

## Содержание

1. Паспорт Программы.....	4
2. Введение.....	10
2.1. Общая часть .....	10
2.2. Термины и определения .....	12
2.3. Нормативно-правовое обеспечение Программы .....	14
3. Общие сведения.....	18
3.1. Общая характеристика городского округа Нижняя Салда .....	18
3.2. Общая характеристика жилищного фонда городского округа Нижняя Салда.....	19
3.3. Организации коммунального комплекса и ресурсоснабжающие организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности на территории городского округа Нижняя Салда.....	21
3.4. Общие сведения о коммунальной инфраструктуре городского округа. Описание действующих систем. Анализ рынка предоставления услуг и возможности развития. ....	23
3.5. Объекты социальной сферы и муниципальные учреждения.....	41
3.6. Промышленные предприятия и предприятия малого и среднего бизнеса.....	45
3.7. Агропромышленный сектор.....	46
3.8. Транспортный комплекс, связь.....	46
4. Мероприятия Программы.....	47
4.1. Совершенствование нормативно-правовой базы энергосбережения, стимулирование и повышение квалификации кадров.....	47
4.2. Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре ...	49
4.3. Повышение энергоэффективности в жилищном фонде.....	57
4.4. Повышение энергоэффективности в муниципальной сфере.....	63
4.5. Снижение энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формирование энергосервисной инфраструктуры.....	70
4.6. Повышение энергоэффективности в строительстве и стройиндустрии, на транспорте, в агропромышленном комплексе и потребительской сфере	70
4.7. Мероприятия муниципальной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда.....	73
5. Общие сведения для расчета целевых показателей для Муниципальной Программы .....	81
5.1. Описание и оценка сложившейся на территории муниципального образования ситуации.....	81
5.2. Анализ топливно-энергетического хозяйства.....	82
5.3. Индикаторы расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности .....	83

6. Целевые показатели повышения энергетической эффективности и энергосбережения городского округа Нижняя Салда на период до 2020 года.	96
7. Источники и объемы финансирования Программы .....	114
8. Система организации контроля за выполнением Программы. ....	116
9. Возможности для улучшения экологической безопасности, повышения благоприятного уровня проживания и сокращения выбросов парниковых газов.....	117
10. Ожидаемые конечные результаты реализации Программы и её социально-экономической эффективности.....	124

## 1. Паспорт Программы

Наименование Программы	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года
Основание для разработки Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Федеральный Закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li> <li>- Закон Свердловской области от 25 декабря 2009 года № 117-ОЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности на территории Свердловской области»;</li> <li>- Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 года № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;</li> <li>- Приказ Министерства регионального развития РФ от 7 июня 2010 года № 273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях» (с изменениями, внесенными приказом Министерства регионального развития РФ от 26 августа 2011 года № 417);</li> <li>- Постановление Правительства Свердловской области от 11 октября 2010 года № 1486-ПП «Об утверждении Областной целевой программы «Энергосбережение в Свердловской области» на 2011-2015 годы» (с изменениями, внесенными Постановлением Правительства Свердловской области от 29 мая 2012 года № 576-ПП).</li> </ul>
Заказчик Программы	Администрация городского округа Нижняя Салда
Разработчик Программы	Администрация городского округа Нижняя Салда
Основные	– Администрация городского округа Нижняя Салда;

исполнители Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Организации коммунального комплекса городского округа Нижняя Салда;</li> <li>– Управляющие компании городского округа Нижняя Салда;</li> <li>– Муниципальные учреждения и муниципальные унитарные предприятия городского округа Нижняя Салда;</li> <li>– Энергосервисные компании.</li> </ul>
Сроки реализации Этапы реализации Программы	<p>2012 – 2020 годы.</p> <p>I этап – 2012 год - формирование Программы, сбор исходной информации, начало проведения энергетических обследований;</p> <p>II этап – 2013 год – начало реализации мероприятий;</p> <p>III этап – 2013-2020 годы - реализация основных мероприятий Программы, мониторинг.</p> <p>Внесение изменений, корректировка Программы, уточнение ожидаемых результатов и целевых показателей – ежегодно.</p>
Цель Программы	<p>Активизация в Городском округе Нижняя Салда практических действий и расширение набора инструментов политики энергосбережения, способных обеспечить повышение энергоэффективности экономики, снижения удельного энергопотребления в муниципальных организациях, жилищно-коммунальном хозяйстве, транспорте и в сфере услуг:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– создание экономических и организационных условий для эффективного использования энергоресурсов на объектах бюджетной сферы и жилищного фонда;</li> <li>– создание благоприятных условий для привлечения инвесторов в коммунальную инфраструктуру;</li> <li>– сокращение расходов бюджета на финансирование оплаты коммунальных услуг, потребляемых объектами бюджетных учреждений, за счет рационального использования энергоносителей;</li> <li>– сокращение расходов населения на оплату коммунальных услуг, за счет их рационального потребления;</li> <li>– сокращение расходов на оплату энергоресурсов на объектах коммунальной инфраструктуры;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– поддержание комфортного теплового режима внутри зданий для улучшения качества жизнедеятельности в объектах бюджетной сферы и жилищного фонда.</li> </ul>
Основные задачи Программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Обновление основных производственных фондов экономики на базе новых энерго- и ресурсосберегающих технологий и оборудования, автоматизированных систем и информатики;</li> <li>– Сокращение бюджетных расходов на коммунальные услуги;</li> <li>– Снижение удельных показателей потребления топлива, электрической и тепловой энергии при производстве большинства энергоемких видов продукции, работ, услуг, а также в общественных и жилых зданиях городского округа Нижняя Салда;</li> <li>– Наращивание темпов комплексного оснащения средствами инструментального учета, контроля и автоматического регулирования энергоносителей, содействие формированию разветвленной энергосервисной сети;</li> <li>– Стимулирование энергосбережения в муниципальной сфере, в жилищном комплексе, в коммунальном хозяйстве, на производстве и в быту, повышение административной и экономической ответственности за энергорасточительную деятельность и поведение;</li> <li>– Совершенствование и повышение достоверности статистического учета и отчетности по производству и потреблению топлива и энергии на муниципальном уровне;</li> <li>– Концентрация финансовых и трудовых ресурсов на широкомасштабных работах по капитальному и текущему ремонту коммунальной инфраструктуры и жилищного фонда с целевой установкой снижения удельного потребления тепловой энергии в жилищно-коммунальной сфере к 2015 году в 1,3 раза, а к 2020 году в 1,7 раза по отношению к уровню 2007 года.</li> </ul>

<p>Важнейшие целевые показатели и индикаторы</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Снижение энергоемкости.</li> <li>– Снижение электроемкости.</li> <li>– Снижение теплоемкости.</li> <li>– Снижение затрат местного бюджета на оплату коммунальных услуг.</li> <li>– Снижение удельной энергоемкости важнейших видов продукции.</li> <li>– Снижение удельной энергоемкости жилищного фонда.</li> <li>– Снижение потерь энергоресурсов при производстве, транспортировке и потреблении.</li> <li>– Повышение уровня инструментального учета потребления энергетических ресурсов бюджетными организациями и жилищным фондом.</li> </ul>
<p>Перечень основных разделов Программы</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Общие сведения о городском округе.</li> <li>– Общие сведения о коммунальной инфраструктуре городского округа. Описание действующих систем. Анализ рынка предоставления услуг и возможности развития.</li> <li>– Совершенствование нормативно-правовой базы энергосбережения, стимулирование и повышение квалификации кадров.</li> <li>– Повышение энергоэффективности в муниципальной сфере.</li> <li>– Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре и жилищном фонде.</li> <li>– Снижение энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формирование энергосервисной инфраструктуры.</li> <li>– Повышение энергоэффективности в строительстве и стройиндустрии, на транспорте и в потребительской сфере.</li> <li>– Целевые показатели повышения энергетической эффективности и энергосбережения городского округа Нижняя Салда до 2020 года.</li> </ul>

Предполагаемые источники финансирования Программы	<p>Внебюджетные источники:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса;</li> <li>▪ тарифы на тепловую и электрическую энергию организаций коммунального комплекса;</li> <li>▪ собственные средства предприятий;</li> <li>▪ тариф на капитальный ремонт жилищного фонда;</li> <li>▪ собственные средства граждан;</li> <li>▪ кредитные, заемные средства;</li> <li>▪ средства энергосервисных компаний;</li> <li>▪ средства внебюджетных фондов;</li> <li>▪ прочие привлеченные средства.</li> </ul> <p>Средства бюджетов всех уровней.</p>
Управление реализацией Программы и контроль выполнения	Администрация городского округа Нижняя Салда
Объем средств на реализацию Программы	<p><b><i>По предварительным прогнозам на реализацию мероприятий Программы до 2020 года необходимы средства в размере 519 734,400 тыс.руб. в т.ч.:</i></b></p> <p>– Совершенствование нормативно-правовой базы энергосбережения, стимулирование и повышение квалификации кадров – 550,0 тыс.руб. за счет средств местного бюджета.</p> <p>– Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре – 284 481,0 тыс.руб. в том числе:</p> <p><i>Теплоснабжение – 77 029,0 тыс.руб., в т.ч.:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Внебюджетные средства – 69 326,100 тыс.руб.;</li> <li>- Средства местного бюджета – 7 702,900 тыс.руб.</li> </ul> <p><i>Водоснабжение – 175 092 тыс.руб., в т.ч.:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Внебюджетные средства – 157 582,800 тыс.руб.;</li> <li>- Средства местного бюджета – 17 509,200 тыс.руб.</li> </ul> <p><i>Водоотведение и очистка сточных вод – 32 000,0 тыс.руб., в т.ч.:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Внебюджетные средства – 28 800,0 тыс.руб.;</li> <li>- Средства местного бюджета – 3 200,0 тыс.руб.</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества – 360,0 тыс.руб. за счет средств местного бюджета.</li> <li>– Повышение энергоэффективности в жилищном фонде – 203 625,0 тыс.руб., в т.ч.:             <ul style="list-style-type: none"> <li>- Внебюджетные средства – 10 846,250 тыс.руб.;</li> <li>- Средства областного бюджета – 173 500,875 тыс.руб.;</li> <li>- Средства местного бюджета – 19 277,875 тыс.руб.</li> </ul> </li> <li>– Повышение энергоэффективности в муниципальной сфере – 31 078,4 тыс.руб., в т.ч.:             <ul style="list-style-type: none"> <li>- Средства областного бюджета – 27 970,560 тыс.руб.;</li> <li>- Средства местного бюджета – 3 107,840 тыс.руб.</li> </ul> </li> </ul>
<p>Ожидаемые конечные результаты реализации Программы и ее социально-экономической эффективности</p>	<p><b><i>В ходе реализации мероприятий Программы к 2020 году ожидается реальная экономия потребления энергетических ресурсов в размере 152,736 млн.руб.</i></b></p> <p>В результате реализации Программы по предварительным прогнозам ожидается экономия ТЭР в коммунальной сфере по Городскому округу Нижняя Салда в размере 30,351 млн.руб. в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- теплоснабжение - ↓ на 18,116 млн.руб.</li> <li>- водоснабжение - ↓ на 9,124 млн.руб.</li> <li>- водоотведение и очистка сточных вод - ↓ на 3,110 млн.руб.</li> </ul> <p>Экономия в потреблении энергоресурсов в жилищной и муниципальной сфере ожидается в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- жилищный фонд - ↓ на 20,664 млн.руб.</li> <li>- муниципальный сектор - ↓ на 12,578 млн.руб.</li> </ul>



## **2. Введение**

### **2.1. Общая часть**

Данная муниципальная программа направлена на активизацию практических действий и расширение набора инструментов государственной политики энергосбережения, способных обеспечить к 2020 году снижение энергоемкости валового муниципального продукта городского округа Нижняя Салда не менее чем на 40 процентов по отношению к уровню 2007 года.

Реализация мероприятий муниципальной программы будет способствовать устойчивому обеспечению экономики и населения городского округа топливом и энергией, сокращению удельного потребления топливно-энергетических ресурсов в организациях муниципальной сферы и реального сектора экономики, росту конкурентоспособности, энергетической и экологической безопасности Свердловской области.

Основной проблемой, решению которой способствует программа, является преодоление энергетических барьеров экономического роста за счет оптимального соотношения усилий по наращиванию энергетического потенциала и снижения потребности в дополнительных энергоресурсах за счет энергосбережения.

Необходимыми условиями укрепления энергетической безопасности является устойчивое и надежное обеспечение всех потребителей топливом и энергией, создание резервов для подключения новых объектов к инженерным сетям, удержание расходов на энергоресурсы в пределах экономической доступности для всех групп потребителей.

Целью муниципальной программы повышения энергоэффективности и энергосбережения является активизация в Городском округе Нижняя Салда практических действий по расширению набора инструментов реализации политики энергосбережения, способных обеспечить повышение энергоэффективности экономики, снижения удельного энергопотребления в муниципальных организациях, жилищно-коммунальном хозяйстве, транспорте и в сфере услуг, в частности за счет следующих приоритетных направлений:

- разработка и запуск системы морального и материального стимулирования повышения энергоэффективности и энергосбережения в муниципальной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве, на производстве и в быту, а также административной и экономической ответственности за энергорасточительную деятельность и поведение;
- наращивание темпов комплексного оснащения средствами инструментального учета, мониторинга, контроля и автоматического регулирования объемов потребления энергоносителей;
- индикативное планирование показателей и формирование заданий по энергосбережению и энергоэффективности в муниципальной сфере,

организациях других видов экономической деятельности, с целевой установкой сокращения доли расходов на коммунальные услуги в общих расходах местного бюджета к 2015 году в 1,3 раза, к 2020 году – в 1,5 раза;

- совершенствование и повышение достоверности учета потреблению топлива и энергии, особенно в муниципальной сфере и жилищно-коммунальном секторе;

- концентрация финансовых и временно незанятых трудовых ресурсов на широкомасштабных работах по капитальному и текущему ремонту коммунальной инфраструктуры и жилищного фонда с целевой установкой снижения удельного потребления тепловой энергии в жилищно-коммунальной сфере к 2015 году в 1,3 раза, а к 2020 году в 1,7 раза по отношению к уровню 2007 года;

- поддержка организаций малого и среднего бизнеса в разработке и производстве энергоэффективного оборудования, приборов и материалов, средств контроля и регулирования, программного метрологического и информационного обеспечения;

- интенсивность обновления основных производственных фондов на базе новых энерго- и ресурсосберегающих технологий и оборудования, автоматизированных систем и информатики;

- изменение структуры экономики с увеличением доли наукоемких видов экономической деятельности;

- реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности коммунального комплекса через производственные и инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Кроме того, энергосбережение является одним из важнейших аспектов реформирования жилищно-коммунального хозяйства и направлено на снижение затрат на производство, подачу и потребление топливно-энергетических ресурсов, где эта проблема стоит особенно остро.

Приоритетными задачами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере жилищно-коммунального хозяйства являются снижение удельных показателей потребления и сокращение потерь электрической, тепловой энергии, воды и природного газа.

Для внедрения энергоэффективных технологий в сфере жилищно-коммунального хозяйства необходима организация приборного учета потребления энергетических ресурсов на объектах жилищно-коммунальной инфраструктуры.

Энергосбережение должно быть выгодным не только для потребителей ресурсов, но и для организаций, профессионально занимающихся энергосбережением и для инвесторов.

Внедрение организационно-правовых и финансовых механизмов значительно ускорит перевод жилищно-коммунальной и муниципальной сфер деятельности на энергоэффективный путь развития. Энергосбережение для

потребителей энергоресурсов является доступным способом снижения расходов, путем минимизации использования энергии, что достигается информационной поддержкой, методами пропаганды и обучением.

Также необходимо обеспечить активное участие собственников многоквартирных домов в энергоэффективном управлении жилищным фондом. С этой целью предусматривается создание механизмов мотивации управляющих компаний в повышении комфортности проживания и эффективности использования поставляемых коммунальных ресурсов, разработка правовых норм, определяющих энергосервис как один из видов коммунальных услуг, и выведение энергосервисных компаний на рынок оказания коммунальных услуг.

## **2.2. Термины и определения**

*В настоящей Программе в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» используются следующие основные понятия:*

- **Энергетический ресурс** - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии);
- **Вторичный энергетический ресурс** - энергетический ресурс, полученный в виде отходов производства и потребления или побочных продуктов в результате осуществления технологического процесса или использования оборудования, функциональное назначение которого не связано с производством соответствующего вида энергетического ресурса;
- **Энергосбережение** - реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг);
- **Энергетическая эффективность** - характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю;
- **Класс энергетической эффективности** - характеристика продукции, отражающая ее энергетическую эффективность;
- **Энергетическое обследование** - сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях

энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;

– **Энергосервисный договор (контракт)** - договор (контракт), предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком;

– **Бытовое энергопотребляющее устройство** - продукция, функциональное назначение которой предполагает использование энергетических ресурсов, потребляемая мощность которой не превышает для электрической энергии двадцать один киловатт, для тепловой энергии сто киловатт и использование которой может предназначаться для личных, семейных, домашних и подобных нужд;

– **Организации с участием государства или муниципального образования** - юридические лица, в уставных капиталах которых доля (вклад) Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования составляет более чем пятьдесят процентов и (или) в отношении которых Российская Федерация, субъект Российской Федерации, муниципальное образование имеют право прямо или косвенно распоряжаться более чем пятьюдесятью процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставные капиталы таких юридических лиц, государственных или муниципальных унитарных предприятия, государственные или муниципальные учреждения, государственные компании, государственные корпорации, а также юридические лица, имущество которых либо более чем пятьдесят процентов акций или долей в уставном капитале которых принадлежат государственным корпорациям;

– **Регулируемые виды деятельности** - виды деятельности, осуществляемые субъектами естественных монополий, организациями коммунального комплекса, в отношении которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется регулирование цен (тарифов);

– **Лицо, ответственное за содержание многоквартирного дома**, - лицо, на которое в соответствии с жилищным законодательством возложены обязанности по управлению многоквартирным домом;

– **Застройщик** - лицо, признаваемое застройщиком в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности;

– **Целевой показатель** - абсолютная или относительная величина показателя, характеризующего деятельность хозяйствующих субъектов по реализации мер, направленных на эффективное использование топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР), относительно установленной регламентирующими документами;

- **Потенциал энергосбережения** – физическая величина показателя, характеризующего возможность повышения энергетической эффективности путем оптимизации использования ТЭР. Потенциал может быть назначенным (установленный регламентирующим документом), нормативным (при условии приведения показателей работы всех систем к нормативным значениям), расчетным (при проведении модернизации и внедрении инновационных технологий);
- **Экономическая эффективность мероприятия по энергосбережению** - система стоимостных показателей, отражающих прибыльность (рентабельность) мероприятий по энергосбережению;
- **Энергоёмкость продукции** – ценовая составляющая потребленной энергии в себестоимости произведенной продукции;
- **Условное топливо** - условно-натуральная единица измерения количества топлива, применяемая для соизмерения топлива разных видов с помощью калорийного коэффициента, равного отношению теплосодержания 1 кг топлива данного вида к теплосодержанию 1 кг условного топлива;
- **Топливо-энергетический баланс** – система полного количественного сопоставления прихода и расхода ТЭР (включая потери и остатки топливо-энергетических ресурсов хозяйствующего субъекта за выбранный интервал времени).

