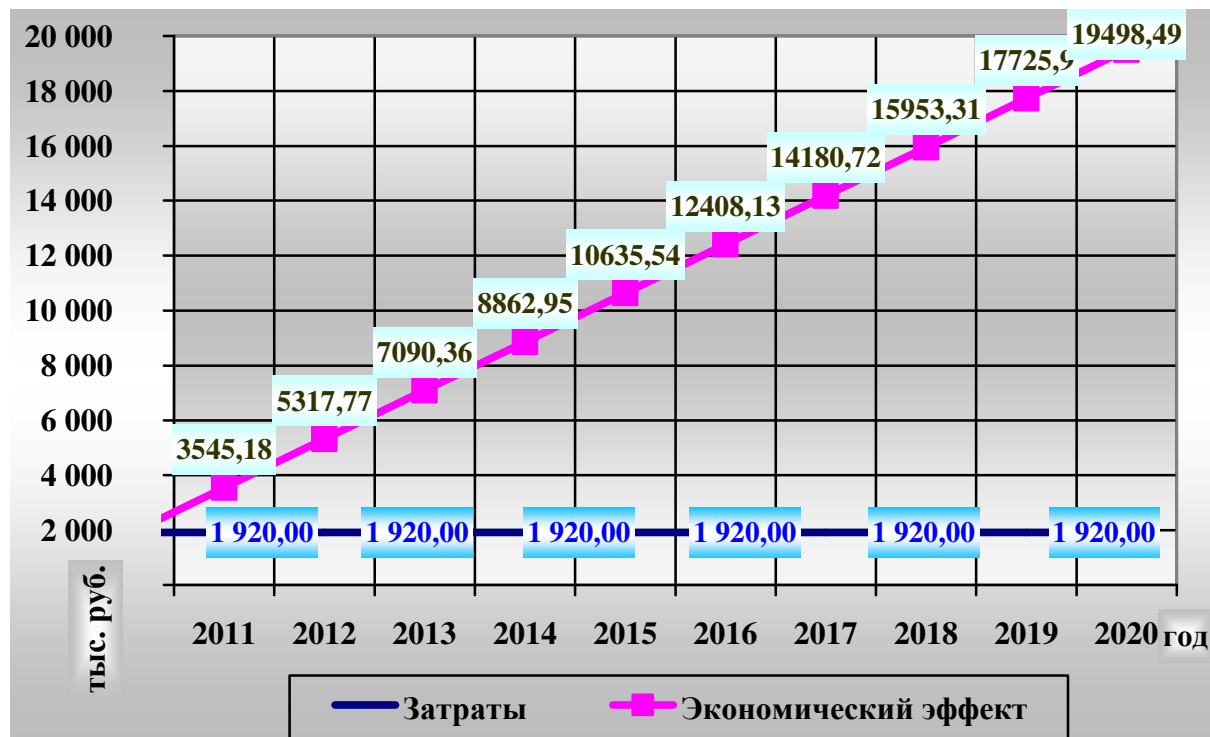
6.1.26 Установка коллективных приборов учета воды ².

Ожидаемая экономия по энергоресурсам за годы реализации программы:

ЭР	Ед. изм.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	Всего
вода	тыс. м ³	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	1427,47
вода	тыс. руб.	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	19498,49

Динамика прогнозируемого экономического эффекта по годам реализации мероприятия пропорционально динамике затрат в сравнении с произведенными затратами нарастающим итогом относительно базового года:

² Мероприятие является обязательным согласно Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ..



7 РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОГРАММЫ

Затраты на реализацию программных мероприятий рассчитываются, исходя из усредненных затрат на реализацию каждого вида мероприятий. Стоимость выполнения работ будет уточняться по результатам энергетических обследований объектов, входящих в Программу, и предложенных мероприятий определенных исходя из натуральных измерений.

Мероприятия Программы и объемы их финансирования в соответствии с Постановлением Правительства России от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» должны ежегодно корректироваться с учетом возможностей бюджетов всех уровней.

Комплексная реализация мероприятий по энергосбережению в полном объеме должна производиться исходя из заинтересованности всех участников процесса и включать в себя:

- средства региональных и муниципальных бюджетов;
- средства государственных институтов развития;
- ресурсы внебюджетных источников;
- инвестиционные ресурсы предприятий и организаций всех форм собственности;
- средства инвестиционных и производственных программ субъектов электроэнергетики и предприятий жилищно-коммунального комплекса;
- средства компаний, осуществляющих функции по управлению жилищным фондом, товариществ собственников жилья;
- средства населения и иных потребителей.

В соответствии с полномочиями, установленными для органов исполнительной власти Мурманской области, финансовое обеспечение настоящей муниципальной целевой программы возможно из бюджета Мурманской области и муниципального образования «Городское поселение Ревда» Ловозерского района Мурманской области в части проведения следующих мероприятий:

1. Работ по оборудованию приборами учета энергетических ресурсов и воды объектов муниципальной собственности;
2. Работ по строительству, реконструкции, ремонтам объектов муниципальной собственности;
3. Организации межбюджетных трансфертов с целью выполнения мероприятий по реконструкции объектов муниципальной собственности для повышения их энергоэффективности;

4. Информационных кампаний по формированию энергоэффективного поведения жителей.

Финансирование мероприятий, направленных на повышение эффективности использования ресурсов коммерческими предприятиями, организациями, коммунально-бытовыми потребителями и иными субъектами различных видов собственности и организационно-правовых форм, из областного и муниципального бюджета не предполагается. Участие органов исполнительной власти в реализации данных мероприятий ограничивается организационным содействием и консультационной помощью.