### ***2.3. Нормативно-правовое обеспечение Программы***

*При реализации Программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года» необходимо учитывать требования и рекомендации следующих нормативных документов:*

Федеральный закон от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

Федеральный закон РФ от 23 ноября 2009 года № 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 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности Российской экономики»;

Указ Президента Российской Федерации 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»;

Закон Свердловской области от 25 декабря 2009 года № 117-ОЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности на территории Свердловской области»;

Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 года № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

Постановление Правительства РФ от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 1 июня 2010 года № 391 «О порядке создания государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и условий для ее функционирования»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 23 августа 2010 года № 646 «О принципах формирования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме»;

Распоряжение Правительства РФ от 13 ноября 2009 года № 1715-р «Энергетическая стратегия России на период до 2030 года»;

Распоряжение Правительства РФ от 1 декабря 2009 года № 1830-р (Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»);

Приказ Министерства экономического развития РФ от 17 февраля 2010 года № 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»;

Приказ Министерства экономического развития от 11 мая 2010 года № 174 «Об утверждении примерных условий энергосервисного договора (контракта), которые могут быть включены в договор купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (за исключением природного газа)»;

Приказ Министерства регионального развития РФ от 28 мая 2010 года № 262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений, сооружений»;

Приказ Министерства регионального развития РФ от 7 июня 2010 года № 273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;

Приказ Министерства регионального развития РФ от 26 августа 2011 г. № 417 «О внесении изменений в Методику расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденную приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 7 июня 2010 г. № 273»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 7 апреля 2010 года № 149 «Об утверждении порядка заключения и существенных условий договора, регулирующего условия установки, замены и (или) эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 16 апреля 2010 года № 178 «Об утверждении примерной формы предложения об оснащенности приборами учета используемых энергетических ресурсов»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 19 апреля 2010 года № 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования»;

Постановление Правительства Свердловской области от 24 марта 2010 года № 472-ПП «О региональной программе по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Свердловской области на 2010 - 2015 годы и целевых установках на период до 2020 года»;

Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 12 апреля 2010 года № 27 «Об утверждении рекомендаций по разработке муниципальных программ повышения энергетической эффективности и энергосбережению в Свердловской области».

***а так же принимать во внимание следующие нормативные документы:***

Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;

Федеральный закон Российской Федерации от 21 июля 2007 года № 185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;

Постановление Правительства РФ от 23 июля 2007 года № 464 «Об утверждении Правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения»;

Постановление Правительства РФ от 14 июля 2008 года № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

Постановление Правительства РФ от 28 августа 2008 года № 708 «Об утверждении основ формирования предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;

Постановление Правительства РФ от 15 сентября 2009 года № 750 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 14 июля 2008 года № 520»;

Распоряжение Правительства РФ от 17 ноября 2008 года № 1662-р «Об утверждении Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года»;

Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007 года № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007 года № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007 года № 101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса»;

Постановление Правительства Свердловской области от 22 декабря 2008 года № 1354-ПП «О Концепции реформирования жилищно-коммунального комплекса Свердловской области на 2009 - 2020 годы»;

Постановление Правительства Свердловской области от 13 мая 2009 года № 526-ПП «О Программе «Чистая вода» Свердловской области»;

Постановление Правительства Свердловской области от 1 июня 2010 года № 850-ПП «Об утверждении Концепции региональной программы «Комплексная программа модернизации и реформирования жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области на 2010-2020 годы».

Настоящая Программа разработана в целях снижения к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта городского округа Нижняя Салда и как следствие Свердловской области и Российской Федерации в целом не менее чем на 40 процентов по сравнению с 2007 годом, а также в целях обеспечения рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов.

*Данная муниципальная программа выполнена с учетом Программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа Нижняя Салда до 2020 года».*

В программу включены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере коммунальной инфраструктуры: теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод; мероприятия по энергосбережению в муниципальной и жилищной сферах; прочие организационные мероприятия по повышению энергетической эффективности городского округа.



### **3. Общие сведения**

#### ***3.1. Общая характеристика городского округа Нижняя Салда***

Территория городского округа занимает 5908 кв.км. Население составляет 17,904 тыс. жителей. Относится к Горнозаводскому управленческому округу. В состав городского округа входит 5 населенных пунктов (г. Нижняя Салда с пос. Встреча и Шайтанский Рудник, с. Акинфиево, с. Медведево). Административный центр – город Нижняя Салда.

Город Нижняя Салда расположен севернее г. Екатеринбурга, на расстоянии 200 км.

Река Салда разделяет город на Правобережный и Левобережный планировочный район. Металлургический завод и другие предприятия, составляющие промышленную зону, размещены в Левобережном районе за плотиной и в непосредственной близости от железной дороги.

Правобережный район представлен в основном 1 этажной приусадебной застройкой.

В левобережном районе сосредоточен основной объем жилого фонда. Прибрежная территории занята 1-этажной усадебной застройкой. По ул. Фрунзе расположении микрорайоны 4-5-этажной секционной застройки.

Зона отдыха в городе не организована. Стихийно используется берег пруда. На юге размещается новый жилой микрорайон коттеджной застройки «Зеленый мыс». В непосредственной близости от коттеджной застройки располагается природный парк «Зеленый мыс». На территории города Нижняя Салда располагаются два природных памятника областного значения: «Кедровая роща»; «Зеленый мыс».

На территории города Нижняя Салда располагаются два основных промышленных предприятия:

- ФГУП НИИМашиностроения;
- Филиал ОАО «ЕВРАЗ НТМК» «НСМЗ».

Отличительной чертой экономики городского округа является то, что на его территории расположено крупное предприятие, являющееся национальным лидером в своей области – Федеральное государственное унитарное предприятие «НИИМашиностроения». ФГУП «НИИМаш» является ведущим предприятием российской ракетно-космической отрасли в области создания и изготовления ракетных двигателей малой тяги для управления полетом космических аппаратов различного назначения. Основной вид деятельности предприятия — создание, производство и испытания ракетных двигателей малой тяги и двигательных установок космических аппаратов на их основе, включающее проведение научно-исследовательских и поисковых экспериментальных работ, проектирование, изготовление опытных образцов, наземную экспериментальную отработку, изготовление, испытания и поставки

продукции для лётной эксплуатации, инженерное сопровождение эксплуатации.

На территории городского округа находится ряд производственных, коммунальных предприятий и объектов инженерно-транспортной инфраструктуры.

Поскольку территория города и примыкающая к ней имеет довольно жесткие планировочные ограничения, то анализ планировочных ограничений показал, что город может развиваться только в западном направлении.

При разработке схемы территориального зонирования выделяются следующие территориальные зоны – жилая, общественно-деловая, производственная, коммунально-складская, инженерно-транспортная, сельскохозяйственная, рекреационная, специального назначения, общего пользования.

Генеральным планом предполагается сохранение направления развития города сложившееся уже исторически, в предшествующих генеральных планах. Город рассматривается в единстве двух планировочных районов Левобережного и Правобережного, усиливая это единство дополнительной северной связкой, ул. Северная которая примет на себя функции северного грузового обхода.

Правобережный район – остается на существующем уровне с выборочной плановой заменой ветхого жилья.

Левобережный район является объектом формирования динамично развивающейся планировочной и структурной единицы города.

### ***3.2. Общая характеристика жилищного фонда городского округа Нижняя Салда***

Основными жилыми районами города Нижняя Салда являются:

1) Северо-Западный район, определенный в границах улиц: Луначарского, Володарского, Подбельского, Стеклова, Пушкина, Октябрьской Революции, Победы, Калинина, Энгельса;

2) Юго-Западный район, определенный в границах улиц: Карла Маркса, Ленина, II Съезда КПСС, Трофима Евсеева, Юрия Гагарина, Советская, Ломоносова, Строителей, Уральская, Демьяна Бедного;

3) Юго-Восточный район, определенный в границах улиц: Карла Либкнехта, Розы Люксембург, Рабочей Молодежи, Пионеров, 8 Марта, Сакко и Ванцетти;

4) Северо-Восточный район, определенный в границах улиц: Республиканская, Лермонтова, Терешковой, Шульгина, Титова, Малютина, Урицкого;

5) Привокзальный район.

Основной транспортной магистралью городского округа является ул. Фрунзе, разделяющая Юго-Западный и Северо-Западный районы.

На территории городского округа Нижняя Салда находятся 4587 жилых дома, общей площадью 443 тыс.кв.м. в том числе:

- в г. Нижняя Салда 4261 жилой дом, из них 410 домов в каменном (кирпичном) исполнении, 3838 деревянных, 3 дома блочных, 10 домов панельных;

- в сельской местности 326 жилых домов общей площадью 17 тыс. кв.м, из них 15 домов в каменном (кирпичном) исполнении, 304 деревянных, 7 блочных.

В городском округе Нижняя Салда находятся 350 многоквартирных жилых дома, в том числе:

- в городе Нижняя Салда 281 многоквартирный дом;
- в сельской местности 69 многоквартирных жилых дома.

Доля муниципальной собственности по жилищному фонду составляет 12%.

В городе Нижняя Салда имеется 70 многоэтажных жилых домов:

- 11 домов 3-х этажных;
- 5 домов 4-х этажных;
- 54 дома 5-ти этажных.

Во всех многоэтажных жилых домах имеется централизованное отопление, холодное водоснабжение, водоотведение.

Во всех домах имеется электроснабжение.

Степень благоустройства жилищного фонда:

По г. Нижняя Салда:

- 257,5 тыс. кв.м. жилья оборудовано водопроводом;
- 255,4 тыс. кв.м оборудовано канализацией;
- 309 тыс.кв.м. имеется центральное отопление;
- 221,7 тыс. кв.м оборудовано газом;
- 94,8 тыс. кв.м оборудовано электроплитами;
- 243,7 тыс.кв.м. имеется ванна (душ).

В сельской местности:

- 1,1 тыс.кв.м оборудовано водопроводом;
- 1, 1 тыс. кв.м имеется канализация;
- 1,8 тыс. кв.м имеется центральное отопление;
- 2,9 тыс. кв.м оборудовано газом;
- 1,0 тыс. кв.м имеется горячее водоснабжение.
- 1,0 тыс. кв.м имеется ванна (душ).

Всего в муниципальной собственности находятся 1398 квартир благоустроенных, в том числе комнаты, общей площадью 50 804 кв.м.

123 муниципальных жилых дома (квартиры) неблагоустроенные в частном секторе.

Ветхое жилье общей площадью 6,2 тыс. кв.м, в т.ч.:

- в городе 158 жилых домов, общей площадью 5,6 тыс. кв.м;
- в сельской местности 13 домов, общей площадью 0,6 тыс. кв.м.

3 муниципальных жилых дома признаны ветхими: ул.Пионеров, 54 – проведен капитальный ремонт, ул.Советская 21, ул.Фрунзе, 46.

На территории городского округа выбраны и осуществляют свою деятельность на договорной основе 3 управляющие организации. Создано 5 товариществ собственников жилья.

Управление управляющей организацией выбрали собственники 148 МКД, управление ТСЖ – 70 МКД, управление непосредственно собственниками – 134 МКД.

Степень оснащенности жилищного фонда общедомовыми приборами учета потребляемых ресурсов:

- электрической энергии – 47 МКД из 350;
- тепловой энергии – 20 МКД из 350;
- холодного водоснабжения – 23 МКД из 350;
- горячего водоснабжения – 17 МКД из 350;
- природного газа – 0 МКД из 47.

### ***3.3. Организации коммунального комплекса и ресурсоснабжающие организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности на территории городского округа Нижняя Салда***

На территории городского округа Нижняя Салда по состоянию на 1 января 2012 года осуществляют деятельность в сфере оказания коммунальных услуг следующие организации коммунального комплекса:

- теплоснабжение и горячее водоснабжение – Общество с ограниченной ответственностью Нижнесалдинская управляющая компания «Теплоцентральный», Общество с ограниченной ответственностью Нижнесалдинская управляющая компания «Тепло-совхоз», Общество с ограниченной ответственностью Нижнесалдинская управляющая компания «Тепло-Балковские», Федеральное государственное унитарное предприятие «НИИМашиностроения», Филиал Открытого акционерного общества «Нижнетагильский металлургический комбинат» - «Нижнесалдинский металлургический завод», Общество с ограниченной ответственностью Нижнесалдинская управляющая компания «Аква-Терм» (горячее водоснабжение).

- водоснабжение – Общество с ограниченной ответственностью Нижнесалдинская управляющая компания «Аква»;

- водоотведение и очистка сточных вод – Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»;

- утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов – Муниципальное унитарное предприятие «Чистый город»;

- электроснабжение – Государственное унитарное предприятие Свердловской области «Облкоммунэнерго»;

- газоснабжение – Открытое акционерное общество «Уральские газовые сети».

Для обеспечения эффективного и устойчивого функционирования коммунальной отрасли и для достижения поставленных целей в области энергосбережения на территории городского округа осуществляется комплексное решение основных задач:

- обеспечение надежного и качественного предоставления доступных коммунальных услуг в соответствии с действующим законодательством, создание условий проживания граждан, отвечающих стандартам качества;
- работа по привлечению в сферу коммунального бизнеса частного капитала;
- снижение расходов на эксплуатацию, ремонт и производство услуг коммунального хозяйства;
- ликвидации сверх нормативного износа основных фондов;
- внедрение ресурсосберегающих технологий;
- совершенствование управления в условиях изменения форм собственности управляющих компаний, перевод управления жилищно-коммунальным комплексом на работу в условиях рыночной экономики;
- развитие подомового приборного учета ресурсов в сфере предоставления коммунальных услуг.

### **3.4. Общие сведения о коммунальной инфраструктуре городского округа. Описание действующих систем. Анализ рынка предоставления услуг и возможности развития.**

#### **3.4.1. Описание и анализ энергетической эффективности систем теплоснабжения**

Услуги теплоснабжения на территории городского округа Нижняя Салда оказывают:

- ООО НУК «Теплоцентральный»;
- ООО НУК «Тепло-совхоз»;
- ООО НУК «Тепло-Балковские»;
- ФГУП «НИИМаш»;
- филиал ОАО «ЕВРАЗ НТМК» - «НСМЗ»;
- ООО НУК «Аква Терм».

*ООО НУК «Теплоцентральный»:*

ООО НУК «Теплоцентральный» осуществляет транспортировку и распределение тепловой энергии, обеспечивая теплоснабжение населения, объектов социальной сферы и организаций. Для реализации указанной цели предприятие осуществляет следующие виды деятельности:

- эксплуатация тепловых сетей и прочего теплотехнического оборудования;

- текущий и капитальный ремонт объектов теплоснабжения.

Основными проблемами теплоснабжения являются:

- высокий процент изношенности тепловых сетей;
- задолженность населения по оплате за ЖКУ.

Следствием износа объектов теплоснабжения является качество предоставляемых коммунальных услуг, не соответствующее запросам потребителей. А в связи с наличием потерь в системах теплоснабжения и других непроизводительных расходов сохраняется высокий уровень затратности, что в целом негативно сказывается на финансовых результатах деятельности предприятия. Негативно на финансово-хозяйственную деятельность предприятия влияет и задолженность населения за предоставляемые услуги. Собираемость платежей составляет 36,3%.

На балансе предприятия на условиях субконцессии имеется: здания (котельные) и сооружения (тепловые сети).

Подача теплоэнергии осуществляется по тепловым сетям протяженностью 27,8 км, средний физический износ тепловых сетей – 94,4%. Тепломагистрали пролегают подземно: в каналах, бесканально; надземно на опорах.

Таблица 1

Характеристики тепловых сетей

От завода в сторону Школы № 5			
Местоположение	Диаметр, мм.	Протяженность в 2-х трубном исполнении, м.	Вид прокладки
от завода до ТК-1	219	45	Подземная
ТК-1 до ТК-2	219	104,62	Подземная
ТК-2 до ТК-3	219	69,03	Подземная
ТК-3 до ТК-4	219	85,54	Подземная
ТК-4 до ТК-5	219	67,08	Подземная
ТК-5 до ТК-6	219	88	Подземная
ТК-6 до ТК-7	219	31,52	Подземная
ТК-7 до ТК-8	219	26,75	Подземная
ТК-8 до ТК-9	219	27,02	Подземная
ТК-9 до ТК-10	219	50,05	Подземная
ТК-10 до Школы № 5	219	50,73	Воздух
ТК-10 до Школы № 5	159	144,5	Подземная
<b>Итого:</b>		<b>789,84</b>	
ул. Волкова до ТК-6, от ТК-6 до здания милиции			
ул. Волкова до ТК-6	219	108,4	Воздух
ТК-6 до ТК-5	89	29,5	Подземная
ТК-5 до ТК-4	89	92	Подземная
ТК-4 до ТК-3	89	52	Подземная
ТК-3 до ТК-2	89	34,2	Подземная
ТК-2 до ТК-1	89	38,4	Подземная
ТК-6 до ТК-7	133	131,1	Подземная
ТК-7 до ТК-8	133	59,8	Подземная
ТК-8 до ТК-9	133	78,9	Подземная
ТК-9 до ТК-10	133	110	Подземная
ТК-10 до ТК-11	133	72	Подземная
ТК-10 до ТК-11	108	192,1	Подземная
<b>Итого:</b>		<b>998,4</b>	
От завода в сторону ул. Володарского			
от Завода до ТК-2	159	51	Воздух
ТК-2 до ТК-3	159	45	Воздух
ТК-3 до ТК-4	159	84,5	Воздух
ТК-4 до ТК-5	159	29	Воздух
ТК-5 до ТК-6	159	87,5	Воздух
ТК-6 до ТК-7	159	58,5	Воздух
ТК-7 до ТК-8	159	75,5	Подземная
ТК-8 до ТК-9	159	83	Подземная
ТК-9 до ТК-10	159	132,5	Подземная
ТК-9 до бойлера (б/городок)	133	276	Воздух
от точки врезки до дома №147	89	62,5	Воздух
ТК-9 до дома № 143	89	12,5	Подземная
ТК-10 до ТК-11	159	48,5	Подземная
ТК-11 до ТК-12	159	86	Подземная
ТК-12 до ТК-13	159	85	Подземная
ТК-13 до ТК-14	159	38	Подземная
ТК-14 до ТК-15	159	19,2	Подземная
ТК-14 до ТК-15	133	77,3	Подземная

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

ТК-15 до ТК-16	114	126,8	Подземная
ТК-16 до ТК-17	114	29,6	Подземная
ТК-12 по ул.Заводской	89	164	Воздух
ТК-12 по ул.Заводской	76	162	Воздух
ТК-12 по ул.Заводской	57	231	Воздух
ТК-15 по ул.Володарского	57	177,1	Воздух
ТК-17 до д.12, по ул.Металлургов	57	158	Воздух
ТК-17 до д.11, по ул.Металлургов	57	186	Воздух
Металлургов 11 до Стеклова 74	57	83	Воздух
ТК-17 до детского сада №8	57	59	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>2728</b>	
<b>От Завода до детского сада № 1 (ул. К. Либкхнехта)</b>			
от Завода до ТК-1	100	41,2	Подземная
ТК-1 до ТК-2	100	100,5	Подземная
ТК-2 до ТК-3	89	105	Воздух
ТК-2 до ТК-3	76	184,7	Воздух
ТК-3 до ТК-4	76	26	Подземная
ТК-4 до детского сада № 1	57	321,73	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>779,13</b>	
<b>Теплотрасса очистные сооружения</b>			
от Завода до точки "А"	325	25	Воздух
от точки "А" до ТК-1	273	540	Воздух
ТК-1 до ТК-2	273	73,25	Подземная
ТК-1 до очистных сооружений	273	1001,5	Воздух
ТК-1 до очистных сооружений	219	570,5	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>2210,25</b>	
<b>Теплотрасса от насосной 95 квартала до ТК-16</b>			
от насосной до ТК-1а	133	80	Подземная
ТК-1а до ТК-1	108	15	Подземная
ТК-1 до ТК-2	100	38	Подземная
ТК-2 до ТК-3	100	38,5	Подземная
ТК-3 до ТК-4	100	49	Подземная
ТК-4 до ТК-5	100	35	Подземная
ТК-5 до ТК-6	89	24	Подземная
ТК-6 до ТК-7	89	43,7	Подземная
ТК-7 до ТК-8	89	12,2	Подземная
ТК-8 до ТК-9	76	16	Подземная
ТК-9 до ТК-10	76	28	Подземная
ТК-10 до ТК-2	76	29	Подземная
ТК-8 до ТК-11	89	35,8	Подземная
ТК-11 до ТК-12	89	15	Подземная
ТК-12 до ТК-13	89	5	Подземная
ТК-13 до ТК-14	89	12,5	Подземная
ТК-13 до ТК-1а	133	161	Подземная
ТК-13 до ТК-15	89	25	Подземная
ТК-13 до ТК-16	57	4	Подземная
трубопровод от ТК до стены здания	57	49	Подземная
<b>Итого:</b>		<b>715,7</b>	
<b>Теплотрасса от Завода до 95 квартала</b>			
от Завода до ТК-2	159	86,8	Подземная
ТК-3 до 95 квартала	159	1056,5	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>1143,3</b>	



**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

<b>Теплотрасса от Завода до "Бирюзы"</b>			
от Завода до ТК-1	219	41,8	Подземная
ТК-1 до ТК-2	219	28,7	Подземная
ТК-2 до ТК-3	219	10,3	Подземная
ТК-3 до ТК-4	219	28	Подземная
ТК-4 до ТК-5	219	23,8	Подземная
ТК-5 до ТК-6	219	18	Подземная
ТК-6 до ТК-7	219	65	Подземная
ТК-7 до ТК-8	219	23	Подземная
ТК-8 до ТК-10	219	997,75	Воздух
ТК-10 до ТК-11	219	7,5	Воздух
ТК-11 до здания "Бирюзы"	219	18	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>1261,85</b>	
<b>Теплотрасса от стадиона "Металлург" до школы № 10</b>			
от точки врезки до ТК-9	133	6	Подземная
ТК-9 до ТК-10	100	190	Подземная
ТК-10 до школы № 10	76	120	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>316</b>	
<b>Теплотрасса от ЦТП до Фрунзе 137, ТК-10, ТК-12.</b>			
ТК-1 до ТК-2	377	108	Воздух
ТК-2 до Уральской 10	377	196	Воздух
Уральская 10 до Фрунзе 137	219	488,5	Подземная
Уральская 10 до Фрунзе 137	159	116	Подземная
Уральская 10 до ТК-3	133	30	Подземная
ТК-3 до д/сада	133	54	Подземная
Уральская 13 до Уральской 8	133	52	Подземная
Уральская 10 до ТК-7	219	171,3	Подземная
Уральская 10 до ТК-7	159	38	Подземная
ТК-7 до ТК-10	159	203	Подземная
Уральская 5 до ТК-8	159	29	Подземная
ТК-8 до Уральской 7	133	81,3	Подземная
ТК-8 до Уральской 4	89	43	Подземная
ТК-8 до Уральской 6	89	34,2	Подземная
ТК-7 до Уральской 2	108	72	Подземная
ТК-7 до ТК-12	133	203,4	Подземная
ТК-12 до д/сада	100	28	Подземная
ТК-12 до Новая 6	89	58	Подземная
<b>Итого:</b>		<b>2005,7</b>	
<b>от Строителей 2 по ул. Победа, Калинина.</b>			
Строителей 2 до ТК-1	159	99	Воздух
ТК-1 до ТК-2	133	141,5	Воздух
ТК-2 до ТК-4	133	163	Воздух
ТК-4 до дома №20 по ул.Победа	100	134	Воздух
ТК-4 до дома №20 по ул.Победа	89	116	Воздух
ТК-4 до дома №20 по ул.Победа	76	35	Воздух
Победа 20 до Победа 19	76	97	Воздух
Победа 19 до Победа 1	76	420	Воздух
ТК-2 до ТК-6	89	27,5	Воздух
ТК-6 до Калинина 2	89	148	Воздух
Калинина 2 до ТК-5	89	133	Воздух
ТК-5 до Калинина 20	76	280	Воздух
Фрунзе 125 до Калинина	76	477	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>2271</b>	

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

<b>Теплотрасса Строителей 2, ТК-21, до дома №5, 7 ул. Новая</b>			
ТК-21 до ул.Новая 5, 7	89	84	Подземная
от точки врезки до дома № 5	57	6	Подземная
от точки врезки до дома № 7	50	8	Подземная
<b>Итого:</b>		<b>98</b>	
<b>Теплотрасса от Завода ул. Новой ЦТП</b>			
от Завода до ТК-1	426	823,7	Воздух
ТК-1 до ТК-2	426	52	Воздух
ТК-2 до ТК-3	426	821,5	Воздух
ТК-3 до ТК-1	426	50	Воздух
ТК-1 до ТК-4	426	50	Воздух
ТК-4 до ТК-5	426	50	Воздух
ТК-5 до ТК-6	426	50	Воздух
ТК-6 до ТК-7	426	50	Воздух
ТК-7 до ТК-8	426	50	Воздух
ТК-8 до ТК-9	426	50	Воздух
ТК-9 до ТК-2	426	60	Воздух
ТК-2 до ТК-10	426	50	Воздух
ТК-10 до ТК-11	426	50	Воздух
ТК-11 до ТК-12	426	50	Воздух
ТК-12 до ТК-13	426	50	Воздух
ТК-13 до ТК-14	426	40	Воздух
ТК-14 до ТКсуществ.	426	40	Воздух
Тксуществ до ЦТП	426	266	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>2653,2</b>	
<b>Теплотрасса от ЦТП до ул. Фрунзе 93, 95</b>			
ЦТП до ТК-1	377	4	подземная
ТК-1 до ТК-14	273	99,5	подземная
ТК-14 до ТК-16	219	80	подземная
ТК-16 до ТК-17	219	80	подземная
ТК-17 до ТК-18	219	53	подземная
ТК-18 до ТК-19	219	50	подземная
ТК-19 до ТК-20	219	28	подземная
ТК-20 до Фрунзе 43	133	150,5	подземная
ТК-16 до Строителей 8	89	11	подземная
ТК-18 до Строителей 1	89	23	подземная
ТК-19 до Строителей 3	89	30	подземная
ТК-14 до ТК-15	219	81	подземная
ТК-15 до Фрунзе 95	219	35	подземная
ТК-15 до Фрунзе 95	159	54	подземная
ТК-15 до Строителей 6	89	14	подземная
ТК-15 до Фрунзе 95	133	64	подземная
<b>Итого:</b>		<b>857</b>	
<b>ВСЕГО:</b>		<b>18048,25</b>	
<b>Обслуживаемые теплосети, не находящиеся на балансе предприятия.</b>			
<b>Теплотрасса от магистральной теплосети до потребителей. Направление теплосети - профилакторий "Бирюза"</b>			
От теплосети до БТИ	32	17,5	Воздух
От теплосети до магазина	57	25	Воздух
От теплосети до полиции	57	27,5	Воздух
От теплосети до магазина	57	22,5	Воздух
От теплосети до банка	57	30	Воздух
От теплосети до пожарного депо	57	34	Воздух

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

От теплосети до здания администрации	57	9	Воздух
От теплосети до магазина	57	25	Воздух
От теплосети до музея	57	40	Воздух
От теплосети до детской больницы	87	98	Воздух
От теплосети до общественного здания	108	4	Воздух
От теплосети до бойлерной	57	37,5	Воздух
От теплосети до детского сада	89	22,5	Воздух
От теплосети до ул.Ленина,17	32	37	Воздух
От теплосети до здания бывшего КБО	76	31,5	Воздух
От теплосети до муниципального предприятия	80	30	Воздух
От теплосети до магазина №20	57	61,5	Воздух
От теплосети до ул. Ленина,25	32	99,5	Воздух
От теплосети до ЦЗН	57	105	Воздух
От теплосети до ул.К.Маркса 22	80	183,5	Воздух
От теплосети до ул. К.Маркса 24	80	61	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 29	32	50	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 31	32	47,5	Воздух
От теплосети до ул. К.Маркса 26	80	56,5	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 44,46	57	57,5	Воздух
От теплосети до ул. К.Маркса 38,30	57	115	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 41	32	43	Воздух
От теплосети до ул. К.Маркса 42,40,44	40	94	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 45,47,49	32	127	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 51	32	35	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 55	32	33	Воздух
От теплосети до ул. К.Маркса 46.48	57	140	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 57,59	40	47	Воздух
От теплосети до ул. К.Маркса 50, туб. профилакторий	40	141	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 61,63	32	71	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 65	32	35	Воздух
От теплосети до ул. К.Маркса 60,64	57	83,5	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 69	57	59,5	Воздух
От теплосети до ул.Ленина 75	57	25	Воздух
От теплосети до ул.Ленина	57	118	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>2380</b>	
<b>Теплотрасса от магистральной теплосети до потребителей по ул. Победа</b>			
От теплосети до ул. Новая	32	64	Воздух
От теплосети до ул. Калинина	32	320	Воздух
От теплосети до ул. Победа	32	320	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>704</b>	
<b>Теплотрасса от магистральной теплосети до потребителей больничного городка</b>			
От теплосети до ул. Горького	57	399	
От теплосети до потребителей	32	134	
От теплосети до ул. Горького	32	72	
От теплосети до ул. Свердлова	57	245	Воздух
От теплосети до потребителей	32	91	Воздух
От теплосети до ул. Свердлова	57	451	Воздух
От теплосети до потребителей по ул.	32	176	Воздух

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

<b>Свердлова</b>			
От теплосети до потребителей по ул. Свердлова	40	35	Воздух
От теплосети до потребителей по ул. Заводская	32	126	Воздух
От теплосети до потребителей по ул. Володарского	32	178	Воздух
От теплосети до потребителей по ул. Metallургов	32	120	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>2027</b>	
<b>Теплотрасса от магистральной теплосети до школы №5</b>			
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 3,5	32	44	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 12,14	57	48	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 11,13	32	57,5	Подземная
От теплосети до потребителей по пер. Коммунаров	57	15	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 15,17	57	32	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 20	32	17,5	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 22,24,28	57	81,5	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 27,29,31,33	40	127,5	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 35,37,39	40	66,5	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 42,40	32	32,5	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 44а,44,46	32	51	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 43,45,47,49,51,53,55 до дома 63	57	133,5	Подземная
От теплосети до потребителей по ул. Урицкого 50	32	26	Подземная
<b>Итого:</b>		<b>732,5</b>	
<b>Теплотрасса от магистральной теплосети до здания полиции по ул.Энгельса-Фрунзе</b>			
От ТК1 до ул.Энгельса,9	40	20	Подземная
От ТК1 до ул.Энгельса КНС	32	7,5	Подземная
От ТК2 до ул.Энгельса 8	32	20	Подземная
От ТК3 до ул.Энгельса 14,12	32	41	Подземная
От ТК3 до ул.Энгельса 19,21	32	43	Подземная
От ТК4 до ул.Энгельса,25,27	25	73	Подземная
От ТК4 до ул.Энгельса,18,20,22	40	70	Подземная
От ТК5 до ул.Энгельса,33,35,37,39,41,43,45,49	50	209,5	Подземная
От ТК5 до ул.Энгельса,24,26,28,32,36,38	57	182,5	Подземная
От ТК7 до ул.Энгельса 57	40	30	Подземная
От ТК7 до ул.Энгельса 50,56	40	90	Подземная
От ТК8 до ул.Энгельса 67	40	45	Подземная
От ТК10 до ул.Энгельса 75,77,79,81,83,85,87	50	117,5	Подземная
От теплосети до ул.Энгельса 91	32	25	Подземная

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

От ТК11 до здания полиции	89	35	Подземная
<b>Итого:</b>		<b>1009</b>	
<b>Теплотрасса от магистральной теплосети до очистных сооружений.</b>			
От теплосети до частного сектора	40	15	Воздух
От теплосети до частного сектора	32	15	Воздух
От теплосети до магазина	57	15	Воздух
От теплосети до частного сектора	32	15	Воздух
От теплосети до д/сада	89	45	Воздух
От теплосети до ул. Терешковой 3	32	8	Воздух
От теплосети до ул. П.Коммуны 63,65,67	57	85	Воздух
От теплосети до ул. Кузьмина 8	32	37,5	Воздух
От теплосети до ул.П.Коммуны	57	10	Воздух
От теплосети до ул. П.Коммуны	57	80	Воздух
От теплосети до ул. Кузьмина	57	5	Воздух
От теплосети до топорного цеха	80	15	Воздух
От теплосети до бытовых	150	15	Воздух
От теплосети до теплового пункта	100	20	Воздух
от теплосети до насосной и частного сектора	80	10	Воздух
От теплосети до АБК	80	10	Воздух
От теплосети до теплиц	100	20	Воздух
От теплосети до теплиц	100	20	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>440,5</b>	
<b>Теплотрасса от магистральной теплосети до детского сада №1.</b>			
От теплосети до ул. П.Коммуны	32	40,2	Воздух
От теплосети до библиотеки	57	24,5	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 4	32	34	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 6	32	62,5	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург 7,9	57	76	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург 11	40	55	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 14,16	32	70	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург 15	57	62	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург 15-2	40	52	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 22	32	63,5	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 24	32	66,5	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург (д/с№6)	32	49,5	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 30	32	61	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 32	32	62	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург 25	32	56,5	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 36	32	66,5	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 38	32	67,5	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 44	32	54	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург 33	32	52,5	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург 37	32	55	Воздух
От теплосети до ул. К.Либкнехта 50,52	32	81,5	Воздух

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

От теплосети до ул. К.Либкнехта 54,56	32	107,5	Воздух
Олт теплосети до пер.Молодежный 3	32	49	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург 45	32	65,5	Воздух
От теплосети до ул. Р.Люксембург 41	32	12	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>1446,2</b>	
<b>Теплотрасса от магистральной теплосети до ул. Д.Бедного, дома 57-72</b>			
От насосной до ТК1	108	193	Воздух
От ТК1 до ТК2	108	28	Воздух
От ТК2 до ТК5	76	114,5	Воздух
От ТК5 до ТК6	76	15	Воздух
От ТК6 до ТК7	76	192,5	Воздух
От ТК6 до ТК7	57	94	Воздух
От ТК7 до ТК8	32	22,5	Воздух
От ТК4 до дома 57	76	92	Воздух
От ТК3 до ТК4	76	21	Воздух
От точки врезки до ТК3	76	115,5	Воздух
От ТК4 до дома 57	57	145,5	Воздух
<b>Итого:</b>		<b>1033,5</b>	
<b>ВСЕГО:</b>		<b>9772,7</b>	
<b>ВСЕГО ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ПРЕДПРИЯТИЯ</b>		<b>27820,95</b>	

*ООО НУК «Тепло-Совхоз»:*

Котельная представляет собой блок из панелей «Сэндвич», во время отопительного сезона, когда котельная работает, на внутренней поверхности стен и потолка образуется конденсат, от сырости происходит процесс заржавления металлических частей котлов и другого оборудования.

Два котла «Урал-ЭГСО» мощностью 0,5 МВт каждый вмонтированы в блок. Котлы эксплуатируются с 1998 года, изношенность всего оборудования составляет 80%, чугунные секции котлов пришли в негодность, дальнейшая эксплуатация котлов невозможна.

Коэффициент полезного действия котлов составляет 30%, поэтому происходит большой расход газа. В связи с вышесказанным назрела необходимость замены котлов на новые и более эффективные. При таких условиях нужно провести в дома горячую воду, котельная будет работать круглогодично. В настоящее время в неотапливаемый период приходится содержать круглосуточно штат сторожей, это сумма более 125 тыс. рублей.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 3900 метров. Диаметр условного прохода основной трассы составляет 100мм, разводящей- 57 мм.

В процессе эксплуатации часть труб заменялась. Необходимо заменить трассу к детскому саду в сумме 2,5 млн. рублей. Участок трассы 800 метров используется для жителя 1 дома, к следующему отопительному сезону он

проведет газ и этот участок трассы и его ремонт будет не нужен. Протяженность будет составлять 3100 метров.

Вода для выработки тепловой энергии поднимается из артезианской скважины, которая расположена примерно в 800-900 метров от котельной.

*ООО НУК «Тепло-Балковские»:*

Котельная по улице Рабочей Молодежи, 137А предназначена для отопления домов по улице Рабочей Молодежи, 137,139,156. До 2008 года работала на твердом топливе, в 2008 году произведена подводка природного газа и котельная переведена на газ с приобретением 3-х котлов итальянского производства «Ferrolì Pegasus F2 N 2S» мощностью каждый 80 кВт. Этих трех компактных котлов с такой мощностью достаточно для выработки тепла на отопление вышеперечисленных домов.

Вода на выработку тепловой энергии поднимается электронасосом из артезианской скважины, которая расположена непосредственно на территории котельной.

Все оборудование в исправном состоянии, в ближайшие годы необходимо только своевременно производить поверку измерительных приборов учета природного газа: датчики давления, перепада давления газа 1 раз в 2 года; счетчики расхода газа - 1 раз в 3 года. Эти работы выполняются после окончания отопительного сезона.

Протяженность теплотрассы в двухтрубном исполнении составляет 398 метров. Диаметр труб основной трассы составляет 100 мм, отводящей - 57 мм. В процессе эксплуатации данной теплотрассы происходит большая потеря тепловой энергии в связи с тем, что она проложена без лотков и теплоизоляции в земле на небольшую глубину (около 50-60 см).

*ФГУП «НИИМаши»:*

Существующая система теплоснабжения потребителей состоит из котельной, мощностью 70 Гкал/час, а также тепловых сетей, общей протяженностью 7,2 км. В котельной установлены котлы ПТВМ-30М – 2 шт., работающие на природном газе; сетевые насосы Д 630/90 – 4 шт. Годовой объем выработки тепловой энергии за 2011 год составил 65631,55 Гкал.

Резервное топливное хозяйство в настоящее время находится в не рабочем состоянии. Подготовка подпиточной воды осуществляется с применением ингибитора коррозии. Температурный график 95°-70°.

Подача теплоносителя потребителям осуществляется по 2-х трубной тепловой сети. Общая протяженность тепловой сети в 2-х трубном исполнении 7200 м. Средний диаметр Ву=250мм. Наружные сети – 3168 м, подземные сети – 4032 м.

Основными проблемами ФГУП «НИИМаш» в части теплоснабжения являются:

- ограниченность финансовых средств для своевременного ремонта оборудования, сооружений и тепловых сетей (их износ составляет более 50%);
- теплоизоляция тепловых сетей не соответствует требованиям современных нормативных документов;
- отсутствие узлов учета тепловой энергии на выходе из котельной по направлениям, также у потребителей.

*Филиал ОАО «ЕВРАЗ НТМК» «НСМЗ»:*

Существующая система теплоснабжения потребителей состоит из котельной, мощностью 80,05 Гкал/час, а также тепловых сетей общей протяженностью 5,5 км. В котельной установлены котлы – 5 шт., работающие на природном газе. Годовой объем выработки тепловой энергии за 2011 год составил 180861,62 Гкал.

*ООО НУК «Аква Терм»:*

На балансе предприятия на условиях субконцессии имеются сети горячего водоснабжения протяженностью 4304,4 м. Физический износ сетей составляет 100%.

Основными проблемами горячего водоснабжения являются:

- высокий процент изношенности коммунальной инфраструктуры;
- задолженность населения по оплате за ЖКУ.

Следствием износа объектов горячего водоснабжения является качество предоставляемых коммунальных услуг, не соответствующее запросам потребителей. А в связи с наличием потерь в системах горячего водоснабжения и других непроизводительных расходов сохраняется высокий уровень затратности, что в целом негативно сказывается на финансовых результатах деятельности предприятия. Негативно на финансово-хозяйственную деятельность предприятия влияет и задолженность населения за предоставляемые услуги. Собираемость платежей составляет 38,2%.



### **3.4.2. Описание и анализ энергетической эффективности систем водоснабжения**

Услуги водоснабжения на территории городского округа Нижняя Салда оказывают:

- ООО НУК «Тепло-Совхоз»;
- ООО НУК «Аква».

*ООО НУК «Тепло-Совхоз»:*

Артезианская скважина обеспечивает жителей поселка и объекты социальной сферы питьевой водой. Вода поступает по трубам: основной водовод – Ду 80мм, разводящий – Ду 57 мм.

Сети водопровода имеют изношенность 50%. В настоящее время в исправном состоянии.

*ООО НУК «Аква»:*

На балансе предприятия на условиях субконцессии имеется 5 водозаборов, включающих в себя 9 артезианских скважин; 3 насосные станции; ЦТП; водопроводные сети протяженностью 28,9 км; физический износ водопроводных сетей составляет 100%.

Основными проблемами водоснабжения являются:

- высокий процент изношенности коммунальной инфраструктуры;
- задолженность населения по оплате за ЖКУ.