Кроме того, при реализации Программы предусматривается предоставление участникам программы гарантий Правительства Мурманской области при реализации проектов модернизации коммунальной инфраструктуры со сроком окупаемости более 10 лет и при привлечении долгосрочных кредитов для реализации проектов модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

Формирование государственной системы поддержки граждан с низким уровнем доходов для софинансирования их расходов на проведение комплексного капитального ремонта (модернизации) многоквартирного дома предусматривается в течение 2010-2015 г.г. Объем и порядок софинансирования за счет средств федерального бюджета мероприятий по государственной поддержке граждан с низким уровнем доходов при оплате возникающих у них обязательств по капитальному ремонту (модернизации) жилых домов и правила предоставления субъектам Российской Федерации соответствующих субсидий, а также правила предоставления субъектам Российской Федерации субсидий для софинансирования затрат на проведение капитального ремонта (модернизации) многоквартирных домов, введенных в эксплуатацию до 1992 г., с высоким уровнем физического износа или низкой степенью благоустройства будут утверждены Правительством Российской Федерации дополнительно.

Всего на реализацию мероприятий Программы на период до 2020 года потребуется 213675 тыс. руб. (см. Приложение 11).

Данные об объеме и источниках финансирования в разрезе источников финансирования и сроков реализации Программ (по годам), тыс. руб.:

Финансирование	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Муниципальный бюджет	1920	41128,6	30540,4	50405	39735,4	30951	5250	5550	5250	5250	5250
Внебюджетные источники	20,00	503,00	5 080,00	8 591,80	5 000,00	-	50	-	-	-	-
Итого	1940	41631,6	35620,4	58996,8	44735,4	30951	5300	5550	5250	5250	5250

8 МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Организацию и управление реализацией Программы осуществляет Рабочая группа, созданная при администрации городского поселения Ревда Ловозерского района, в целях разработки, реализации и корректировки Программы.

Администрация городского поселения Ревда Ловозерского района реализует функции заказчика Программы во взаимодействии с заинтересованными органами исполнительной власти Мурманской области и по мере необходимости готовит предложения по корректировке реестра объектов и перечня программных мероприятий на очередной финансовый год, уточняет объемы их финансирования, отдельные показатели, а также механизм реализации Программы.

Механизмы реализации Программы включают в себя:

1. Механизмы управления Программой и мониторинга ее реализации, в том числе:

- создание Рабочей группы по управлению реализацией Программы;
- реализация пилотных проектов для отработки основных механизмов долгосрочного финансирования проектов модернизации коммунальной инфраструктуры и повышения энергоэффективности в бюджетном секторе и жилом фонде;
- предоставление технического содействия и методической помощи участникам Программы при реализации основных мероприятий;
- проведение мониторинга реализации Программы на основе индикаторов, установленных в Программе.

2. Механизмы привлечения долгосрочных инвестиций в проекты модернизации коммунальной инфраструктуры и повышения энергоэффективности в бюджетном секторе и жилом фонде, в том числе:

- механизмы долгосрочного тарифного регулирования организаций коммунального комплекса на основе критериев доступности коммунальных услуг для населения;
- механизмы государственно-частного партнерства при реализации проектов модернизации коммунальной инфраструктуры на основе концессий и моделей «строительство-собственность-эксплуатация-передача»;
- создание единых региональных информационных систем учета накапливаемых собственниками помещений в многоквартирных домах имущественных прав и обязательств по финансированию капитального ремонта (модернизации) многоквартирных домов.

3. Финансовые механизмы, обеспечивающие привлечение внебюджетных долгосрочных источников финансирования для реализации проектов модернизации коммунальной инфраструктуры и повышения энергоэффективности в бюджетном секторе и жилом фонде, в том числе:

- долгосрочные инвестиционные кредиты государственных институтов развития для реализации проектов модернизации коммунальной инфраструктуры и повышения энергоэффективности в бюджетном секторе и жилом фонде;
- рефинансирование государственными институтами развития коммерческих банков, предоставляющих долгосрочные кредитные ресурсы для реализации таких проектов;
- энергосервисные контракты;
- стимулирование внедрения энергосберегающих мероприятий предприятий коммунального комплекса путем установления надбавок к тарифам;
- согласование включения в инвестиционные программы мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности;
- создание условий для привлечения частного капитала в реализацию энергосберегающих проектов и активизации частного бизнеса в этой сфере;
- стимулирование энергосберегающих проектов;
- стимулирование установки приборов учета в квартирах граждан, за счет распространения информации о снижении оплаты при использовании приборного учета и т.п.

4. Механизмы выравнивания стартовых условий доступности жилищно-коммунальных услуг для потребителей при реализации проектов модернизации коммунальной инфраструктуры и многоквартирных домов, в том числе:

- распределение целевых инвестиционных субсидий федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации с учетом межрегиональной дифференциации доли расходов на коммунальные услуги в доходах семей;
- субсидирование процентных ставок по кредитам и займам, предоставленным для реализации проектов модернизации коммунальной инфраструктуры и многоквартирных домов при нарушении критериев доступности стоимости коммунальных услуг для населения;
- софинансирование взносов на проведение капитального ремонта объединениям собственников помещений в многоквартирных до-

мах с высоким уровнем физического износа и гражданам с низким уровнем доходов.