Следствием износа объектов водоснабжения является качество предоставляемых коммунальных услуг, не соответствующее запросам потребителей. А в связи с наличием потерь в системах водоснабжения и других непроизводительных расходов сохраняется высокий уровень затратности, что в целом негативно сказывается на финансовых результатах деятельности предприятия. Негативно на финансово-хозяйственную деятельность предприятия влияет и задолженность населения за предоставляемые услуги. Собираемость платежей составляет 61,9 %.

Классификация источников, сооружений и систем водоснабжения по водозаборам:

1. Ключевской водозабор Салдинского месторождения подземных вод:

1.1. узел скважин в долине реки Ключ:

– артезианская скважина - №72Э(5).

1.2. узел скважин в долине реки Крутой лог.

- артезианские скважины - №50374(б), №50406(7), №7А(8).

Вода из всех артезианских скважин поступает в одну камеру смешения на резервуары:

- резервуары чистой воды №1 и №2 , расположенные по адресу: ул. Строителей,66;

- распределительная сеть – МДОУ №40 «Калинка», ул. Советская, 3 и магазин «Пекарня», ул. Ломоносова, 40.

1.3. скважина, расположенная в районе микрорайона «Зеленый мыс»:

- артезианская скважина №8259(3);

- водонапорная башня ;

- распределительная сеть.

2. Кривушенский участок Салдинского месторождения подземных вод:

- артезианские скважины - №4335(1), №4336(2), №4610(4 – ул. Пушкина-Стеклова), №4396(5- Пионерка);

- накопительный бак чистой воды, расположенный в здании насосной станции Кривушенского водозабора;

- накопительные баки чистой воды, расположенные в здании ЦТП по адресу: ул.Строителей,8;

- распределительная сеть – профилакторий «Бирюза», ул. Карла Маркса, 78;

Центральная городская больница, ул.Луначарского,145; «Росгосстрах», ул.Фрунзе,93 и СРЦ для престарелых, ул.Фрунзе,137.

Водопроводное хозяйство городского округа нуждается в мероприятиях по реконструкции, модернизации и развитию. Жилищно-коммунальные услуги жизненно необходимы населению. От их качества и бесперебойности предоставления зависят как комфортность, так и безопасность проживания граждан.

### **3.4.3. Описание и анализ энергетической эффективности систем водоотведения**

Услуги водоотведения на территории городского округа Нижняя Салда оказывают:

- ООО НУК «Тепло-Совхоз»;
- ООО НУК «Тепловодоканал».

*ООО НУК «Тепло-Совхоз»:*

Для отведения стоков от жилых домов имеется сеть водоотведения. Стоки поступают в 2 емкости-резервуары большого объема. В настоящее время эти резервуары переполнены, и стоки через дорогу по полям стекают в Нижнесалдинский пруд, чем загрязняют окружающую среду.

*ООО НУК «Тепловодоканал»:*

КНС №2:

Канализационная насосная станция №2 предназначена для приёма хозяйственно-бытовых сточных вод, поступающих от населения и городских предприятий и учреждений, административных зданий, отстаивания мусора, дробления грубых частиц и перекачки сточных вод по напорным трубопроводам до колодца гашения КК-58.

На КНС №2 установлены фекальные насосы:

- |                         |  |
|-------------------------|--|
| - СМ-125-32 – 1 шт.:    | Производительность – 125 м3/час.<br>Напор – 32 м.вод.ст.<br>Число оборотов – 1500 об/мин.<br>Мощность двигателя – 30 кВт.  |
| - ФГ-144-46 – 1 шт.:    | Производительность – 144 м3/час.<br>Напор – 46 м.вод.ст.<br>Число оборотов – 1500 об/мин.<br>Мощность двигателя – 40 кВт.  |
| - СД- 250-22,5 – 2 шт.: | Производительность – 250 м3/час.<br>Напор – 22,5м.вод.ст.<br>Число оборотов – 1500 об/мин.<br>Мощность двигателя – 37 кВт. |

Для удаления дренажных вод из приемка насосного отделения на всасывающих трубопроводах насосов смонтированы трубы с задвижкой Ду 50.

Приём хозяйственно-бытовых стоков осуществляется в приёмный резервуар объёмом 25 м<sup>3</sup>, который отделяется от помещения насосного отделения разделительной железобетонной стеной.

Для отключения хозяйственно-бытовых стоков в приёмный резервуар предусмотрена задвижка Ду 400, расположенная в канализационном колодце перед КНС №2. В этом случае сброс сточных вод аварийно осуществляется в реку Салда.

Хоз-бытовые стоки после насосов поступают по двум напорным трубопроводам Ду 250 до камеры гашения напора (давления) в колодце на выходе из КНС №2.

В целях безопасной эксплуатации оборудования КНС №2, осуществления необходимых переключений насосов и сетей во время работы на участках напорных трубопроводов установлена соответствующая запорная арматура.

Электроснабжение КНС №2 осуществляется от двух вводов:

- от встроенного ТП ДК им. Ленина 0,4 кВ;
- по воздушной ЛЭП 0,4 кВ от тп-68.

#### КНС №4:

Канализационная насосная станция №4 предназначена для приёма хозяйственно-бытовых сточных вод, поступающих от населения и городских предприятий и учреждений, административных зданий, отстаивания мусора, дробления грубых частиц и перекачки сточных вод по напорным трубопроводам до колодца гашения очистных сооружений.

На КНС №4 установлены фекальные насосы:

- |                         |   |
|-------------------------|---|
| - СМ-150-25 – 1 шт.:    | Производительность – 150 м <sup>3</sup> /час.<br>Напор – 25 м.вод.ст.<br>Число оборотов – 1500 об/мин.<br>Мощность двигателя – 37 кВт.  |
| - ФГ-144-46 – 1 шт.:    | Производительность – 144 м <sup>3</sup> /час.<br>Напор – 46 м.вод.ст.<br>Число оборотов – 1500 об/мин.<br>Мощность двигателя – 40 кВт.  |
| - СД- 250-22,5 – 2 шт.: | Производительность – 250 м <sup>3</sup> /час.<br>Напор – 22,5м.вод.ст.<br>Число оборотов – 1500 об/мин.<br>Мощность двигателя – 37 кВт. |

Для удаления дренажных вод из приемка насосного отделения на всасывающих трубопроводах насосов смонтированы трубы с задвижкой Ду 50.

Приём хозяйственно-бытовых стоков осуществляется в приёмный резервуар объёмом 50 м<sup>3</sup>, который отделяется от помещения насосного отделения разделительной железобетонной стеной.

Для отключения хозяйственно-бытовых стоков в приёмный резервуар предусмотрена задвижка Ду 400, расположенная в помещении КНС №4. В этом случае сброс сточных вод аварийно осуществляется в реку Салда.

Хоз-бытовые стоки после насосов поступают по двум напорным трубопроводам Ду 250 до камеры гашения напора (давления) очистных сооружений.

В целях безопасной эксплуатации оборудования КНС №4, осуществления необходимых переключений насосов и сетей во время работы на участках напорных трубопроводов установлена соответствующая запорная арматура.

Электроснабжение КНС №4 осуществляется от двух вводов:

- от ТП очистных сооружений;
- по воздушной ЛЭП 6 кВ.

#### КНС №8:

Канализационная насосная станция №8 предназначена для приёма хозяйственно-бытовых сточных вод, поступающих от населения и городских предприятий и учреждений, административных зданий, отстаивания мусора, дробления грубых частиц и перекачки сточных вод по напорным трубопроводам до колодца гашения очистных сооружений.

На КНС №8 установлены фекальные насосы:

- |                           |   |
|---------------------------|---|
| - СМ-150-125-315 – 3 шт.: | Производительность – 150 м <sup>3</sup> /час. |
|                           | Напор – 125 м.вод.ст.                         |
|                           | Число оборотов – 1500 об/мин.                 |

Для удаления дренажных вод из приемка насосного отделения установлен дренажный насос «Гном 25-20Т».

Приём хозяйственно-бытовых стоков осуществляется в приёмный резервуар объёмом 150 м<sup>3</sup>, который отделяется от помещения насосного отделения разделительной железобетонной стеной.

Для отключения хозяйственно-бытовых стоков в приёмный резервуар предусмотрена заслонка Ду 500, расположенная в помещении КНС №8. В этом случае сброс сточных вод аварийно осуществляется в реку Салда.

Хоз-бытовые стоки после насосов поступают по двум напорным трубопроводам Ду 530 до камеры очистных сооружений.

В целях безопасной эксплуатации оборудования КНС №8, осуществления необходимых переключений насосов и сетей во время работы на участках напорных трубопроводов установлена соответствующая запорная арматура.

#### Очистные сооружения:

Очистные сооружения хоз-бытовых сточных вод, производительностью 10 тыс. м<sup>3</sup>/сут., города Нижняя Салда рассчитаны на полную биологическую очистку стоков с доведением БПК<sub>полн</sub> очищенных сточных вод до 15 мг/л.

Комплекс состоит из производственно-вспомогательного здания, блока ёмкостей, иловых площадок.

В составе производственно-вспомогательного здания предусмотрены:

- воздуходувная;
- электролизная;
- приёмная камера;
- песколовки;
- бытовые и вспомогательные помещения;
- лаборатория.

Блок ёмкостей включает в себя 4 секции, каждая из которых имеет следующий состав:

- первичный горизонтальный отстойник;
- аэротэнк, вторичный горизонтальный отстойник;
- аэробный стабилизатор;
- контактный резервуар;

Хоз-бытовые сточные воды поступают на КНС №4, откуда насосами подаются по двум трубопроводам диаметром 530мм в приёмную камеру станции биологической очистки. Сточная вода, пройдя приёмную камеру с механизированными решетками, поступает на песколовки, предназначенные для улавливания из сточных вод тяжёлых примесей (главным образом песка и других частиц минерального происхождения).

Освободившись от песка, стоки поступают на блок технологических ёмкостей. Впуск стоков по секциям производится через распределительный лоток по двум трубопроводам диаметром 325мм в каждую секцию. В первичных отстойниках происходит дальнейшее освобождение стоков от плавающих веществ органического происхождения. Сбор осветлённой воды производится через зубчатые треугольные водосливы, установленные на сборном лотке в конце отстойника.

После первичных отстойников стоки поступают в подающий лоток каждой секции аэротэнка, где происходит смешивание с активным илом. В аэротэнках сточная вода в присутствии активного ила продувается воздухом, который подаётся от воздуходувок марки ТВ-80-16.

Иловая смесь из сборного лотка аэротенка поступает в каждый вторичный отстойник. Во вторичном отстойнике активный ил отделяется от очищенной воды.

Осветлённая и очищенная вода после вторичного отстойника поступает в контактный резервуар, где происходит её дезинфекция за счёт контакта с хлорной водой.

Стоки, прошедшие механическую и биологическую очистку сбрасываются в водоём.

Основными проблемами ООО «Тепловодоканал» на сегодняшний день являются:

1. Отсутствие системы автоматизированного управления (САУ) и частотного регулирования на КНС ООО «Тепловодоканал».
2. Отсутствие учёта приходящих стоков.
3. Износ оборудования канализационных насосных станций.
4. Обветшалость зданий канализационных насосных станций.
5. Недостаточный объём приемных резервуаров канализационных насосных станций.
6. Необходима частичная замена канализационных трубопроводов.
7. Часть канализационных колодцев нуждаются в капитальном ремонте.
8. Отсутствует санитарная зона канализационных насосных станций, отсутствует склад сухого хранения соли.

#### **3.4.4. Описание и анализ энергетической эффективности систем электроснабжения**

Передачу и распределение электрической энергии на территории городского округа Нижняя Салда осуществляет ГУП СО «Облкоммунэнерго». В 4 квартале 2011 года в хозяйственное ведение предприятия передано электросетевое хозяйство городского округа.

Описание объектов системы электроснабжения:

- 1) ВЛ-6, 10 кВ – 67,524 км;
- 2) КЛ-6, 10 кВ – 21,015 км;
- 3) ВЛ-0,4 кВ – 248,598 км;
- 4) КЛ-0,4 кВ – 36,204 км.

На объектах электросетевого хозяйства проведен приборный энергоаудит. Мероприятия по энергосбережению будут разработаны после проведения энергетического обследования в 4 квартале 2012 года.

### 3.5. Объекты социальной сферы и муниципальные учреждения

На территории городского округа Нижняя Салда находятся 22 бюджетных учреждения.

Полный перечень учреждений муниципальной сферы городского округа Нижняя Салда с информацией о степени оснащенности приборами учета представлен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование учреждения, уровень муниципальной организации	Адрес расположения объекта	Перечень потребляемых ресурсов	Степень оснащенности приборами учета Установлено/Требуется (шт.)
<b>Дошкольные образовательные учреждения</b>				
1.	Муниципальное дошкольное образовательное учреждение детский сад комбинированного вида «Радуга» (МДОУДСКВ «Радуга»)	Город Нижняя Салда, ул Карла Маркса, 8	Электроэнергия	1/1
			Тепловая энергия	1/1
			ХВС	1/1
			ГВС	<b>0/1</b>
2.	Муниципальное дошкольное образовательное учреждение №53 «Серебряное копытце» (МДОУДС №53)	Город Нижняя Салда, ул. Строителей, 10	Электроэнергия	<b>0/1</b>
			Тепловая энергия	1/1
			ХВС	<b>0/1</b>
			ГВС	1/1
3.	Муниципальное казенное дошкольное образовательное учреждение детский сад комбинированного вида №40 «Калинка» (МКДОУ ДСКВ №40 «Калинка»)	Город Нижняя Салда, ул.Советская, 2	Электроэнергия	3/3
			Тепловая энергия	1/1
			ХВС	1/1
4.	Муниципальное дошкольное образовательное учреждение детский сад комбинированного вида № 44 «Солнышко» МДОУ ДС	Город Нижняя Салда, ул. Уральская, 3	Электроэнергия	1/1
			Тепловая энергия	1/1
			ХВС	1/1
			ГВС	1/1



Общеобразовательные учреждения				
5.	Муниципальное общеобразовательное учреждение «Основная общеобразовательная школа» с. Акинфиево (МОУ ООШ с. Акинфиево)	Город Нижняя Салда, ул. Центральная, 52	Электроэнергия	3/3
6.	Муниципальное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа №7» (МОУ СОШ №7)	Город Нижняя Салда, ул. Строителей, 19-а	Электроэнергия	2/2
			Тепловая энергия	1/1
			ХВС	1/1
			ГВС	0/1
7.	Муниципальное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа №5» (МОУ «СОШ №5»)	Город Нижняя Салда, ул. Карла Либкнехта, 79	Электроэнергия	2/2
			Тепловая энергия	0/1
			ХВС	1/1
			ГВС	0/1
8.	Муниципальное общеобразовательное учреждение Гимназия (МОУ Гимназия)	Город Нижняя Салда, ул. Строителей, 14	Электроэнергия	1/1
			Тепловая энергия	1/1
			ХВС	0/1
			ГВС	0/1
9.	Муниципальное образовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа №10» (МОУ СОШ№10)	Город Нижняя Салда, ул. Фрунзе, 11	Электроэнергия	2/2
			Тепловая энергия	1/1
			ХВС	1/1
			ГВС	1/1
Учреждения дополнительного образования				
10.	Муниципальное образовательное учреждение дополнительного образования детей Дом детского творчества (МОУДОДДТ)	Город Нижняя Салда, ул. Ломоносова, 50	Электроэнергия	1/1
			Тепловая энергия	0/1
			ХВС	0/1
11.	Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей «Детско – юношеская спортивная школа» (МБОУ ДОД «ДЮСШ»)	Город Нижняя Салда, ул. Карла Маркса, 6	Электроэнергия	0/1
			Тепловая энергия	1/1 (замена)
			ХВС	0/1
			ГВС	0/1

12.	Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей «Детей школа искусств» МБОУ ДОД «ДШИ»	Город Нижняя Салда, ул Строителей, 14	Электроэнергия	0/1
			Тепловая энергия	0/1
			ХВС	0/1
			ГВС	0/1
13.	Муниципальное образовательное учреждение дополнительного образования детей клуб «Эврика»	Город Нижняя Салда, ул. Строителей, 44-а	Электроэнергия	1/1
			Тепловая энергия	0/1
			ХВС	0/1
			ГВС	0/1
Учреждения культуры				
14.	Муниципальное казенное учреждение «Нижнесалдинский музей»	Город Нижняя Салда, ул. Ленина, 1	Электроэнергия	1/1
			Тепловая энергия	0/1
			ХВС	1/1
			ГВС	0/1
15.	Муниципальное учреждение «Городской Дворец Культуры им. В.И.Ленина» (МУ «ГДК»)	Город Нижняя Салда, ул. Карла Маркса, 2	Электроэнергия	0/1
			Тепловая энергия	1/1
			ХВС	1/1
			ГВС	1/1
16.	Муниципальное казенное учреждение культуры «Центральная городская библиотека» (МУК «ЦГБ»)	Город Нижняя Салда, ул.Новая, 8	Электроэнергия	3/3 (1 замена)
			Тепловая энергия	2/2 (1 замена)
			ХВС	3/3 (1 замена)
			ГВС	1/1
Прочие учреждения				
17.	Муниципальное бюджетное учреждение «Спортивно-оздоровительный комплекс» (МБУ «СОК»)	Город Нижняя Салда, ул. Карла Маркса, 2	Электроэнергия	1/1
			Тепловая энергия	0/1
			ХВС	0/1
			ГВС	0/1
18.	Муниципальное унитарное предприятие «Нижнесалдинская федерация УШУ»	Город Нижняя Салда, ул. Строителей,56	Электроэнергия	1/1
			ХВС	0/1
19.	Муниципальное учреждение «Пресс-центр «Городской вестник»	Город Нижняя Салда, ул. Ломоносова, 25	Электроэнергия	1/1
			ХВС	0/1

21.	Муниципальное учреждение «Централизованная бухгалтерия муниципальных учреждений»	Город Нижняя Салда, ул. Карла Маркса, 6	Электроэнергия	<u>0/1</u>
			Тепловая энергия	<u>0/1</u>
			ХВС	<u>0/1</u>
			ГВС	<u>0/1</u>
22.	Муниципальное учреждение «Архив городского округа Нижняя Салда»	Город Нижняя Салда, ул. Луначарского, 147	Электроэнергия	1/1
			ХВС	<u>0/1</u>
			ГВС	<u>0/1</u>

Итого оснащено приборами учета потребляемых ресурсов:

- электрической энергии – 17 МУ;
- тепловой энергии – 15 МУ;
- холодного водоснабжения – 11 МУ;
- горячего водоснабжения – 11 МУ.

Общая потребность в оснащении приборами учета потребляемых ресурсов:

- электрической энергии – 5 МУ;
- тепловой энергии – 7 МУ;
- холодного водоснабжения – 11 МУ;
- горячего водоснабжения – 11 МУ.

Общая потребность в замене приборов учета потребляемых ресурсов:

- электрической энергии – 1 МУ;
- тепловой энергии – 2 МУ;
- холодного водоснабжения – 1 МУ.

### ***3.6. Промышленные предприятия и предприятия малого и среднего бизнеса***

На территории городского округа находятся два крупнейших промышленных предприятия – ФГУП «НИИМаш» и филиал ОАО «ЕВРАЗ НТМК» «НСМЗ».

ФГУП «НИИМаш» является ведущим предприятием российской ракетно-космической отрасли в области создания и изготовления ракетных двигателей малой тяги для управления полетом космических аппаратов различного назначения. Основной вид деятельности предприятия — создание, производство и испытания ракетных двигателей малой тяги и двигательных установок космических аппаратов на их основе, включающее проведение научно-исследовательских и поисковых экспериментальных работ, проектирование, изготовление опытных образцов, наземную экспериментальную отработку, изготовление, испытания и поставки продукции для лётной эксплуатации, инженерное сопровождение эксплуатации.