Взаимоотношения администрации городского поселения Ревда Ловозерского района с заказчиками и исполнителями программных мероприятий осуществляются на договорной основе в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.2005 N 94-ФЗ "О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд".

9 МОНИТОРИНГ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Для осуществления контроля над выполнением мероприятий Программы, оценки эффективности, выделения и тиражирования лучшего опыта, должна быть создана система мониторинга реализации Программы, включающая организационные структуры мониторинга и специализированные информационные системы.

Контроль за выполнением программных мероприятий (внутренний мониторинг) осуществляется Рабочей группой администрации городского поселения Ревда Ловозерского района по разработке, реализации и корректировке Программы. Внешний мониторинг реализации Программы в соответствии с п. 90 Распоряжения Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 1830-р «Об утверждении Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации» осуществляет региональный филиал ФГУ «Российское энергетическое агентство» Минэнерго России на основании ежеквартальных отчетов.

Под внешний мониторинг попадают мероприятия, получающие любой вид государственной поддержки. Для этого на объекте вместе с системой приборов учета энергоресурсов и воды монтируется система «Энергостраж», осуществляющая мониторинг потребления ресурсов по приборам учета и передающая информацию в Государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Система обеспечит возможность мониторинга как хода выполнения мероприятий Программы (целевых показателей и индикаторов) на основе фактических данных, так и их эффективности, за счет организации структуры вертикального сбора данных (от объектов энергохозяйства и энергопотребления до центров сбора и консолидации информации) их визуализации и предоставления инструментов анализа и контроля.

Для обеспечения всей необходимой информацией в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности исполнителей, ответственных за реализацию мероприятий на объектах включенных в Программу в рамках Государственной информационной системы в области Энергосбережения и повышения энергоэффективности реализована подсистема «Ответственный за энергоэффективность». Система позволит с рабочего места специалиста получить доступ ко всем разделам, касающимся информации по его объекту, в том числе целевым показателям по объектам энергоэффективности, данным из паспортов энергетических обследований, данным фактического потребления, поступающего в систему через систему «Энергостраж».

10 ОЦЕНКА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ, СОЦИАЛЬНОЙ И БЮДЖЕТНОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОГРАММЫ

Качественное улучшение состояния коммунальной инфраструктуры, а также реализация мероприятий энергосбережения в бюджетном секторе и жилом фонде позволят обеспечить потребителям энергоресурсов сокращение расходов, повысить качество энергоснабжения и воды жилых помещений в многоквартирных домах, комфортные условия проживания и предоставлять им коммунальные услуги по доступным ценам.

Экономический эффект от реализации Программы и использования выделенных с этой целью бюджетных средств будет обеспечиваться за счет:

- использования бюджетных средств на возвратной основе для запуска механизма долгосрочного финансирования проектов модернизации коммунальной инфраструктуры и жилищного фонда;
- использования бюджетного софинансирования инвестиционных проектов исключительно в целях выравнивания доступности жилищно-коммунальных услуг для потребителей;
- распределения целевых инвестиционных субсидий федерального бюджета бюджетам с учетом межрегиональной дифференциации расходов граждан на коммунальные услуги;
- исключения использования бюджетных средств для софинансирования проектов, окупаемость которых может быть достигнута за счет эффектов от их реализации;
- привлечения средств внебюджетных источников (собственников помещений в многоквартирных домах, инвесторов в модернизацию коммунальной инфраструктуры, кредитных средств банков);
- создания эффективных механизмов оценки и управления инвестиционными рисками при реализации проектов по модернизации коммунальной инфраструктуры и многоквартирных домов.

Поддержка государством инвестиционных проектов по модернизации коммунальной инфраструктуры обеспечит формирование устойчивой системы привлечения средств частных инвесторов и кредитных ресурсов для реализации таких проектов.

Успешная реализация Программы позволит к 2020 году:

- снизить количество коммунальных ресурсов, потребляемых населением, в том числе: теплоэнергии к 2020 году на 37% от уровня 2009 г; холодной воды питьевого качества на цели холодного и горячего водоснабжения на 21% от уровня 2009 года; электроэнергии на 14% к уровню 2009 года;

- снизить потери воды при ее выработке, транспорте и распределении по сетям централизованных систем на 15% от уровня 2009 г.;
- создать устойчивую систему кредитования таких проектов и привлечь для модернизации многоквартирных домов собственные средства собственников жилья и заемные средства в размере во много раз превышающем стартовые бюджетные инвестиции.
- снизить удельное водопотребление на одного человека в сутки к 2020 году на 21% от уровня 2009 года;
- повысить долю физических лиц - собственников квартир в оплате стоимости работ по реконструкции, модернизации и капитальному ремонту многоквартирных домов, построенных до 1992 года, до 90% в 2020 году;
- ликвидировать расходы бюджетов всех уровней на покрытие убытков организаций коммунального комплекса;
- сократить межрегиональную дифференциацию стоимости коммунальных услуг. При этом доля расходов на коммунальные услуги в доходах граждан составит в 2020 году 6,9%, что соответствует среднеевропейскому уровню, а доля семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг, составит 15%.
- доля многоквартирных жилых домов полностью оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета электроэнергии, тепловой энергии, холодной и горячей воды в общем количестве многоквартирных домов, довести до 100% к 2015 году.

Потенциал энергосбережения, возможный к реализации в Муниципальном образовании «Городское поселение Ревда» Ловозерского района Мурманской области способен обеспечить суммарную годовую экономию финансовых средств в 2015 году в объеме 62340 тыс. руб. за счет повышения эффективности использования ресурсов при производстве и потреблении энергоресурсов в бюджетном секторе и жилищном фонде.

При реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть достигнуты конкретные результаты:

- экономия энергоресурсов и средств муниципального бюджета не менее 40 процентов (задание по экономии энергоресурсов определено законодательством Российской Федерации и составляет 3% в год (из расчета, что уровень энергопотребления снизится к 2020 году на 40% от уровня 2007 года);
- обеспечение нормальных климатических условий во всех муниципальных зданиях;
- сокращение вредных выбросов от энергоисточников в атмосферу;

- сокращение бюджетных расходов на тепло- и энергоснабжение муниципальных учреждений;
- повышение заинтересованности в энергосбережении;
- сокращение расходов тепловой и электрической энергии в муниципальных учреждениях;
- экономия потребления воды в муниципальных учреждениях и др.

Результатами реализации указанного потенциала является практическое привлечение потребителей к процессу экономии энергоресурсов, повышение культуры их потребления.

Ожидаемая экономия по годам в разрезе ресурсов представлена ниже.

Показатель	Ед. изм.	Объем экономии по годам											
		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Всего
Суммарная экономия электрической энергии	млн. кВт×ч	0	0,364	1,131	1,900	2,672	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,897	2,345
Суммарная экономия тепловой энергии	тыс. Гкал	0	15,9355	17,826	25,121	27,537	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	269,043
Суммарная экономия воды	тыс. м ³	137,68	259,95	262,7	265,45	268,2	270,95	273,7	276,45	279,2	281,95	284,7	2860,93

В рамках разработки программы проведен анализ и рассмотрены основные неблагоприятные факторы на пути повышения энергоэффективности, а также возможные решения - законодательные или организационные инициативы, которые необходимы для устранения данных барьеров.

В качестве основных факторов, способных оказать неблагоприятное воздействие на реализацию муниципальной целевой программы, необходимо выделить следующие:

- недостаточное осознание значимости повышения энергоэффективности и невысокий уровень осведомленности потребителей и поставщиков энергоресурсов и коммунальных услуг. Преодоление данного барьера возможно посредством информационной политики, стимулирующей рациональное использование энергоресурсов.
- отставание в принятии нормативно-правовой базы на федеральном и региональном уровне, регламентирующей отношения в области энергосбережения.
- отсутствие синхронизации между мероприятиями по повышению энергоэффективности потребителями и производителями энергоресурсов. В случае если сокращение потребления ресурсов и услуг, вызванное реализацией мер по энергосбережению, будет опережать модернизацию и повышение эффективности у производителей энергоресурсов и поставщиков услуг, возможно снижение рентабельности работы последних в результате фактического со-

кращения поступления финансовых средств, предусмотренных утвержденными тарифами. Для того чтобы избежать возникновения данного фактора, реконструкция производственных мощностей должна опережать внедрение ресурсосберегающих технологий в системах потребления.

- влияние кризисных явлений, в результате чего возможно недостаточное бюджетное финансирование, направленное на повышение энергетической эффективности, в рамках объемов, предусмотренных Программой, в результате возможно недостижение плановых показателей программы. В данном случае необходима корректировка Программы с учетом фактической возможности бюджетов.

Оценка эффективности осуществляется по годам или этапам в течение всего срока реализации целевой программы в соответствии с «Методическими рекомендациями Минэнерго и ЖКХ Мурманской области по доработке/разработке муниципальных программ по «Энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2010 -2015 годы и на перспективу до 2020 года» (письмо Минэнерго и ЖКХ Мурманской области от 19.10.2010 № 21-03/3090-ГМ «О доработке муниципальных программ»), приведенной в «Приложение 3».

После проведения энергетических обследований с составлением энергетических паспортов, должны быть разработаны мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, с расчетом экономии энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражении на годы их реализации.

Реализацию этих мероприятий рекомендуется выполнять путем разработки и утверждения долгосрочных целевых программ и инвестиционных программ в соответствии с требованиями постановления правительства Мурманской области от 30 июня 2008 г. № 309-ПП «О порядке принятия решений о разработке долгосрочных целевых программ мурманской области и их формирования и реализации» (в ред. постановлений Правительства Мурманской области от 19.08.2008 № 395-ПП, от 30.06.2009 № 279-ПП).

Приложение 1 Перечень программных мероприятий, объемы и источники финансирования

№ п/п	Наименование мероприятия по энергосбережению	Затраты, тыс. руб.												Источник финансирования	Экономия ТЭР,												
		всего	в том числе по годам												всего (за период реализации программы)	натуральная величина / тыс. руб.											
			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	Организационные мероприятия в бюджетной сфере																										
1.1	Обучение ответственного лица в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	24			12	12																					
1.2	Проведение энергоаудита МУ «Культурно-спортивный центр»	200			100					100																	
1.3	Проведение энергоаудита в здании администрациях МО Ревда	200			100					100																	
2	Организационные мероприятия в коммунальной сфере																										
2.1	Проведение энергоаудита ООО «Водоканал-Сервис»	100		50						50					Собств. Средства												
2.2	Проведение энергоаудита ООО «Теплосетьсервис»	200			100					100																	
3	Технические мероприятия в бюджетной сфере																										
3.1	Замена деревянных входных дверей на металлические с доводчиками в здании администрации	60		34,6	25,4											0,0095 тыс Гкал	-	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
																17,91 тыс. руб	-	1,08	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
3.2	Установка терморегуляторов на радиаторы в помещениях администрации по ул.Победы д.29	180								180						0,084 тыс.Гкал	-	-	-	-	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
																210,406 тыс.руб	-	-	-	-	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058	30,058
3.3	Установка окон ПВХ в помещениях администрации по ул.Победы д.29	680								680						0,1687 тыс.Гкал	-	-	-	-	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241
																420,819 тыс.руб	-	-	-	-	60,117	60,117	60,117	60,117	60,117	60,117	60,117
3.4	Установка окон ПВХ в здании администрации по ул.Победы д.21	748								748						0,1812 тыс.Гкал	-	-	-	-	-	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302
																452,67 тыс.руб	-	-	-	-	-	75,445	75,445	75,445	75,445	75,445	75,445

№ п/п	Наименование мероприятия по энергосбережению	Затраты, тыс. руб.												Источник финансирования	Экономия ТЭР,													
		всего	в том числе по годам												всего (за период реализации программы)	натуральная величина / тыс. руб.												
			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
3.5	Гидравлическая регулировка системы отопления и горячего водоснабжения в здании администрации по ул.Победы д.29	95			95										0,048 тыс.Гкал	-	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
															120,232 тыс.руб	-	-	-	15,029	15,029	15,029	15,029	15,029	15,029	15,029	15,029	15,029	
3.6	Установка окон ПВХ в здании спортивно-технического общества «СКИФ»	126				126									34,05 тыс.Квт*ч	-	-	-	-	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	
															144,73 тыс.руб	-	-	-	-	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	
3.7	Установка окон ПВХ в здании культурно-спортивного центра	5 220,00				5220									2,186 тыс.Гкал	-	-	-	-	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	
															4899,99тыс.руб	-	-	-	-	700	700	700	700	700	700	700	700	
3.8	Гидравлическая регулировка системы отопления в тепловом узле здания культурно-спортивного центра	95,00			95,00										0,5 тыс.Гкал	-	-	-	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	
															1120 тыс.руб	-	-	-	140	140	140	140	140	140	140	140	140	
3.9	Утепление фасада здания культурно-спортивного центра	3326,4				3326,4									7,311 тыс. Гкал	-	-	-	-	0,1873	1,1873	1,1873	1,1873	1,1873	1,1873	1,1873	1,1873	
															2939,99 тыс.руб	-	-	-	-	420	420	420	420	420	420	420	420	
4.0	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы в МУ «Культурно-спортивный центр»	25		25											109,5 тыс.кВт*ч	-	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	
															363,7 тыс.руб	-	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37	
5	Технические мероприятия в коммунальной сфере																											
5.1	Замена электроламп накаливания (75 Вт) на энергосберегающие (ЕСОЛА 15W)	21		21										Собств. Средства	153,9 тыс.кВт*ч	-	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	
															580,7 тыс.руб	-	58,07	58,07	58,07	58,07	58,07	58,07	58,07	58,07	58,07	58,07	58,07	
5.2	Установка устройства плавного пуска насосных агрегатов	240		80	80	80								Собств. Средства	233,1 тыс.руб	-	8,63	17,27	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
5.3	Замена электродвигателя системы отопления АБК очистных сооружений на менее	50		50										Собств. Средства	1120 тыс.кВт*ч	-	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	

№ п/п	Наименование мероприятия по энергосбережению	Затраты, тыс. руб.												Источник финансирования	Экономия ТЭР, натуральная величина / тыс. руб.												
		всего	в том числе по годам												всего (за период реализации программы)	в том числе по годам											
			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
	энергоемкий WARMOS-V-7,5-30														3172,3 тыс.руб	-	317,23	317,23	317,23	317,23	317,23	317,23	317,23	317,23	317,23	317,23	317,23
5.4	Установка приборов учета расхода холодной воды на лучах квартальных сетей водоснабжения	322	20	302										Собств. Средства	1282,21 тыс. куб м	7,91	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43	127,43
															17515,02 тыс. руб	108,02	1740,7	1740,7	1740,7	1740,7	1740,7	1740,7	1740,7	1740,7	1740,7	1740,7	
5.5	Замена квартальных сетей водоснабжения на пластик	24 400		2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	2 440	Бюджетные средства	151,25 тыс. куб м	-	2,75	5,5	8,25	11	13,75	16,5	19,25	22	24,75	27,5	
															3061,36 тыс. руб	-	55,66	111,33	166,99	222,66	278,32	333,96	389,62	445,28	500,94	556,6	
5.6	Замена квартальных сетей водоотведения на пластик	28 100		2 810	2 810	2 810	2 810	2 810	2 810	2 810	2 810	2 810	2 810	Бюджетные средства													
5.7	Внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой	15 000			5 000	5 000	5 000							Собств. Средства	4589,2 тыс.руб	-	-	191,22	382,43	573,65	573,65	573,65	573,65	573,65	573,65	573,65	
															12998,4 тыс. кВт*ч	-	-	541,6	1083,2	1624,8	1624,8	1624,8	1624,8	1624,8	1624,8	1624,8	
5.8	Замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции	20000				20000								Бюджетные средства	16,456 тыс.кал	-	-	-	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	
															37136тыс. руб	-	-	-	4642	4642	4642	4642	4642	4642	4642	4642	
5.9	Установка приборов учета на границе раздела тепловой сети	3500				3500								Собств. Средства	26,48тыс. Гкал	-	-	-	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	3,31038	
															59763,76 тыс.руб	-	-	-	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	7470,47	
6.0	Замена деревянных рам на пластиковые с двухкамерным стеклопакетам	10,00				10								Собств. Средства	0,00184 тыс.Гкал	-	-	-	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	
															4,08 тыс. руб	-	-	-	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
6.1	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	1,80				1,80								Собств. Средства	12,08 тыс. кВт*ч	-	-	-	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
															57,44 тыс. руб	-	-	-	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	
7.0	Технические мероприятия в жилищном фонде																										
7.1	Замена ламп накали-	4 160		832	832	832	832	832							9031,6 тыс.	-	225,79	451,58	677,37	903,16	1128,95	1128,95	1128,95	1128,95	1128,95	1128,95	