С 1958 года Нижняя Салда участник освоения космического пространства. В 1971 году первая в мире космическая станция «Салют» с 32 двигателями, изготовленными ФГУП «НИИМаш», была выведена на орбиту. Созданные в Нижней Салде ракетные двигатели обеспечивают работу более 800 космических аппаратов, в их числе все пилотируемые аппараты, орбитальные и грузовые корабли, модули орбитальных станций. ФГУП «НИИМаш» в своём составе имеет кислородный завод, продукция которого востребована по всей России.

ОАО «ЕВРАЗ НТМК» является крупнейшим в мире предприятием по переработке ванадийсодержащих титаномагнетитовых руд с извлечением ванадия в товарный продукт в доменном и конвертерном переделах по специальным технологиям. Комбинат производит ванадиевый чугун, ванадиевый шлак (основное сырьё для извлечения ванадия), первородную конвертерную сталь (малошлаковым процессом), природнолегированную ванадием.

Комбинат – предприятие, которое производит широкую гамму металлопроката для железнодорожного транспорта, включая термоупрочнённые рельсы, колёса, бандажи для работы в экстремальных условиях высоких нагрузок и низких температур (до минус 600С). Комбинат производит осевую заготовку и все основные профили для вагоностроения.

На комбинате работает единственный в России и СНГ универсально-балочный стан по выпуску широкополочных балок и колонных профилей с высотой профиля от 150 до 1000 мм. Мощность стана - 1,5 млн. т/год.

Комбинат является крупнейшим поставщиком заготовки для трубопрокатных заводов и конструкционного металлопроката для машиностроения.

Железорудной базой комбината являются месторождения Тагило-Кушвинской группы и Качканарское месторождение (в 140 км от Н. Тагила) с миллиардными запасами ванадийсодержащих руд.

Наряду с металлургической и космической деятельностью в городе ведётся лесозаготовка. Лес перерабатывается на доски, брус, шпалы, рейку и т. п.

По состоянию на 01.01.2012 г. на территории городского округа субъектов малого предпринимательства – 393 ед., малых предприятий – 103 ед., в т.ч. по сферам деятельности:

- Промышленные – 20 ед.;
- Сельскохозяйственные – 4 ед.;
- Торговли – 21 ед.;
- Строительства – 16 ед.;
- Бытовые (услуг) – 1 ед.;
- Другие – 41 ед.

### ***3.7. Агропромышленный сектор***

На территории городского округа Нижняя Салда агропромышленный сектор представлен 21 сельскохозяйственным предприятием, в т.ч. крестьянские и фермерские хозяйства – 20 ед.

Основное производство: молоко и мясо.

### ***3.8. Транспортный комплекс, связь***

Муниципального общественного транспорта на территории городского округа Нижняя Салда нет. Пассажирское коммерческое транспортное предприятие округа – общество с ограниченной ответственностью «Салдинские автоуслуги» - осуществляет городские перевозки пассажиров.

ООО «САУ» использует на городских автобусных маршрутах автобусы марки ПАЗ-3205 работающие на сжиженном нефтяном газе. Использование сжатого природного газа нецелесообразно в связи с отсутствием АГНКС в городах Нижняя Салда и Верхняя Салда.

Парк автобусов был обновлен в течение 2010, 2011 годов. Следующее обновление планируется в 2015-2016 гг.

## **4. Мероприятия Программы.**

### ***4.1. Совершенствование нормативно-правовой базы энергосбережения, стимулирование и повышение квалификации кадров***

На территории городского округа Нижняя Салда разрабатывается комплекс мероприятий по стимулированию организаций коммунального комплекса, производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу и потребление энергетических ресурсов, а также по работе с населением о необходимости и значимости мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов на территории городского округа.

Ведется разработка типовых решений и рекомендаций по оснащению объектов социальной инфраструктуры и муниципального жилищного фонда городского округа Нижняя Салда энергетически эффективным и энергосберегающим оборудованием, приборами учета энергетических ресурсов.

Проводится информационно-аналитическое обеспечение государственной политики в области повышения энергетической эффективности и энергосбережения с целью сбора, классификации, учета, контроля и распространения информации в данной сфере, включая:

- опубликование органами местного самоуправления в средствах массовой информации муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- распространение в средствах массовой информации тематических информационно-просветительских программ о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, и иной актуальной информации в данной области;
- информирование потребителей об энергетической эффективности бытовых энергопотребляющих устройств и других товаров, в отношении которых установлены требования к их обороту на территории Российской Федерации, а также зданий, строений, сооружений и иных объектов, связанных с процессами использования энергетических ресурсов;
- распространение информации о потенциале энергосбережения относительно систем коммунальной инфраструктуры и мерах по повышению их энергетической эффективности.

Также будет распространяться информация об установленных законодательством правах и обязанностях физических лиц, о требованиях, предъявляемых к собственникам жилых домов, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам, ответственным за содержание

многоквартирных домов, и об иных требованиях федерального законодательства.

Разрабатываются мероприятия по учету в инвестиционных и производственных программах организаций коммунального комплекса мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Ведется работа по информированию руководителей муниципальных учреждений о необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности, в том числе о возможности заключения энергосервисных договоров (контрактов) и об особенностях их заключения.

Проводятся мероприятия по пропаганде энергосбережения через средства массовой информации, распространение социальной рекламы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Существенную роль в экономии энергоресурсов играет человеческий фактор. Зарубежный опыт подтверждает, что активная пропаганда энергосбережения среди населения позволяет добиться сокращения энергоресурсов до 10%.

Для реализации этого потенциала за счет вовлечения в процесс энергосбережения жителей городского округа ведется работа по популяризации энергосбережения через:

- ✓ телевидение (цикл просветительских передач по вопросам энергосбережения);
- ✓ рубрики по теме энергосбережения в местных печатных изданиях;
- ✓ выставки и конференции;
- ✓ развитие наружной рекламы;
- ✓ рекламу на общественном городском транспорте;
- ✓ проведение конкурсов, рейтингов.

## ***4.2. Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре***

### **4.2.1. Коммунальные объекты и сети**

С позиций энергоэффективности наиболее проблемной и энергорасточительной является жилищно-коммунальная сфера. Именно здесь потенциал энергосбережения оценивается максимальными, достигающими до половины объемов потребления энергоресурсов, величинами. Именно здесь наиболее широк и многообразен спектр возможных для программного решения мероприятий, как малозатратных, не требующих больших финансовых расходов, так и ресурсоемких проектов связанных с комплексной модернизацией и автоматизацией жилищного фонда и коммунальной инфраструктуры.

В таблице 3 представлены сводные данные о средствах, необходимых на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в коммунальной сфере с распределением по годам и по источникам финансирования.

Планируемые мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в системах коммунальной инфраструктуры представлены в таблицах 4, 5, 6, 7.



Таблица 3

Средства, необходимые на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в коммунальной сфере, с распределением по годам и по источникам финансирования.

Наименование системы коммунальной инфраструктуры. Источники финансирования мероприятий Программы.	Общая стоимость мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры городского округа Нижняя Салда									
	Всего, тыс. руб.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Теплоснабжение	77029,000	7650,000	20322,500	36025,500	5427,500	5327,500	2186,000	30,000	30,000	30,000
Внебюджетные средства	69326,100	6885,000	18290,250	32422,950	4884,750	4794,750	1967,400	27,000	27,000	27,000
Средства местного бюджета	7702,900	765,000	2032,250	3602,550	542,750	532,750	218,600	3,000	3,000	3,000
Водоснабжение	175092,000	40344,000	3684,000	3584,000	5023,333	105563,333	4223,333	4223,333	4223,333	4223,333
Внебюджетные средства	157582,800	36309,600	3315,600	3225,600	4521,000	95007,000	3801,000	3801,000	3801,000	3801,000
Средства местного бюджета	17509,200	4034,400	368,400	358,400	502,333	10556,333	422,333	422,333	422,333	422,333
Водоотведение и очистка сточных вод	32000,000	0	2500,000	2500,000	5000,000	5000,000	2000,000	5000,000	5000,000	5000,000
Внебюджетные средства	28800,000	0	2250,000	2250,000	4500,000	4500,000	1800,000	4500,000	4500,000	4500,000
Средства местного бюджета	3200,000	0	250,000	250,000	500,000	500,000	200,000	500,000	500,000	500,000
<b>Всего по мероприятиям</b>	<b>284121,000</b>	<b>47994,000</b>	<b>26506,500</b>	<b>42109,500</b>	<b>15450,833</b>	<b>115890,833</b>	<b>8409,333</b>	<b>9253,333</b>	<b>9253,333</b>	<b>9253,333</b>
Внебюджетные средства	255708,900	43194,600	23855,850	37898,550	13905,750	104301,750	7568,400	8328,000	8328,000	8328,000
то же, %		90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Средства местного бюджета	28412,100	4799,4000	2650,6500	4210,9500	1545,0833	11589,0833	840,9333	925,3333	925,3333	925,3333

Таблица 4

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Срок реализации (годы)	Сумма, млн.руб.	Ожидаемые результаты
1	2	3	4	5
<b>Всего мероприятия направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе теплоснабжения</b>			<b>77,029</b>	<b>18,116</b>
1	Замена запорной арматуры на ЦТП, на насосных установках	2012	0,120	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии.
2	Замена внутриквартальной и магистральной арматуры	2013-2014	1,420	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии.
3	Очистка грязевиков на ЦТП (ежегодно)	2012-2020	0,270	Профилактический ремонт, ревизия системы тепловых сетей, обеспечение бесперебойной услуги теплоснабжения
4	Модернизация циркуляционного насосного оборудования – установка частотных преобразователей для управления насосами	2014	3,200	Снижение потребления электрической энергии
5	Модернизация тепловых сетей от Косого моста до стадиона «Металлург»	2015-2016	2,636	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии.
6	Модернизация тепловых сетей от ул. Волкова до ТК-4	2015	0,745	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии.
7	Модернизация тепловых сетей от стадиона «Металлург» до школы №10	2016	1,009	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии.
8	Модернизация тепловых сетей от ул. Строителей, 8 до ТК-20	2017	1,806	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии.
9	Модернизация тепловых сетей от ТК-4 до здания полиции	2013-2016	11,210	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии.
10	Модернизация блочной котельной с заменой котлов	2012	3,000	Снижение потребления природного газа до 50%
11	Замена участка тепловых сетей, 0,4 км	2012	2,500	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии.
12	Замена трубопровода без изоляции на трубопровод с изоляцией, Ду=76 мм, L=398 м.	2012	2,000	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии.

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

13	Автоматизация котлов с заменой всех устаревших приборов	2013-2014	8,000	Снижение потребления природного газа до 50%
14	Установка теплосчётчиков на каждого потребителя теплоэнергии.	2014	2,500	Учет и контроль за потреблением тепловой энергией.
15	Модернизация трубной части и теплоизоляции котла №2 ( ПТВМ-30М )	2013-2014	10,900	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Экономия энергоресурсов.
16	Ремонт, укрепление и утепление ограждающих конструкций котельной.	2013-2014	1,800	Экономия энергоресурсов.
17	Установка парового котла (10т. Пара в час) со всем необходимым оборудованием	2013-2014	10,000	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Экономия энергоресурсов.
18	Замена существующих тепловых сетей на предварительно изолированные трубы для бесканальной прокладки с герметичным покровным слоем и автоматической системой обнаружения утечек. L= 3390 м.	2013-2020	11,323	Сохранение устойчивости и долговечности системы теплоснабжения. Обеспечение надежности, сокращение потерь и непроизводительных расходов. Экономия энергоресурсов.
19	Прокладка теплоизоляции ППУ на магистрях горячего водоснабжения	2013	0,260	Снижение потерь тепловой энергии при транспортировке горячей воды
20	Реконструкция бойлеров	2013	0,720	Снижение потерь тепла, повышение КПД при нагреве воды
21	Ревизия и замена внутриквартальной и магистральной арматуры	2013	0,110	Сокращение потерь тепловой энергии
22	Замена существующих сетей ГВС на новые не менее 6% от общей протяженности сетей	2013	0,100	Обеспечение бесперебойной услуги горячего водоснабжения
23	Вывод из эксплуатации на летний период насоса подачи ХОВ на котельную	2012-2020	-	Снижение потребления электрической энергии
24	Восстановление изоляции магистральных трубопроводов теплоснабжения	2014-2017	1,400	Улучшение качества услуги теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии, потребления природного газа.

Таблица 5

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в системе водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Срок реализации (годы)	Сумма, млн.руб.	Ожидаемые результаты
1	2	3	4	5
<b>Всего мероприятия направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе водоснабжения</b>			<b>175,092</b>	<b>9,124</b>
1	Реконструкция водопроводных сетей хозяйственно-питьевого назначения с полной заменой чугунных труб на полипропиленовые, протяженностью 15,606 км, с заменой водопроводных колонок и гидрантов	2012-2020	23,760	Обеспечение бесперебойной услуги водоснабжения в требуемом количестве и высокого качества. Сокращение потерь воды при транспортировке. Снижение аварийности.
2	Установка, монтаж, наладка «Устройств плавного пуска» MSF – 030, MSF-075 (для управления погружными скважинными насосами) на Скважинах № 3, 4, 5, 6, 7, 7а, 7б	2016	9,100	Снижение потребления электрической энергии
3	Установка приборов учета воды расходомер – счетчик холодной воды – импульсный МТК – N на Скважинах № 3, 4, 5, 6, 7, 7а, 7б	2013	0,100	Учет ресурсов
4	Установка на вновь введенные в эксплуатацию скважины (скважину) устройств плавного пуска	2016	9,100	Снижение потребления электрической энергии
5	Установка на вновь введенные в эксплуатацию скважины (скважину) приборов учета воды расходомер – счетчик холодной воды	2016	0,100	Учет ресурсов
6	Установка на вновь введенные в эксплуатацию скважины (скважину) преобразователей частоты	2016	0,100	Снижение потребления электрической энергии
7	Установка на вновь введенные в эксплуатацию скважины (скважину) приборов учета активно-реактивной энергии «Гамма» - 3 АО5Р1	2012	9,100	Учет ресурсов
8	Установка на скважины № 6, 7, 7а, 7б преобразователей частоты	2016	0,100	Снижение потребления электрической энергии
9	Установка на скважины № 6, 7, 7а, 7б приборов учета активно-реактивной энергии «Гамма» - 3 АО5Р1	2012	9,100	Учет ресурсов

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»

10	Установка систем АСКУЭ, Насосная по ул.Строителей, 66А	2016	0,100	Учет ресурсов
11	Установка приборов учета активно-реактивной энергии «Гамма» - 3 АО5Р1, Насосная по ул.Строителей, 66А	2012	9,100	Учет ресурсов
12	Установка, монтаж, наладка «Устройств плавного пуска» MSF 210 (управление сетевыми насосами), Насосная по ул.Строителей, 66А	2016	0,500	Снижение потребления электрической энергии
13	Установка приборов учета воды расходомер – счетчик импульсный МТК-N, Скважина в районе улиц Стеклова, Пушкина	2016	0,120	Учет ресурсов
14	Установка приборов учета активно-реактивной энергии «Гамма» - 3 АО5Р1, Скважина в районе улиц Стеклова, Пушкина	2012	9,100	Учет ресурсов
15	Установка систем АСКУЭ, Скважина в районе улиц Стеклова, Пушкина	2016	9,000	Учет ресурсов
16	Установка, монтаж, наладка «Устройств плавного пуска» MSF-030, MSF-055 (для управления погружными насосами), Скважина в районе улиц Стеклова, Пушкина	2016	0,900	Снижение потребления электрической энергии
17	Установка преобразователей частоты, Скважина в районе улиц Стеклова, Пушкина	2016	9,000	Снижение потребления электрической энергии
18	Установка, монтаж, наладка «Устройств плавного пуска» MSF-030, MSF-055 (для управления погружными насосами), Скважина № 1, 2, скважина на территории Пионерного городка	2016	9,000	Снижение потребления электрической энергии
19	Установка, монтаж, наладка «Устройств плавного пуска» MSF 210 (управление сетевыми насосами), Скважина № 1, 2, скважина на территории Пионерного городка	2016	0,120	Снижение потребления электрической энергии
20	Установка приборов учета воды расходомер – счетчик импульсный МТК-N, Скважина № 1, 2, скважина на территории Пионерного городка	2012	0,120	Учет ресурсов
21	Установка приборов учета активной и реактивной эл.энергии «Гамма-3» АО5Р1, Скважина № 1, 2, скважина на территории Пионерного городка	2012	0,120	Учет ресурсов

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»

22	Установка систем АСКУЭ, Скважина № 1, 2, скважина на территории Пионерного городка	2016	9,000	Учет ресурсов
23	Установка преобразователей частоты, Скважина № 1, 2, скважина на территории Пионерного городка	2016	9,000	Снижение потребления электрической энергии
24	Установка, монтаж, наладка «Устройств планового пуска» MSF 210 (управление сетевыми насосами), Центральный тепловой пункт (ЦТП)	2016	9,000	Снижение потребления электрической энергии
25	Установка приборов учета ХВС. Расходомер ультразвуковой Взлет ПР. Уравномер УР тип - Теплосчетчики «текон» - 20к, Центральный тепловой пункт (ЦТП)	2016	0,100	Учет ресурсов
26	Установка приборов учета активной и реактивной эл.энергии «Гамма-3» АО5Р1, Центральный тепловой пункт (ЦТП)	2012	0,120	Учет ресурсов
27	Установка систем АСКУЭ, Центральный тепловой пункт (ЦТП)	2016	9,000	Учет ресурсов
28	Установка, монтаж, наладка «Устройств плавного пуска» MSF 210 (управление сетевыми насосами), Центральный тепловой пункт (ЦТП)	2016	9,000	Снижение потребления электрической энергии
29	Установка преобразователей частоты, Центральный тепловой пункт (ЦТП)	2016	9,000	Снижение потребления электрической энергии
30	Модернизация существующего основного водопровода по ул. Новая	2012-2015	3,200	Обеспечение бесперебойной услуги водоснабжения в требуемом количестве и высокого качества. Сокращение потерь воды при транспортировке.
31	Модернизация насосного оборудования на скважинах	2012-2014	0,252	Снижение потребления электрической энергии.
32	Замена глубинных насосов на скважинах	2012-2014	0,180	Снижение потребления электрической энергии.
33	Реконструкция водопроводных сетей хозяйственно-питьевого назначения с полной заменой труб	2015-2020	9,500	Обеспечение бесперебойной услуги водоснабжения в требуемом количестве и высокого качества. Сокращение потерь воды при транспортировке. Снижение аварийности.

Таблица 6

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в системе водоотведения и очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Срок реализации (годы)	Сумма, млн.руб.	Ожидаемые результаты
1	2	3	4	5
<b>Всего мероприятия направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе водоотведения</b>			<b>32,000</b>	<b>3,110</b>
1	Установка системы автоматизированного управления (САУ) и частотного регулирования на КНС №2,4,8	2013-2014	5,00	Снижение расхода электрической энергии до 40%
2	Модернизация КНС №2 и №4	2015-2016	10,00	Снижение расхода электрической энергии до 30%
3	Установка узла учета приходящих стоков на КНС №8	2017	2,00	Учет принимаемых стоков
4	Установка системы автоматизированного управления (САУ) на очистных сооружениях	2018-2020	15,00	Снижение расхода электрической энергии до 40%

#### 4.2.2. Бесхозные объекты недвижимого имущества

По состоянию на момент формирования настоящей Программы на территории городского округа Нижняя Салда отсутствует информация о бесхозных объектах недвижимого имущества, используемых для передачи электрической и тепловой энергии и воды.

Для выявления бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи электрической, тепловой энергии и воды, а также для организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозные объекты недвижимого имущества проводится инвентаризация всех объектов недвижимого имущества на территории городского округа.

#### ***4.3. Повышение энергоэффективности в жилищном фонде***

В части повышения энергоэффективности жилищного фонда критически необходимой целевой установкой является доведение объемов комплексного капитального ремонта жилых зданий до уровня 3-4 % в год и гарантированное участие местных бюджетов в финансировании их проведения до 2020 года. В части капитального ремонта жилищного фонда целесообразно принять целевую установку – удельный расход тепловой энергии на отопление зданий после капитального ремонта должен быть снижен не менее чем на 30 %.