№ п/п	Наименование мероприятия по энергосбережению	Затраты, тыс. руб.												Источник финансирования	Экономия ТЭР, натуральная величина / тыс. руб.											
		всего	в том числе по годам												всего (за период реализации программы)	в том числе по годам										
			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	вания на энергосберегающие светодиодные лампы, установка датчиков движения														кВт*ч											
															38809,67 тыс. руб	-	970,24	1940,48	2910,72	3880,97	4851,21	4851,21	4851,21	4851,21	4851,21	4851,21
7.2	Установка коллективных приборов учета тепловой энергии	9 310		2010		7300									111,6 тыс. Гкал	-	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16
															210840,2 тыс. руб	-	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02	21084,02
7.3	Установка балансировочных клапанов	4 270		854	854	854	854	854							66,89 тыс. Гкал	-	1,67	3,35	5,02	6,69	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
															126456,28 тыс. руб		3161,41	6322,82	9484,24	12645,65	15807,06	15807,06	15807,06	15807,06	15807,06	15807,06
7.4	Установка коллективных приборов учета эл. энергии	1 185		1 185																						
7.5	Замена трубопроводов отопления и горячего водоснабжения с использованием энергосберегающих технологий, замена труб холодного водоснабжения и водоотведения с использованием труб и их аналогов увеличивающих срок и надежность эксплуатации (материал труб – полиэтиленовые ПЭ, ПВХ)	109 530		21 906	21 906	21 906	21 906	21 906																		
7.6	установка двойных окон в подъездах жилых домов	4 575		915	915	915	915	915							4,32 тыс. Гкал	-	0,11	0,22	0,32	0,43	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
															8189,6 тыс.руб	-	204,74	409,48	614,22	818,96	1023,7	1023,7	1023,7	1023,7	1023,7	1023,7
7.7	установка металлических дверей с доводчиками	2 230		446	446	446	446	446							3,76 тыс. Гкал	-	0,09	0,19	0,28	0,38	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
															7137,84 тыс. руб	-	178,45	356,89	535,34	713,78	892,23	892,23	892,23	892,23	892,23	892,23
7.8	Проведение работ по утеплению фасадов зданий энергосбере-	371		371											29,05 тыс. Гкал	-	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905

№ п/п	Наименование мероприятия по энергосбережению	Затраты, тыс. руб.												Источник финансирования	Экономия ТЭР,											
		всего	в том числе по годам												всего (за период реализации программы)	натуральная величина / тыс. руб.										
			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.			2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	гающими материалами														54908,6 тыс. руб	-	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86	5490,86
7.9	Установка коллективных приборов учета водоснабжения	1 920													1427,47 тыс. куб м	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77	129,77
			450	137,593	174,737	1157,67									19498,49 тыс. руб	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59	1772,59
8.0	установка индивидуальных приборов учета в муниципальных жилых помещениях	983				983																				
8.1	установка индивидуальных приборов учета малоимущим гражданам, проживающим в муниципальных жилых помещениях, в том числе	349			174,737	174,737																				
		332			166	166									Областной бюджет											
		17,474			8,737	8,737									Местный бюджет											
	Всего:																									
	тыс. руб.	241 807,61	470,00	34 469	35 970	68 612	44 735	30 951	5 300,00	5 550,00	5 250,00	5 250,00	5 250		601439,96	1880,61	35080,1	39851,2	56881,71	62781,53	67352,03	67407,67	67463,33	67518,99	67574,65	67630,31
	тыс. кВт'час														23459,53	0	364,13	1131,52	1900,42	2672,07	2897,86	2897,86	2897,86	2897,86	2897,86	2897,86
	тыс. Гкал														269,043	0	15,9355	17,826	25,12161	27,53701	30,43721	30,43721	30,43721	30,43721	30,43721	30,43721
	тыс. куб. м (вода)														2860,93	137,68	259,95	262,7	265,45	268,2	270,95	273,7	276,45	279,2	281,95	284,7
	тыс. куб. м (газ)														0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 2 Индикаторы для расчета целевых показателей

№ п/п	Общие сведения	Единица измерения					Примечание
			2009	2010	2011	2012	
1	2	3	5	6	7	7	8
п1	Муниципальный продукт	млрд. руб.	0,52	0,56	0,99	0,821	
п2	Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) муниципальным образованием (далее – МО)	тыс. т у.т.	11,637	11,453	11,373	11,408	
п3	Объем потребления электрической энергии (далее – ЭЭ) МО	тыс. кВт×ч	35843	35650	35430	35511	
п4	Объем потребления тепловой энергии (далее – ТЭ) МО	тыс. Гкал	90,662	90,42	90,38	90,46	
п5	Объем потребления воды МО	тыс. куб. м	1105,07	1061,92	964,48	835,84	
п6	Объем потребления природного газа МО	тыс. куб. м	71,4	75,9	50,8	43,7	
п7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт×ч	1453,6	1344,27	1338,2	1342,7	

п8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	0	0	0	0	
п9	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	81,62	107,36	612,74	835,05	
п10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	19,5	20,8	21,1	20,4	
п11	Тариф на ЭЭ по МО (население)	руб./кВтхч	1,6/1,12	1,75/1,225	2,02/1,414	с 01.01.2013 - 2,02/1,414 руб., с 01.07 - 2,34/1,989 руб.	дома с газом/дома с эл.плитами
	(организации, предприятия)	руб./кВтхч	2,4478/3,1477	3,4928/4,0031	4,0317/4,6035	4,6035/4,9257	регулируемые тарифы/нерегулируемые тарифы
	(другое)	руб./кВтхч	–	–			
п12	Тариф на ТЭ по МО (население)	руб./Гкал	1760,56	1966,54	2241,86/2509,447	2509,447/2888,369	с 01.01.13 /с 01.07.13
	(организации, предприятия)	руб./Гкал	1760,56	1966,54	2241,86/2509,447	2509,447/2888,369	с 01.01.13 /с 01.07.13
	(другое)	руб./Гкал	–	–			
п13	Тариф на воду по МО (население)	руб./куб. м	10,83	13,66	15,85/17,97	17,97/19,03	с 01.01.13 /с 01.07.13
	(организации, предприятия)	руб./куб. м	10,83	13,66			

	<i>(другое)</i>	руб./куб. м	0	0	0	0	
п14	Тариф на природный газ по МО (<i>население</i>)	руб./ тыс. куб. м	34,21	41,19	48,61/55,46	55,46	привозной газ, руб/кг
	<i>(организации, предприятия)</i>	руб./ тыс. куб. м	0	0	0	0	
	<i>(другое)</i>	руб./ тыс. куб. м	0	0	0	0	
п15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов	т у.т.	0	0	0	0	
п16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО	т у.т.			0	0	
п17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд. руб.	0	0	0	0	

п18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд. руб.	0	0	0	0	
п19	Расход ТЭ бюджетными учреждениями (далее – БУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0	0	0	0	
п20	Площадь бюджетных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета	кв. м	0	0	0	0	
п21	Расход ТЭ бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	10668	12004	12098	12128	
п22	Площадь бюджетных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов	кв. м	36300	36300	36300	36300	

п23	Расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб. м	59621	55361	55975	55983	
п24	Численность сотрудников бюджетных учреждений, в которых расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета	чел.	710	710	710	710	
п25	Расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	куб. м	0	0	0	0	
п26	Численность сотрудников бюджетных учреждений, в которых расчеты за воду осуществляются с применением расчетных способов	чел.	0	0	0	0	
п27	Расход ЭЭ на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	1453600	1344266	1338166	1342658	

п28	Численность сотрудников бюджетных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета	кв. м	710	710	710	710	
п29	Расход ЭЭ на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВтхч	0	0	0	0	
п30	Численность сотрудников бюджетных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетных способов	кв. м	0	0	0	0	
п31	Объем природного газа, потребляемого (используемого) бюджетными учреждениями МО	тыс. куб. м	0	0	0	0	
п32	Объем природного газа, потребляемого (используемого) бюджетными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	0	0	0	0	
п33	Бюджет МО	тыс. руб.	54757,9	59785,3	98656,7	81777,3	

п34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетных учреждений	тыс. руб.	3915,4	4932,8	4457,5	4499,4	
п35	Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	
п36	Общее количество бюджетных учреждений	ед.	1	1	1	1	
п37	Количество бюджетных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	ед.	0	0	2	2	
п38	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	ед.	0	0	0	0	
п39	Общее количество муниципальных заказчиков	ед.	2	2	2	2	
п40	Количество муниципальных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты)	ед.	0	0	0	0	

п41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс. руб.	31791,2	34461,7	50768,8	69000,6	
п42	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности	тыс. руб.	1490,4	5322,4	10992,6	10222,5	
п43	Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	
п44	Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	чел.	0	0	0	0	
п45	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	кВтч	0	0	0	0	

п46	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтхч	0	0	0	0	
п47	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	кВтхч	8050400	8770400	8554600	8212000	
п48	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	кВтхч	0	0	0	0	
п49	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кВтхч	8050400	8770400	8554600	8212000	

п50	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО	Гкал	0	0	0	0	
п51	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0	0	0	0	
п52	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	Гкал	63100	72200	70321,5	63521,4	
п53	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	Гкал	0	0	0	0	
п54	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	куб. м	0	0	0	0	

п55	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб. м	0	0	0	0	
п56	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	куб. м	610800	590900	670725	521712	
п57	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	куб. м	22000	52000	422557	521712	
п58	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	куб. м	73600	70900	318990	438920	

п59	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	тыс. куб. м	0	0	0	0	
п60	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	0	0	0	0	
п61	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО	тыс. куб. м	71,4	75,9	50,8	43,7	

п62	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. куб. м	19,5	20,8	21,1	20,4	
п63	Число жилых домов на территории МО	ед.	62	62	54	52	
п64	Число жилых домов на территории МО, в отношении которых проведено энергетическое обследование	ед.	0	0	0	0	
п65	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв. м	0	0	0	0	

п66	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв. м	192050	192050	188407	187019	
п67	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв. м	84900	84900	120500	187019	
п68	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв. м	67800	67800	67907	0	