Кроме того, существенный энергосберегающий эффект может быть получен за счет повышения качества эксплуатации зданий и энергетических систем жилищного фонда (паспортизация, строгое соблюдение температурных режимов, учет и автоматизация потребления энергии, рекуперация тепла, утепление подвальных и чердачных помещений, подъездов и т.д.).

Все большую значимость приобретает необходимость вовлечения в процесс энергосбережения жителей. Здесь могут быть использованы различные методы стимулирования жителей и управляющих компаний, например, через предоставление гарантий, софинансирования, целевых займов и кредитов и т.д.

На данном этапе формирования и реализации Программы городского округа предусматривается обязательная энергетическая паспортизация жилищного фонда после проведения капитальных ремонтов многоквартирных жилых домов.

В период реализации Программы осуществляется капитальный ремонт многоквартирных домов, к которому относится проведение работ по устранению неисправностей изношенных конструктивных элементов общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, а также мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в том числе:

- 1) ремонт внутридомовых инженерных систем электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения, в том числе с установкой приборов учета потребления ресурсов и узлов управления (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа);
- 2) смена оконных и балконных блоков на теплосберегающие;
- 3) ремонт кровель;
- 4) ремонт и утепление подвальных помещений, относящихся к общему имуществу в многоквартирных домах;
- 5) утепление и ремонт фасадов.

В таблице 8 представлена информация о приборах учета коммунальных ресурсов в МКД.



Таблица 8

Потребность в оснащении МКД городского округа Нижняя Салда приборами учета по состоянию на 01.01.2012 года

Период установки	Всего	ХВС	ГВС	Тепловая энергия	Электроэнергия	Газ
С 2012 года	1340	327	333	330	303	47

Планируемые мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде представлены в таблице 9.

В таблице 10 представлены сводные данные о средствах, необходимых на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде с распределением по годам и по источникам финансирования.

Таблица 9

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Характеристика и параметры сетей и объектов	Срок реализации (годы)	Сумма, млн.руб.	Ожидаемые результаты
1	2	3	4	5	6
<b>Всего мероприятия направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда</b>				<b>203,625</b>	<b>20,664</b>
1	Оснащение МКД приборами учета тепловой энергии, в т.ч. разработка проектно-сметной документации	330	2012	12,800	Обеспечение учета потребления энергоресурсов. Снижение объема потребляемых энергоресурсов.
	Оснащение МКД приборами учета ХВС, в т.ч. разработка проектно-сметной документации	327	2012	8,940	
	Оснащение МКД приборами учета ГВС, в т.ч. разработка проектно-сметной документации	333	2012	2,250	
	Оснащение МКД приборами учета электроэнергии, в т.ч. разработка проектно-сметной документации	303	2012	0,260	
	Оснащение МКД приборами учета природного газа, в т.ч. разработка проектно-сметной документации	47	2013-2014	9,400	

2	Проведение энергетических обследований, составление энергетического паспорта с рекомендациями по внедрению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	350 МКД	2013-2020	16,100	Установление класса энергоэффективности зданий. Реализация мероприятий по энергосбережению.
3	Установка датчиков движения в местах общего пользования, установка наружного освещения через фотореле с установкой энергосберегающих светильников	350 МКД	2012-2013	0,700	Снижение объема потребления электроэнергии.
4	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий в рамках проведения капитальных ремонтов конструктивных элементов МКД ЖФ*	278,5 тыс.м.кв.	2013-2020	91,905	Снижение объема потребляемых энергоресурсов.
	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий в рамках капитальных ремонтов инженерных систем ЖФ*	278,5 тыс.м.кв.	2013-2020	61,270	Снижение объема потребляемых энергоресурсов.

\* - Перечень работ, проводимый при капитальном ремонте жилых зданий для повышения эффективности потребления энергоресурсов в жилищном фонде:

- использование современных оконных конструкций;
- утепление стен, перекрытий подвалов и верхних этажей;
- установка теплоотражателей за отопительными приборами;
- замена ламп накаливания на энергосберегающие и установка систем автоматического регулирования освещения в местах общего пользования;
- установка устройств плавного пуска электродвигателей лифтов;
- установка компенсаторов реактивной мощности;
- использование многотарифных счетчиков электрической энергии;
- модернизация тепловых пунктов с установкой частотно-регулируемых приводов на насосное оборудование;
- установка автоматизированных узлов управления параметрами теплоносителя;
- использование современных санитарно-технического оборудования и запорной арматуры;
- реконструкция водопроводных сетей;
- остекление лоджий и балконов в зданиях;

- теплоизоляция (восстановление теплоизоляции) внутренних трубопроводов систем отопления и горячего водоснабжения (далее именуется – ГВС) в неотапливаемых подвалах и на чердаках;
- снижение гидравлических и тепловых потерь за счет удаления отложений с внутренних поверхностей радиаторов и разводящих трубопроводных систем;
- установка терморегуляторов на приборах отопления;
- установка балансировочных клапанов для систем отопления многоподъездных зданий;
- организация общедомового и квартирного учета энергоресурсов.

Таблица 10

Средства, необходимые на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде, с распределением по годам и по источникам финансирования

Жилищный фонд. Наименование мероприятий и источники финансирования.	Общая стоимость мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности жилищного фонда городского округа Нижняя Салда									
	Всего, тыс. руб.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Оснащение приборами учета МКД, в т.ч. разработка проектно-сметной документации</b>	<b>33650,000</b>	<b>24250,000</b>	<b>4600,000</b>	<b>4800,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Средства Областного бюджета	<b>28770,750</b>	20733,750	3933,000	4104,000	0	0	0	0	0	0
Средства Местного бюджета	<b>3196,750</b>	2303,750	437,000	456,000	0	0	0	0	0	0
Средства населения и прочих собственников помещений в МКД	<b>1682,500</b>	1212,500	230,000	240,000	0	0	0	0	0	0
<b>Проведение энергетических обследований, составление энергетического паспорта с рекомендациями по внедрению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности</b>	<b>16100,000</b>	<b>0</b>	<b>1978,000</b>	<b>1978,000</b>	<b>1978,000</b>	<b>1978,000</b>	<b>1978,000</b>	<b>2024,000</b>	<b>2070,000</b>	<b>2116,000</b>
Средства Областного бюджета	<b>13765,500</b>	0	1691,190	1691,190	1691,190	1691,190	1691,190	1730,520	1769,850	1809,180
Средства Местного бюджета	<b>1529,500</b>	0	187,910	187,910	187,910	187,910	187,910	192,280	196,650	201,020
Средства населения и прочих собственников помещений в МКД	<b>805,000</b>	0	98,900	98,900	98,900	98,900	98,900	101,200	103,500	105,800

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

<b>Установка датчиков движения в местах общего пользования, установка наружного освещения через фотореле с установкой энергосберегающих светильников</b>	<b>700,000</b>	<b>350,000</b>	<b>350,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Средства населения и прочих собственников помещений в МКД	700,000	350,000	350,000	0	0	0	0	0	0	0
<b>Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий в рамках капитальных ремонтов конструктивных элементов ЖФ</b>	<b>91905,000</b>	<b>0,000</b>	<b>11488,125</b>	<b>11488,125</b>	<b>11488,125</b>	<b>11488,125</b>	<b>11488,125</b>	<b>11488,125</b>	<b>11488,125</b>	<b>11488,125</b>
Средства Областного бюджета	78578,775	0	9822,347	9822,347	9822,347	9822,347	9822,347	9822,347	9822,347	9822,347
Средства Местного бюджета	8730,975	0	1091,372	1091,372	1091,372	1091,372	1091,372	1091,372	1091,372	1091,372
Средства населения и прочих собственников помещений в МКД	4595,250	0	574,406	574,406	574,406	574,406	574,406	574,406	574,406	574,406
<b>Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий в рамках капитальных ремонтов инженерных систем ЖФ</b>	<b>61270,000</b>	<b>0</b>	<b>7658,750</b>	<b>7658,750</b>	<b>7658,750</b>	<b>7658,750</b>	<b>7658,750</b>	<b>7658,750</b>	<b>7658,750</b>	<b>7658,750</b>
Средства Областного бюджета	52385,850	0	6548,231	6548,231	6548,231	6548,231	6548,231	6548,231	6548,231	6548,231
Средства Местного бюджета	5820,650	0	727,581	727,581	727,581	727,581	727,581	727,581	727,581	727,581
Средства населения и прочих собственников помещений в МКД	3063,500	0	382,938	382,938	382,938	382,938	382,938	382,938	382,938	382,938
<b>Всего по мероприятиям</b>	<b>203625,000</b>	<b>24250,000</b>	<b>25724,875</b>	<b>25924,875</b>	<b>21124,875</b>	<b>21124,875</b>	<b>21124,875</b>	<b>21170,875</b>	<b>21216,875</b>	<b>21262,875</b>
<b>Внебюджетные средства</b>	<b>10846,250</b>	<b>1562,500</b>	<b>1636,244</b>	<b>1296,244</b>	<b>1056,244</b>	<b>1056,244</b>	<b>1056,244</b>	<b>1058,544</b>	<b>1060,844</b>	<b>1063,144</b>
то же, %		6,44	6,36	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
<b>Средства областного бюджета</b>	<b>173 500,875</b>	<b>20733,750</b>	<b>21994,768</b>	<b>22165,768</b>	<b>18061,768</b>	<b>18061,768</b>	<b>18061,768</b>	<b>18101,098</b>	<b>18140,428</b>	<b>18179,758</b>
<b>Средства местного бюджета</b>	<b>19 277,875</b>	<b>2303,750</b>	<b>2443,863</b>	<b>2462,863</b>	<b>2006,863</b>	<b>2006,863</b>	<b>2006,863</b>	<b>2011,233</b>	<b>2015,603</b>	<b>2019,973</b>

#### ***4.4. Повышение энергоэффективности в муниципальной сфере***

Объекты муниципальной сферы являются весьма энергоемкими и ежегодно потребляют около 4% суммарного потребления энергии в России. Потенциал энергосбережения по расчетам Центра по эффективному использованию энергии (ЦЭНЭФ) в муниципальной сфере составляет 38% от уровня потребления.

В дошкольных учреждениях наиболее мощными потребителями электрической энергии являются электротермические установки пищеблоков. Освещение потребляет от 10 до 15% от общего объема электропотребления.

Учреждения образования имеют 4 основные группы потребителей электрической энергии: освещение (50-70%), системы тепло- и водоснабжения с электродвигателями (10-30%), нагревательные установки (кипятильники, электрические плиты и т.д.), потребляющие от 10 до 20% электрической энергии ЭВМ и различные лабораторные стенды до 10%.

В административных учреждениях также имеется 4 основных группы потребителей электрической энергии: освещение (40-60%), потребители с электродвигателями (10-30%), различные нагревательные установки (электрические плиты, кипятильники, электрокамины и т.д.), потребляющие от 20 до 40% электрической энергии, ЭВМ и другая офисная техника от 10-20 %.

В Свердловской области управление энергопотреблением на объектах муниципальной сферы осуществляется с 1999 года введением системы лимитирования энергопотребления. Однако в 2004 году в процессе административной реформы эта система на федеральном уровне фактически была упразднена, а на местах сохраняла формальный характер. Это привело к тому, что в настоящее время лимиты многих муниципальных организаций в Свердловской области в значительной мере завышены, в том числе по некоторым из них в 1,5-2,0 раза превышают объемы фактического потребления, что ведет к завышению планируемых бюджетных расходов на эти цели. В этой связи оптимизация затрат на энергообеспечение в структуре муниципальных бюджетных расходов требует пристального и повседневного внимания как исполнительных, так и представительных ветвей власти, требуется найти нормативно-правовое закрепление этого вопроса в бюджетном процессе. Актуальность создания системы управления топливо- и энергосбережением на объектах муниципальной сферы, энергетического аудита, паспортизации и лимитирования в свете современных требований очевидна и должна найти отражение в данном разделе Программы. С переходом на систему трехлетнего бюджетного планирования целесообразен переход на трехлетний цикл лимитирования энергопотребления с представлением бюджетным организациям возможности реинвестирования сэкономленных на оплату коммунальных услуг средств на энергосберегающие мероприятия и стимулирование работников.

Весьма важным является и инвестиционное обеспечение пилотных проектов в муниципальной сфере, которые носят демонстрационный характер и служат полигоном для продвижения передовых энергоэффективных технологий, проектов и оборудования.

Другим важнейшим направлением программной реализации в муниципальной сфере является привлечение частных инвестиций в решение вопросов энергосбережения. Для этого требуется создать условия формирования энергосервисной инфраструктуры и возможности заключения бюджетными учреждениями энергосервисных контрактов, по которым расчет за выполнение работы будет осуществляться из полученной экономии по оплате коммунальных услуг.

Рассматриваются вопросы стимулирования приобретения энергоэффективной продукции и технологий в рамках муниципальных закупок. В частности, это может касаться осветительных приборов и систем регулирования потребления энергоресурсов в муниципальных учреждениях.

В настоящее время в муниципальных учреждениях городского округа Нижняя Салда проводится работа по установке приборов учета потребления коммунальных ресурсов.

Планируемые мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в учреждениях муниципальной сферы представлены в таблице 11.

В таблице 12 представлены сводные данные о средствах, необходимых на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в муниципальной сфере с распределением по годам и по источникам финансирования.

Таблица 11

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности в учреждениях муниципальной сферы

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Характеристика и параметры сетей и объектов	Срок реализации (годы)	Сумма, млн.руб.	Ожидаемые результаты, экономическая эффективность млн.руб.
1	2	3	4	5	6
<b>Всего мероприятия направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетного сектора</b>				<b>31,078</b>	<b>12,578</b>
1	Оснащение приборами учета тепловой энергии зданий, строений, сооружений, в том числе разработка проектно-сметной документации	7	2012	1,050	Обеспечение учета потребления энергоресурсов. Снижение объема потребляемых энергоресурсов.
	Оснащение приборами учета электрической энергии зданий, строений, сооружений, в том числе разработка проектно-сметной документации	5	2012	0,050	Обеспечение учета потребления энергоресурсов. Снижение объема потребляемых энергоресурсов.
	Оснащение приборами учета ХВС зданий, строений, сооружений, в том числе разработка проектно-сметной документации	11	2012	0,330	Обеспечение учета потребления энергоресурсов. Снижение объема потребляемых энергоресурсов.
	Оснащение приборами учета ГВС зданий, строений, сооружений, в том числе разработка проектно-сметной документации	11	2012	0,550	Обеспечение учета потребления энергоресурсов. Снижение объема потребляемых энергоресурсов.
	Замена приборов учета тепловой энергии зданий, строений, сооружений, в связи с окончание срока службы существующих	2	2012	0,300	Учет потребления тепловой энергии в соответствии с нормативными требованиями.



	Замена приборов учета электрической энергии зданий, строений, сооружений, в связи с окончание срока службы существующих	1	2012	0,010	Учет потребления электроэнергии в соответствии с нормативными требованиями.
	Замена приборов учета ХВС зданий, строений, сооружений, в связи с окончание срока службы существующих	1	2012	0,030	Учет потребления холодной воды в соответствии с нормативными требованиями.
2	Проведение энергетических обследований, составление энергетического паспорта с рекомендациями по внедрению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*	22*2	2012, 2017	2,024	Установление класса энергоэффективности зданий. Реализация мероприятий по энергосбережению.
3	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий БУ в рамках проведения капитальных ремонтов БУ**	38,192 тыс.м.кв.	2013-2020	16,041	Снижение объема потребляемых энергоресурсов.
	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий БУ в рамках проведения капитальных ремонтов инженерных систем БУ**	38,192 тыс.м.кв.	2013-2021	10,694	Снижение объема потребляемых энергоресурсов.

\* В соответствии с требованиями 261-ФЗ проведение первого энергетического обследования необходимо организовать в период со дня вступления в силу данного Федерального закона до 31 декабря 2012 года. Кроме того, в соответствии с требованиями 261-ФЗ проведение последующих энергетических обследований - не реже чем один раз каждые пять лет.

\*\* - Перечень работ, проводимый при капитальном ремонте зданий для повышения эффективности потребления энергоресурсов в муниципальной сфере:

- *утепление подвалов, плоской крыши, чердачных перекрытий, окон,*
- *теплоизоляция наружных стен, устройство теплоотражающих экранов за радиаторами,*

- *утепление труб внутренней разводки системы ГВС,*
- *восстановление рециркуляции в системе ГВС,*
- *промывка системы отопления здания,*
- *установка эффективной водоразборной арматуры в сочетании с ремонтом труб,*
- *установка приборов учёта и балансировочных вентилей на вводе в здание,*
- *наладка системы отопления, установка термостатов на отопительных приборах,*
- *устройство индивидуальных тепловых пунктов,*
- *реконструкция узла регулирования температуры горячей воды в открытых системах теплоснабжения,*
- *устройство пофасадного регулирования здания, устройство периодического режима отопления здания,*
- *замена котельного оборудования на более эффективное,*
- *перекладка тепловых сетей, замена ламп в системах освещения на энергосберегающие светильники и установка систем автоматического регулирования освещения.*

Таблица 12

Средства необходимые на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности  
в муниципальной сфере с распределением по годам и по источникам финансирования

Муниципальные учреждения. Наименование мероприятий и источники финансирования.	Общая стоимость мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности муниципальной сферы городского округа Нижняя Салда									
	Всего, тыс. руб.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Оснащение приборами учета зданий, строений, сооружений, в т.ч. разработка проектно-сметной документации</b>	<b>2320,000</b>	<b>2320,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Средства областного бюджета	<b>2088,000</b>	2088,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства местного бюджета	<b>232,000</b>	232,000	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проведение энергетических обследований, составление энергетического паспорта с рекомендациями по внедрению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности</b>	<b>2024,000</b>	<b>1012,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1012,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Средства областного бюджета	<b>1821,600</b>	910,800	0	0	0	0	910,800	0	0	0
Средства местного бюджета	<b>202,400</b>	101,200	0	0	0	0	101,200	0	0	0
<b>Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий МУ в рамках проведения капитальных ремонтов</b>	<b>16040,640</b>	<b>0</b>	<b>2005,080</b>	<b>2005,080</b>	<b>2005,080</b>	<b>2005,080</b>	<b>2005,080</b>	<b>2005,080</b>	<b>2005,080</b>	<b>2005,080</b>

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

Средства областного бюджета	14436,576	0	1804,572	1804,572	1804,572	1804,572	1804,572	1804,572	1804,572	1804,572
Средства местного бюджета	1604,064	0	200,508	200,508	200,508	200,508	200,508	200,508	200,508	200,508
<b>Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий МУ в рамках проведения капитальных ремонтов инженерных систем</b>	<b>10693,760</b>	<b>0</b>	<b>1336,720</b>	<b>1336,720</b>	<b>1336,720</b>	<b>1336,720</b>	<b>1336,720</b>	<b>1336,720</b>	<b>1336,720</b>	<b>1336,720</b>
Средства областного бюджета	9624,384	0	1203,048	1203,048	1203,048	1203,048	1203,048	1203,048	1203,048	1203,048
Средства местного бюджета	1069,376	0	133,672	133,672	133,672	133,672	133,672	133,672	133,672	133,672
<b>Всего по мероприятиям за счет бюджетных средств</b>	<b>31078,400</b>	<b>3332,000</b>	<b>3341,800</b>	<b>3341,800</b>	<b>3341,800</b>	<b>3341,800</b>	<b>4353,800</b>	<b>3341,800</b>	<b>3341,800</b>	<b>3341,800</b>
Средства областного бюджета	27970,560	2998,800	3007,620	3007,620	3007,620	3007,620	3918,420	3007,620	3007,620	3007,620
Средства местного бюджета	3107,840	333,200	334,180	334,180	334,180	334,180	435,380	334,180	334,180	334,180

#### ***4.5. Снижение энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формирование энергосервисной инфраструктуры***

Снижение энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формирование энергосервисной инфраструктуры направлено на практическую реализацию Федерального Закона № 261-ФЗ, в частности главы 5 «Энергосервисные договоры (контракты) и договоры купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов, включающие в себя условия энергосервисных договоров (контрактов)» и включающий в себя создание благоприятных условий по формированию, развитию и контролю деятельности организаций малого бизнеса направленной на оказание энергосервисных услуг.

Выполнение мероприятий по стимулированию и поддержке малых предприятий энергосберегающей и энергосервисной направленности является хорошей основой для появления нового наукоемкого вида экономической деятельности на территории муниципального образования.

К планируемым мероприятиям по снижению энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формированию энергосервисной инфраструктуры относятся мероприятия:

- пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- обеспечение развития и контроля деятельности предприятий, направленной на энергосбережение;
- формирование программ энергосбережения предприятий;
- реализация соответствующих мероприятий;
- заключение энергосервисных договоров (контрактов);
- организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов).

#### ***4.6. Повышение энергоэффективности в строительстве и стройиндустрии, на транспорте, в агропромышленном комплексе и потребительской сфере***

Повышение энергоэффективности в строительстве в значительной мере зависит от архитектурных и проектно-изыскательских решений. Ужесточение нормативных требований к энергетическим характеристикам зданий, паспортизация зданий, тепловизионный контроль качества строительства, инструментальный учет и автоматизация энергопотребления, использование современных энергоэффективных строительных материалов и конструкций

должны существенно улучшить комфортные условия проживания и сократить эксплуатационные издержки.

Также важнейшими являются мероприятия по энергосбережению в транспортном комплексе и повышению его энергетической эффективности, в том числе возможные варианты мероприятий по экономии горюче-смазочных материалов и замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.

Особое внимание необходимо уделять мероприятиям по энергосбережению в агропромышленном комплексе с достижением рационального уровня использования энергетических ресурсов через обновление и модернизацию технологического оборудования и технологических процессов, использование биотоплива и других возобновляемых энергоресурсов. Рассмотреть возможность внедрения биогазовых технологии для переработки органики (включая сточные воды), с получением экономически обоснованного эффекта по снижению потребления природного газа на отопление и выработку электроэнергии, по улучшению санитарного состояния территорий и по производству биоудобрений.

Целесообразно обеспечение формирования процесса энергосбережения, включая разработку нормативных документов и требований по параметрам энергоэффективности, обучение персонала, организацию учета и мониторинга потребления энергоресурсов, энергоаудит и энергетическую паспортизацию хозяйствующих объектов.

**Транспорт** является важнейшим потребителем наиболее качественных видов жидкого топлива, крупным потребителем электроэнергии. За последние годы транспортная система претерпела серьезные количественные и качественные изменения.

Быстрые темпы развития транспорта, несмотря на определенное повышение его энергетической эффективности, увеличивают потребности в наиболее квалифицированных и дорогих энергоносителях — в моторных топливах и электроэнергии. В этой связи весьма актуальной является политика энергосбережения, проводимая на всех видах транспорта, совершенствование структуры транспортных средств в целях обеспечения перевозки грузов и пассажиров при минимальных энергетических затратах.

**Автомобильный транспорт** расходует более половины общего количества энергоресурсов, потребляемых всеми видами транспорта. Основными направлениями энергосбережения на автомобильном транспорте являются: увеличение доли грузооборота и пассажирооборота, выполняемых автомобилями и автобусами с дизельными двигателями; снижение удельных норм расхода топлива автомобилями за счет повышения КПД двигателей, трансмиссий, снижения собственной массы и аэродинамического сопротивления, увеличения доли радиальных шин; оснащение автомобилей приборами регистрации параметров движения; замещение бензина менее дефицитными видами топлива, в первую очередь сжатым и сжиженным газом.

Одной из целей развития городской сферы транспорта и транспортной инфраструктуры является – приведение их качества в соответствие с потребностями, а также обязательная реализация мероприятий по повышению энергоэффективности транспортного комплекса, энергосбережению и сокращению непроизводительных расходов.

Среди основных задач развития транспорта и транспортной инфраструктуры:

- увеличение парка современных автобусов, применяющих экономичные виды топлива;

- обеспечение безопасного функционирования транспорта и снижение негативного воздействия транспорта на окружающую среду до уровня соответствующего мировым стандартам, в том числе за счет мероприятий по энергосбережению;

- выполнение работ по модернизации и техническому перевооружению действующих объектов транспортного комплекса с учетом требований энергоэффективности.

Мероприятия по повышению энергоэффективности в строительстве и стройиндустрии, на транспорте и потребительской сфере могут быть представлены:

- *пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности;*

- *обеспечение развития и контроля деятельности предприятий, направленной на энергосбережение;*

- *формирование программ энергосбережения;*

- *реализация соответствующих мероприятий;*

- *заключение энергосервисных договоров (контрактов);*

- *планирование работы транспорта и транспортных процессов;*

- *мероприятия по замещению природным газом бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива;*

- *организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов);*

- *проведение муниципальных конкурсов по энергосбережению среди предприятий и организаций.*

#### ***4.7. Мероприятия муниципальной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда***

Общие данные по мероприятиям представлены в таблице 13.

Все мероприятия Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда объединены в вышеуказанную таблицу и скомпонованы по следующим разделам с учетом методических рекомендаций по разработке муниципальных программ.

1. Раздел – Совершенствование нормативно-правовой базы энергосбережения, стимулирование и повышение квалификации кадров.
2. Раздел – Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре в т.ч.:
  - 2.1. Раздел - Коммунальные объекты и сети, в т.ч.:  
*теплоснабжение;*  
*водоснабжение;*  
*водоотведение и очистка сточных вод;*
  - 2.2. Раздел - Бесхозные объекты недвижимого имущества.
3. Раздел – Повышение энергоэффективности в жилищном фонде.
4. Раздел – Повышение энергоэффективности в муниципальной сфере.
5. Раздел – Снижение энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формирование энергосервисной инфраструктуры.
6. Раздел – Повышение энергоэффективности в строительстве и стройиндустрии, на транспорте, в агропромышленном секторе и потребительской сфере.



Таблица 13

Мероприятия муниципальной Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Хар-ка и пар-ры	Исполнитель /ответственный	Срок реализации (годы)	Ожидаемые результаты	Сумма, (млн.руб.)	Источник финансирования			Экономи-ческий эффект, (млн.руб.)
							Внебюд-жетные средства	Бюджетные средства		
								Местный бюджет	Областной бюджет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. Раздел – Совершенствование нормативно-правовой базы энергосбережения, стимулирование и повышение квалификации кадров						0,550	0,000	0,550	0,000	0,000
1.1	Разработка и утверждение муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности до 2020 года	-	Администрация городского округа Нижняя Салда	2012	Определение основных направлений и приоритетов развития городского округа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-				
1.2	Ежегодное формирование и утверждение списка бюджетных учреждений с лимитами потребления тепловой и электрической энергии	22 МУ	Администрация городского округа Нижняя Салда	2012-2020	Повышение энергосбережения в бюджетных учреждениях, экономия бюджетных средств на ТЭР	-				
1.3	Создание системы показателей, характеризующих энергетическую эффективность при потреблении энергетических ресурсов бюджетными потребителями, их мониторинг	22 МУ	Администрация городского округа Нижняя Салда	2013-2015	Контроль за потреблением энергетических ресурсов получателями бюджетных средств. Анализ динамики энергоэффективности организаций муниципальной сферы	-				
1.4	Разработка положения о материальном стимулировании руководящих работников муниципальных учреждений за экономию энергетических ресурсов	-	Администрация городского округа Нижняя Салда	2012	Четкий механизм поощрения руководящих работников муниципальных учреждений за экономию ТЭР	-				

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Хар-ка и пар-ры	Исполнитель /ответственный	Срок реализации (годы)	Ожидаемые результаты	Сумма, (млн.руб.)	Источник финансирования			Экономический эффект, (млн.руб.)
							Внебюджетные средства	Бюджетные средства		
								Местный бюджет	Областной бюджет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.5	Формирование и ведение единого информационного реестра энергетических паспортов организаций муниципальной сферы	22 МУ	Администрация городского округа Нижняя Салда	2012	Формирование целостной информационной системы в сфере энергосбережения организаций муниципальной сферы	-				
1.6	Организация повышения квалификации работников муниципальных бюджетных учреждений по вопросам энергосбережения	22 МУ	Администрация городского округа и другие муниципальные учреждения	2012-2013	Повышение уровня компетенции работников муниципальных учреждений в вопросах эффективного использования энергетических ресурсов	-				
1.7	Проведение систематических мероприятий по информационному обеспечению жителей городского округа Нижняя Салда и пропаганде энергосбережения в средствах массовой информации, сети Интернет, посредством наглядной информации (на подъездах, в управляющих компаниях, ТСЖ и др.)	-	Администрация городского округа Нижняя Салда	2013-2015	Обеспечение доступа населения к информации по энергосбережению. Повышение уровня компетенции жителей города в вопросах эффективного использования энергетических ресурсов	-				
1.8	Разработка и внедрение типовых форм энергосервисных контрактов и договоров на поставку топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, направленных на стимулирование энергосбережения, для использования в муниципальной сфере и жилищном фонде	-	Администрация городского округа Нижняя Салда	2013	Обеспечение развития энергосервисной инфраструктуры	-				

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Хар-ка и пар-ры	Исполнитель /ответственный	Срок реализации (годы)	Ожидаемые результаты	Сумма, (млн.руб.)	Источник финансирования			Экономический эффект, (млн.руб.)
							Внебюджетные средства	Бюджетные средства		
								Местный бюджет	Областной бюджет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.9	Размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности этих товаров, работ, услуг, обеспечивающих максимально возможные показатели энергосбережения и энергетической эффективности	-	Ответственные за размещение муниципального заказа	2013-2020	Обеспечение энергетической эффективности при размещению заказов для муниципальных нужд	-				
1.10	Разработка и ведение топливно-энергетических балансов	-	Организации, финансируемые из местного бюджета	2012-2020	Учет и мониторинг потребления энергоресурсов бюджетополучателями	-				
1.11	Подготовка ежегодного доклада о потреблении энергетических ресурсов в органах местного самоуправления, МУП, организациях, финансируемых из местного бюджета	-	Органы местного самоуправления городского округа Нижняя Салда, руководители МУП, управление здравоохранения, управление культуры и социальной политики	2013-2020	Получение полной, объективной информации об актуальном состоянии вопросов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в городском округе Нижняя Салда	-				
1.12	Организация информирования населения и прочих потребителей об энергосбережении	-	Администрация городского округа Нижняя Салда	2012-2020	Реализация мероприятий во всех секторах	0,450		0,450		

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Хар-ка и пар-ры	Исполнитель /ответственный	Срок реализации (годы)	Ожидаемые результаты	Сумма, (млн.руб.)	Источник финансирования			Экономи-ческий эффект, (млн.руб.)
							Внебюд-жетные средства	Бюджетные средства		
								Местный бюджет	Областной бюджет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.13	Разработка и реализация программ по энергосбережению организациями и предприятиями округа	-	Организации и предприятия округа	2012 с ежегодной корректи-ровкой до 2020	Реализация мероприятий во всех секторах	-				
1.14	Разработка и утверждение программы по установке приборов учета в жилищном фонде и бюджетном секторе	-	Администрация городского округа Нижняя Салда	2012 с ежегодной корректи-ровкой до 2020	Реализация мероприятий во всех секторах	-				
1.15	Создание комиссии (рабочей группы) по решению вопросов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-	Администрация городского округа Нижняя Салда	2012	Решение вопросов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-				
1.16	Подготовка организации обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований и реализации энергосервисных договоров (контрактов)	-	Администрация городского округа Нижняя Салда	2012-2013	Усовершенствование работы по развитию энергосервисных услуг	0,100		0,100		
2. Раздел – Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре в т.ч.:						284,481	255,709	28,772	0,000	30,351
2.1 Раздел - Коммунальные объекты и сети						284,121	255,709	28,412	0,000	30,351
2.1.1. Теплоснабжение										
-	Совершенствование системы теплоснабжения	-	Организации и предприятия округа.	2012-2020	Сокращение энергозатрат и непроизводительных расходов. Экономия энергоресурсов.	77,029	69,326	7,703		18,116

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Хар-ка и пар-ры	Исполнитель /ответственный	Срок реализации (годы)	Ожидаемые результаты	Сумма, (млн.руб.)	Источник финансирования			Экономический эффект, (млн.руб.)
							Внебюджетные средства	Бюджетные средства		
								Местный бюджет	Областной бюджет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.2. Водоснабжение										
-	Совершенствование системы водоснабжения	-	Организации и предприятия округа.	2012-2020	Сокращение энергозатрат и непроизводительных расходов. Экономия электроэнергии	175,092	157,583	17,509		9,124
2.1.3. Водоотведение и очистка сточных вод										
-	Совершенствование системы водоотведения	-	Организации и предприятия округа.	2012-2020	Сокращение энергозатрат и непроизводительных расходов. Экономия электроэнергии	32,000	28,800	3,200		3,110
2.2. Раздел – Бесхозяйные объекты недвижимого имущества										
-	Выявление и регистрация в муниципальную собственность бесхозяйных объектов	-	-	2012-2020	-	0,360		0,360		
3. Раздел – Повышение энергоэффективности в жилищном фонде						203,625	10,846	19,278	173,501	20,664
3.1.	Проведение мероприятий по оснащению приборами учета МКД, в т.ч. разработка проектно-сметной документации	1340 ед.	Собственники. Управляющие компании.	2012-2014	Обеспечение учета потребления энергоресурсов. Снижение объема потребляемых энергоресурсов.	33,650	1,683	3,197	28,771	
3.2.	Проведение энергетических обследований, составление энергетического паспорта с рекомендациями по внедрению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	350 МКД	Собственники. Управляющие компании.	2012-2020	Установление класса энергоэффективности зданий	16,100	0,805	1,530	13,766	
3.3.	Установка датчиков движения в местах общего пользования, установка наружного освещения через фотореле с установкой энергосберегающих светильников	350 МКД	Собственники. Управляющие компании.	2012-2013	Снижение объема потребления электроэнергии.	0,700	0,700			

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Хар-ка и пар-ры	Исполнитель /ответственный	Срок реализации (годы)	Ожидаемые результаты	Сумма, (млн.руб.)	Источник финансирования			Экономический эффект, (млн.руб.)
							Внебюджетные средства	Бюджетные средства		
								Местный бюджет	Областной бюджет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.4.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий в рамках проведения капитальных ремонтов конструктивных элементов и инженерных систем МКД ЖФ.	278,5 тыс.м.кв.	Собственники. Управляющие компании.	2012-2020	Снижение объема потребляемых энергоресурсов.	153,175	7,659	14,552	130,965	
4. Раздел – Повышение энергоэффективности в муниципальной сфере						31,078	0,000	3,108	27,971	12,578
4.1.	Оснащение приборами учета тепловой энергии зданий, строений, сооружений, в т.ч. разработка проектно-сметной документации	38	Муниципальные учреждения	2012	Обеспечение учета потребления энергоресурсов. Снижение объема потребляемых энергоресурсов.	2,320		0,232	2,088	
4.2.	Проведение энергетических обследований, составление энергетического паспорта с рекомендациями по внедрению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	22 ед. * 2 этапа	Муниципальные учреждения	2012, 2017	Установление класса энергоэффективности зданий	2,024		0,202	1,822	
4.3.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности зданий в рамках капитальных ремонтов	-	Муниципальные учреждения	2013-2020	Снижение объема потребляемых энергоресурсов	26,734		2,673	24,061	
5. Раздел – Снижение энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формирование энергосервисной инфраструктуры										
-	Разработка и реализация Подпрограмм	-	-	2012-2020	-	-				
6. Раздел – Повышение энергоэффективности в строительстве и стройиндустрии, на транспорте, в агропромышленном секторе и потребительской сфере										
6.1	Разработка и реализация Подпрограмм	-	-	2012-2020	-	-				

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Наименование мероприятия (виды работ)	Хар-ка и пар-ры	Исполнитель /ответственный	Срок реализации (годы)	Ожидаемые результаты	Сумма, (млн.руб.)	Источник финансирования			Экономи-ческий эффект, (млн.руб.)
							Внебюд-жетные средства	Бюджетные средства		
								Местный бюджет	Областной бюджет	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.2	Замещение бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.	-	-	2012-2020	-	-				
6.3	Внедрение регулируемых электроприводов на технологическом оборудовании объектов агропромышленного комплекса и эффективных систем освещения.	-	-	2012-2020	-	-				
	Всего по Программе					519,734	266,555	51,708	201,471	63,593

## **5. Общие сведения для расчета целевых показателей для Муниципальной Программы**

### ***5.1. Описание и оценка сложившейся на территории муниципального образования ситуации***

В настоящее время на территории городского округа Нижняя Салда в рамках информационно-аналитического обеспечения государственной политики в области повышения энергетической эффективности и энергосбережения с целью сбора, классификации, учета, контроля и распространения информации в данной сфере, включаются:

- информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- составление, оформление и анализ топливно-энергетических балансов, а также единых методологических основ формирования текущих и перспективных топливно-энергетических балансов и основных индикаторов, демонстрирующих эффективность использования топливно-энергетических ресурсов на территории городского округа Нижняя Салда;
- учет мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в инвестиционных и производственных программах организаций коммунального комплекса.

На территории городского округа Нижняя Салда необходимо провести энергетические обследования и составить энергетические паспорта.

В документах, составленных по итогам энергетического обследования, содержится:

- достоверная информация о состоянии энергооборудования и сетей в каждом населенном пункте муниципального образования;
- достоверная информация о лимитах потребления энергетических ресурсов и потенциале энергосбережения;
- определенные резервы экономии энергоресурсов;
- информация о возможности содействия устойчивому обеспечению населения, жилищно-коммунальной сферы и других отраслей экономики топливно-энергетическими ресурсами;
- информация о возможности снижения платежей потребителей за топливно-энергетические ресурсы.

Располагаемый потенциал энергосбережения, как по тепловой, так и по электрической энергии составляет 30-60%. По отдельным отраслям экономики потенциал энергосбережения колеблется от 10-20% (транспорт) и до 40-45% (жилищный сектор).



## ***5.2. Анализ топливно-энергетического хозяйства***

Балансовый метод анализа топливно-энергетического хозяйства муниципального образования по отдельным видам энергоресурсов, а также сводных балансов дает достоверное представление об объекте путем сопоставления, затраченных и полезно использованных энергоресурсов.

Базовые принципы формирования топливно-энергетического баланса состоят в:

- использовании преимущественно действующих форм государственного статистического наблюдения;
- сопоставлении прихода, расхода и потерь энергоресурсов на каждом этапе производства, передачи и использования энергоресурсов;
- измерении энергоресурсов на всех этапах преобразования;
- оценке потерь энергии на каждом технологическом этапе и выявления путей их снижения.

В настоящее время потребление ТЭР на территории городского округа Нижняя Салда не обеспечено необходимым количеством приборов учета, что соответственно не дает возможности достоверно оценить их количество.

Потери при производстве и передаче ТЭР превышают нормативные показатели, в том числе из-за высокой изношенности сетей и устаревшего оборудования.

Для достижения экономии по каждому виду ТЭР необходимо проведение комплекса мероприятий, направленных на совершенствование системы контроля за расходом и качеством производства и передачи энергоресурсов.

### ***5.3. Индикаторы расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности***

Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

- динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (для фактических и сопоставимых условий);

- доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации, муниципального образования;

- доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации, муниципального образования;

- доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации, муниципального образования;

- доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории субъекта Российской Федерации, муниципального образования;

- изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов;

- доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации, муниципального образования;

- объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной, муниципальной программы.

Для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в программе используются индикаторы, разделяемые 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;

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

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

*Группа E* – 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.

В таблице 14 представлены индикаторы расчета целевых показателей для Муниципальной Программы городского округа Нижняя Салда.