п69	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв. м	0	0	0	0	
п70	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв. м	0	0	0	0	
п71	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета)	кв. м	22592	22592	22592	22592	

п72	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв. м	59859	59859	57091,2	56568,8	
п73	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./кВтхч	0	0	0	0	
п74	Удельный расход топлива на выработку ТЭ	т у.т./Гкал	0,127	0,128	0,128	0,128	
п75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтхч	0	0	0	0	
п76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	9649	10860	9541	8861	
п77	Объем потерь воды при ее передаче	куб. м	181900	120559	78619	71010	
п78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтхч	3063793	2956560	1945206	1931174	

п79	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств на территории МО	ед.	0	0	0	0	
п80	Количество общественного транспорта на территории МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	ед.	0	0	0	0	

Приложение 3 Методика оценки эффективности реализации муниципальной целевой программы

1. Назначение методики

Методика оценки планируемой эффективности долгосрочной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Мурманской области» (далее - Программа) предназначена для оценки эффективности реализации Программы, определения планируемого вклада результатов Программы в социально-экономическое развитие Мурманской области, обоснования соответствия целей и задач Программы требованиям федерального законодательства. Оценка эффективности реализации Программы проводится ежегодно по окончании отчетного периода.

2. Критерии, применяемые для оценки планируемой эффективности Программы

Для оценки планируемой эффективности Программы применяются следующие критерии:

а) соответствие Программы требованиям Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

б) соответствие показателей и индикаторов Программы требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

в) уровень финансового обеспечения Программы и его структурные параметры.

Обязательным условием оценки планируемой эффективности Программы является успешное полное выполнение запланированных на период ее реализации программных мероприятий.

3. Критерии, применяемые для оценки эффективности реализации Программы

Для оценки эффективности реализации Программы применяются следующие критерии:

а) критерии экономической эффективности, которые включают оценку вклада Программы в экономическое развитие области, а также оценку эффективности использования топливно-энергетических ресурсов на всех стадиях производства энергии, распределения и потребления;

б) критерии бюджетной эффективности, которые учитывают сопоставление затрат областного бюджета на реализацию программных мероприятий, а также учитывают сокращение средств областного бюджета, используемых в качестве субсидий и дотаций на компенсацию разницы между установленными тарифами для отдельных категорий потребителей и реальной стоимостью производимых энергоресурсов.

Бюджетная эффективность Программы оценивается по соотношению достигнутых результатов к объему финансирования на реализацию мероприятий Программы;

в) критерии социальной эффективности Программы.

Социальная эффективность учитывает вклад реализации Программы в снижение роста платежей для наименее социально защищенных групп потребителей энергоресурсов.

Оценка эффективности заключается в сравнении фактически достигнутых основных показателей за соответствующий период с утвержденными значениями целевых индикаторов (в соответствии с таблицей 1).

Эффективность реализации Программы оценивается как степень фактического достижения целевых значений показателей по формуле:

$$E = \frac{\sum_{i=1}^n \frac{I_i - \phi_i}{I_i}}{n} \times 100 \%,$$

где:

E - эффективность реализации Программы (процентов);

n

I - фактическое значение индикатора, утвержденное Программой;

φ

n

I - нормативное значение индикатора, утвержденное Программой;

n

n - количество индикаторов Программы.

Приложение 4 Перечень сокращений

ВБС	—	внебюджетные средства;
ВИЭ	—	возобновляемы источники энергии;
ВЭР	—	вторичные энергетические ресурсы;
кв. м	—	метр квадратный (м ²);
КОС		канализационные очистные сооружения;
куб. м	—	метр кубический (м ³);
МО	—	муниципальное образование;
МУП	—	муниципальное унитарное предприятие;
ПУ	—	приборы учета;
РС	—	расчетный способ;
т у.т.	—	тонна условного топлива;
ТК	—	транспортный комплекс;
ТЭ	—	тепловая энергия;
ТЭО	—	технико-экономическое обоснование;
ТЭР	—	топливно-энергетические ресурсы;
ЭО	—	энергетическое обследование;
ЭСД	—	энергосервисный договор;
ЭЭ	—	электрическая энергия.

Приложение 5 Список литературы

1. Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
2. Указ Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
3. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р «Об утверждении Основных направлений государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2020 года»;
4. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 г. № 1662-р «Об утверждении Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года»;
5. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р «Об утверждении Энергетической стратегии России на период до 2030 года»;
6. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
8. Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
9. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 07 июня 2010 г. № 273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;
10. Постановление Правительства Мурманской области от 30 октября 2009 г. № 510-ПП «О стратегии развития энергосбережения в Мурманской области»;
11. Постановление Правительства Мурманской области от 06 апреля 2010 г. № 142-ПП «О плане мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Мурманской области»;

12. Постановление Правительства Мурманской области от 16 июня 2009 г. № 250-ПП (ред. от 30.04.2010) «О региональной программе «Адресная программа по поэтапному переходу на отпуск ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа) потребителям в соответствии с показаниями коллективных (общедомовых) приборов учета потребления таких ресурсов на 2009 - 2011 годы»;
13. Методические рекомендации Минэнерго и ЖКХ Мурманской области по доработке/разработке муниципальных программ по «Энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2010 -2015 годы и на перспективу до 2020 года» (письмо Минэнерго и ЖКХ Мурманской области от 19.10.2010 № 21-03/3090-ГМ «О доработке муниципальных программ).