Таблица 14

### Индикаторы расчета целевых показателей

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п1	<b>Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами</b>	млрд. руб.	3,50	3,57	3,64	3,71	3,79	3,86	3,94	4,02	4,10	4,18
п2	Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) муниципальным образованием (далее – МО)	тыс. т.у.т.	138 977,09	138 977,09	137 503,93	136 046,39	134 604,30	133 177,49	131 765,81	130 369,09	128 987,18	127 619,92
п3	<b>Объем потребления электрической энергии</b> (далее – ЭЭ) МО	тыс. кВт*ч	77 957,29	77 957,29	75 618,57	73 350,01	71 149,51	69 015,03	66 944,57	64 936,24	62 988,15	61 098,51
п4	<b>Объем потребления тепловой энергии</b> (далее ТЭ) МО	тыс. Гкал	452,27	452,27	438,70	425,54	412,77	400,39	388,38	376,72	365,42	354,46
п5	<b>Объем потребления воды</b> МО	тыс. куб.м.	1 965,69	1 965,69	1 906,71	1 849,51	1 794,03	1 740,21	1 688,00	1 637,36	1 588,24	1 540,59
п6	<b>Объем потребления природного газа</b> МО	тыс. куб.м	38 920,42	38 920,42	37 752,81	36 620,22	35 521,62	34 455,97	33 422,29	32 419,62	31 447,03	30 503,62
п7	<b>Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета</b>	тыс.кВт*ч	60 464,57	77 957,29	75 618,57	73 350,01	71 149,51	69 015,03	66 944,57	64 936,24	62 988,15	61 098,51
п8	<b>Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета</b>	тыс.Гкал	278,48	400,52	394,83	388,51	382,97	375,76	369,81	366,93	360,78	354,46
п9	<b>Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета</b>	тыс. куб.м.	776,78	1 721,48	1 741,97	1 790,51	1 771,42	1 740,21	1 688,00	1 637,36	1 588,24	1 540,59

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п10	<b>Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета</b>	тыс. куб.м.	28 844,10	28 844,10	35 083,68	34 122,72	33 461,36	32 950,24	32 352,77	31 949,53	31 189,16	30 503,62
п11	Тариф на ЭЭ по МО	руб./кВт*ч	2,46	2,17	2,39	2,63	2,89	3,18	3,49	3,84	4,23	4,65
п12	Тариф на ТЭ по МО	руб./ Гкал	863,62	1 041,79	1 145,97	1 260,57	1 386,62	1 525,28	1 677,81	1 845,59	2 030,15	2 233,17
п13	Тариф на воду по МО	руб./куб.м.	9,38	10,37	11,41	12,55	13,80	15,18	16,70	18,37	20,21	22,23
п14	Тариф на природный газ по МО	руб./тыс.куб.м.	2 710,00	2 710,00	2 981,00	3 279,10	3 607,01	3 967,71	4 364,48	4 800,93	5 281,02	5 809,13
п15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО	т.у.т.	41 021,85	41 021,85	40 611,63	40 205,51	39 803,46	39 405,42	39 011,37	38 621,25	38 235,04	37 852,69
п17	<b>Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности</b>	млрд.руб.	0,009	0,076	0,056	0,071	0,040	0,140	0,034	0,034	0,034	0,034
п18	<b>Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности</b>	млрд.руб.	0,005	0,045	0,025	0,039	0,015	0,105	0,009	0,009	0,009	0,009

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п19	<b>Расход ТЭ</b> муниципальным учреждением (далее – МУ), расчеты за которую осуществляются с использованием <b>приборов учета</b>	Гкал	3481,00	7559,00	7332,23	7112,26	6898,90	6691,93	6491,17	6296,44	6107,54	5924,32
п20	<b>Площадь МУ</b> , в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием <b>приборов учета</b>	кв.м.	17 568,32	38 192,00	38 192,00	38 192,00	38 192,00	38 192,00	38 192,00	38 192,00	38 192,00	38 192,00
п21	<b>Расход ТЭ МУ</b> , расчеты за которую осуществляются с применением <b>расчетных способов</b>	Гкал	4 078,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п22	<b>Площадь МУ</b> , в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением <b>расчетных способов</b>	кв.м.	20 623,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п23	<b>Расход воды</b> на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием <b>приборов учета</b>	куб.м	21 254,70	26 764,32	25 961,39	25 182,55	24 427,07	23 694,26	22 983,43	22 293,93	21 625,11	20 976,36
п24	<b>Численность сотрудников</b> муниципального сектора, в котором расходы воды осуществляют с использованием <b>приборов учета</b>	чел.	278	582	582	582	582	582	582	582	582	582
п25	<b>Расход воды</b> на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением <b>расчетных способов</b>	куб.м	5 509,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п26	<b>Численность сотрудников</b> МУ, в котором расходы воды осуществляют с применением <b>расчетных способов</b>	чел.	304	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п27	<b>Расход ЭЭ</b> на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием <b>приборов учета</b>	кВтч	870 562,5	1 149 183,0	1 114 707,5	1 081 266,3	1 048 828,3	1 017 363,4	986 842,5	957 237,3	928 520,1	900 664,5

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п28	<b>Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета</b>	чел.	450	582	582	582	582	582	582	582	582	582
п29	<b>Расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов</b>	кВтч	256 087,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п30	<b>Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа</b>	чел.	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п31	<b>Объем природного газа, потребляемого (используемого) МУ МО</b>	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п32	<b>Объем природного газа, потребляемого (используемого) МУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета</b>	тыс.куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п33	Бюджет МО	тыс.руб.	342 383,7	401 195,9	309 943,8	330 629,3	340 548,2	350 764,6	361 287,5	372 126,2	383 289,9	394 788,6
п34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами МУ	тыс.руб.	18 025,6	19 648,2	20 237,65	20 844,78	21 470,12	22 114,22	22 777,65	23 460,98	24 164,81	24 889,75
п35	Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
п36	Общее количество МУ	ед.	19	22	22	22	22	22	22	22	22	22

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п37	Количество МУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	ед.	0	22	22	22	22	22	22	22	22	22
п38	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	ед.	0	22	22	22	22	22	22	22	22	22
п39	Общее количество муниципальных заказчиков	ед.	19	22	22	22	22	22	22	22	22	22
п40	Количество муниципальных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты)	ед.	0	22	22	22	22	22	22	22	22	22
п41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс.руб.	27 038,40	29 472,30	30 356,47	31 267,16	32 205,18	33 171,33	34 166,47	35 191,47	36 247,21	37 334,63
п42	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности	тыс.руб.	13519,20	14736,15	15178,23	15633,58	16102,59	16585,67	17083,24	17595,73	18123,61	18667,31
п43	Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс.руб.	1 332,00	1 353,60	1 339,25	1 325,06	1 311,01	1 297,11	1 283,36	1 269,76	1 256,30	1 242,98
п44	Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	чел.	185	188	191	194	197	200	203	206	209	212
п45	<b>Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО</b>	кВт*ч	16 421 250,0	16 421 250,0	15 928 612,5	15 450 754,1	14 987 231,5	14 537 614,6	14 101 486,1	13 678 441,5	13 268 088,3	12 870 045,6



Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п46	<b>Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета</b>	кВт*ч	16 421 250,0	16 421 250,0	15 928 612,5	15 450 754,1	14 987 231,5	14 537 614,6	14 101 486,1	13 678 441,5	13 268 088,3	12 870 045,6
п47	<b>Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО</b>	кВт*ч	11 724 161,0	11 724 161,0	11 372 436,2	11 031 263,1	10 700 325,2	10 379 315,4	10 067 936,0	9 765 897,9	9 472 921,0	9 188 733,3
п48	<b>Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета</b>	кВт*ч	1 574 554,8	11 724 161,0	11 372 436,2	11 031 263,1	10 700 325,2	10 379 315,4	10 067 936,0	9 765 897,9	9 472 921,0	9 188 733,3
п49	<b>Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета</b>	кВт*ч	11 548 298,6	11 548 298,6	11 201 849,6	10 865 794,1	10 539 820,3	10 223 625,7	9 916 916,9	9 619 409,4	9 330 827,1	9 050 902,3
п50	<b>Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением МКД)</b>	Гкал	10 634,25	10 634,25	10 315,22	10 005,77	9 705,59	9 414,43	9 131,99	8 858,03	8 592,29	8 334,52
п51	<b>Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (за исключением МКД)</b>	Гкал	0,00	0,00	0,00	1 000,58	1 455,84	1 882,89	2 739,60	4 429,02	6 014,60	8 334,52

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п52	<b>Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО</b>	Гкал	125 097,12	125 097,12	121 344,21	117 703,88	114 172,76	110 747,58	107 425,15	104 202,40	101 076,33	98 044,04
п53	<b>Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета</b>	Гкал	7 143,05	125 097,12	121 344,21	117 703,88	114 172,76	110 747,58	107 425,15	104 202,40	101 076,33	98 044,04
п54	<b>Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО</b>	куб.м.	65 506,3	65 506,3	64 851,2	64 202,7	63 560,6	61 653,8	59 804,2	58 010,1	56 269,8	54 581,7
п55	<b>Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета</b>	куб.м.	0,0	0,0	12 970,2	25 681,1	44 492,5	61 653,8	59 804,2	58 010,1	56 269,8	54 581,7
п56	<b>Объем воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО</b>	куб.м.	1 005 236,0	1 005 236,0	975 078,9	945 826,6	917 451,8	889 928,2	863 230,4	837 333,4	812 213,4	787 847,0
п57	<b>Объем воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета</b>	куб.м.	66 044,0	1 005 236,0	975 078,9	945 826,6	917 451,8	889 928,2	863 230,4	837 333,4	812 213,4	787 847,0

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п58	<b>Объем воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета</b>	куб.м.	54 780,0	1 005 236,0	975 078,9	945 826,6	917 451,8	889 928,2	863 230,4	837 333,4	812 213,4	787 847,0
п59	<b>Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) МО</b>	тыс.куб.м.	5 268,6	5 268,6	5 110,6	4 957,2	4 808,5	4 664,3	4 524,3	4 388,6	4 257,0	4 129,2
п60	<b>Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета</b>	тыс.куб.м.	0,0	0,0	0,0	495,7	721,3	932,9	1 357,3	2 194,3	2 979,9	4 129,2
п61	<b>Объем природного газа, потребляемого (используемого) в МКД МО</b>	тыс.куб.м.	1 269,5	1 269,5	1 256,8	1 244,2	1 206,9	1 170,7	1 135,6	1 101,5	1 068,4	1 036,4
п62	<b>Объем природного газа, потребляемого (используемого) в МКД МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета</b>	тыс.куб.м.	0,0	0,0	628,4	1 244,2	1 206,9	1 170,7	1 135,6	1 101,5	1 068,4	1 036,4
п63	Число жилых домов на территории МО	ед.	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587	4 587
п64	Число жилых домов на территории МО, в отношении которых проведено энергетическое обследование	ед.	0	0	43	86	129	172	215	259	304	350

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п65	<b>Площадь жилых домов</b> , где расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием <b>коллективных (общедомовых) приборов учета</b> )	кв.м.	15 902,4	278 500,0	278 500,0	294 950,0	303 175,0	311 400,0	327 850,0	360 750,0	393 650,0	443 000,0
п66	<b>Площадь жилых домов</b> на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляют с применением <b>расчетных способов</b> (нормативов потребления)	кв.м.	427 097,7	164 500,0	164 500,0	148 050,0	139 825,0	131 600,0	115 150,0	82 250,0	49 350,0	0,0
п67	<b>Площадь жилых домов</b> на территории МО, где расчеты за <b>воду</b> осуществляют с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.	18 297,5	278 500,0	311 400,0	344 300,0	393 650,0	443 000,0	443 000,0	443 000,0	443 000,0	443 000,0
п68	<b>Площадь жилых домов</b> на территории МО, где расчеты за <b>воду</b> осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	424 702,6	164 500,0	131 600,0	98 700,0	49 350,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
п69	<b>Площадь жилых домов</b> , где расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием <b>коллективных (общедомовых) приборов учета</b> )	кв.м.	201 902,6	443 000,0	443 000,0	443 000,0	443 000,0	443 000,0	443 000,0	443 000,0	443 000,0	443 000,0

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п70	<b>Площадь жилых домов</b> на территории МО, где расчеты за <b>ЭЭ</b> осуществляют с применением <b>расчетных способов</b> (нормативов потребления)	кв.м.	241 097,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
п71	<b>Площадь жилых домов</b> на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляют с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) <b>приборов учета</b> )	кв.м.	0,0	0,0	139 250,0	294 950,0	303 175,0	311 400,0	327 850,0	360 750,0	393 650,0	443 000,0
п72	<b>Площадь жилых домов</b> на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	443 000,0	443 000,0	303 750,0	148 050,0	139 825,0	131 600,0	115 150,0	82 250,0	49 350,0	0,0
п73	Удельный расхода топлива на выработку <b>ЭЭ</b> тепловыми электростанциями	т.у.т/кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п74	Удельный расхода топлива на выработку <b>ТЭ</b>	т.у.т./Гкал	0,160	0,160	0,158	0,157	0,155	0,154	0,152	0,151	0,149	0,148
п75	<b>Объем потерь ЭЭ</b> при ее передаче по распределительным сетям	кВт*ч	3 966,3	3 966,3	3 926,6	3 887,3	3 848,5	3 810,0	3 771,9	3 734,2	3 696,8	3 659,8
п76	<b>Объем потерь ТЭ</b> при ее передаче	Гкал	5 541,0	5 541,0	5 485,6	5 430,7	5 376,4	5 322,7	5 269,4	5 216,7	5 164,6	5 112,9
п77	<b>Объем потерь воды</b> при ее передаче	куб.м.	1 644,0	1 644,0	1 627,6	1 611,3	1 595,2	1 579,2	1 563,4	1 547,8	1 532,3	1 517,0
п78	<b>Объем ЭЭ</b> , используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт*ч	1 850 417,0	1 850 417,0	1 794 904,5	1 741 057,4	1 688 825,6	1 638 160,9	1 589 016,0	1 541 345,6	1 495 105,2	1 450 252,0

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	0	0	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	0	0	0	0	0	0
п81	Общее количество общественного транспорта на территории МО, в отношении которого проведены либо планируются к проведению 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	0	0	0	0	0	0

## 6. Целевые показатели повышения энергетической эффективности и энергосбережения городского округа Нижняя Салда на период до 2020 года

Таблица 15

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</b>												
A.1.	Отношение потребления топливно-энергетических ресурсов муниципальным образованием (далее – МО) к отгруженным товарам собственного производства, выполненным работам и услугам собственными силами	кг у.т./ тыс.руб.	39 707,74	38 929,16	37 761,28	36 628,44	35 529,59	34 463,70	33 429,79	32 426,90	31 454,09	30 510,47
A.2.	Доля объемов электрической энергии (далее – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории МО	%	77,56	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
A.3.	Доля объемов тепловой энергии (далее – ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования	%	61,58	88,56	90,00	91,30	92,78	93,85	95,22	97,40	98,73	100,00

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
A.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории МО	%	39,52	87,58	91,36	96,81	98,74	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
A.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории МО	%	74,11	74,11	92,93	93,18	94,20	95,63	96,80	98,55	99,18	100,00
A.6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	62,55	58,84	45,47	54,84	37,40	75,02	25,38	27,72	27,69	27,66
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
A.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



Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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	0,00	0,00	2 338,72	2 268,56	2 200,50	2 134,49	2 070,45	2 008,34	1 948,09	1 889,64
В.2.	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	тыс.руб.	0,00	0,00	5 753,25	5 580,65	5 413,23	5 250,83	5 093,31	4 940,51	4 792,29	4 648,53
В.3.	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс.Гкал	0,00	0,00	13,57	13,16	12,77	12,38	12,01	11,65	11,30	10,96
В.4.	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс.руб.	0,00	0,00	11 717,56	11 366,04	11 025,06	10 694,30	10 373,47	10 062,27	9 760,40	9 467,59
В.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс.м.куб	0,00	0,00	58,97	57,20	55,49	53,82	52,21	50,64	49,12	47,65
В.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс.руб.	0,00	0,00	553,14	536,55	520,45	504,84	489,69	475,00	460,75	446,93
В.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс.куб.м.	0,00	0,00	1 167,61	1 132,58	1 098,61	1 065,65	1 033,68	1 002,67	972,59	943,41
В.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	руб.	0,00	0,00	3 164 230,03	3 069 303,13	2 977 224,03	2 887 907,31	2 801 270,09	2 717 231,99	2 635 715,03	2 556 643,58
Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе												
С.1.	Удельный расход тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м.	0,198	0,198	0,192	0,186	0,181	0,175	0,170	0,165	0,160	0,155
С.2.	Удельный расход тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м.	0,198	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
С.3	Изменение удельного расхода тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м.	0	0	-0,006	-0,006	-0,006	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
С.4.	Изменение удельного расхода тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м.	0	-0,198	0	0	0	0	0	0	0	0
С.5.	Изменение отношения удельного расхода тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	0,998	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.6.	Удельный расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека)	куб.м./чел.	76,456	45,987	44,607	43,269	41,971	40,712	39,490	38,306	37,157	36,042
С.7.	Удельный расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека)	куб.м./чел.	18,124	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
С.8.	Изменение удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека)	куб.м./чел.	0	-30,469	-1,380	-1,338	-1,298	-1,259	-1,221	-1,185	-1,149	-1,115
С.9.	Изменение удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека)	куб.м./чел.	0	-18,124	0	0	0	0	0	0	0	0
С.10.	Изменение отношения удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.11.	Удельный расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека)	кВтч/чел	1 935,825	1 974,541	1 915,305	1 857,846	1 802,110	1 748,047	1 695,606	1 644,738	1 595,395	1 547,534
С.12.	Удельный расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека)	кВтч/чел	1935,825	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
C.13.	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека)	кВтч/чел	0	38,716	-59,236	-57,459	-55,735	-54,063	-52,441	-50,868	-49,342	-47,862
C.14.	Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека)	кВтч/чел	0	-1935,825	0	0	0	0	0	0	0	0
C.15.	Изменение отношения удельного расхода ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	0	-50	0	0	0	0	0	0	0	0
C.16.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО	%	77,27	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
C.17.	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО	%	46,05	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда Свердловской области до 2020 года»**

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
C.18.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО	%	79,41	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
C.19.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями на территории МО	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C.20.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений											
C.20.1.	для фактических условий	%	5,26	4,90	6,53	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
C.20.2.	для сопоставимых условий	%	5,26	5,74	5,91	6,09	6,27	6,46	6,65	6,85	7,06	7,27
C.21.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений											
C.21.1.	для фактических условий	тыс.руб.	0	1 622,60	589,45	607,13	625,34	644,10	663,43	683,33	703,83	724,94
C.21.2.	для сопоставимых условий	тыс.руб.	0	1 622,60	2 212,05	2 819,18	3 444,52	4 088,62	4 752,05	5 435,38	6 139,21	6 864,15
C.22.	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»**

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	топлива											
С.23.	Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.24.	Доля муниципальных учреждений, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме муниципальных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	0	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
С.25.	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	шт.	0	22	22	22	22	22	22	22	22	22
С.26.	Доля муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты)	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100
С.27.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
C.28.	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя)	тыс.руб./ чел.	7,200	7,200	7,012	6,830	6,655	6,486	6,322	6,164	6,011	5,863
<b>Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде</b>												
D.1.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.2.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%	13,43	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.3.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) 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	%	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
D.4.	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) 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)	%	0,00	0,00	0,00	10,00	15,00	20,00	30,00	50,00	70,00	100,00
D.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	5,71	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.6.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта МО	%	0,00	0,00	20,00	40,00	70,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
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 МКД на территории МО	%	6,57	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00



Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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 МКД на территории МО	%	5,45	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
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	%	0,00	0,00	0,00	10,00	15,00	20,00	30,00	50,00	70,00	100,00
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	%	0,00	0,00	50,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее – ЭО)	шт.	0	0	43	86	129	172	215	259	304	350
D.12.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0,00	0,00	0,94	1,87	2,81	3,75	4,69	5,65	6,63	7,63

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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.	0,449	0,449	0,436	0,402	0,381	0,362	0,336	0,301	0,272	0,240
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.	0,025	0,065	0,063	0,061	0,059	0,057	0,056	0,054	0,052	0
D.15.	Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)											
D.15.1	для фактических условий	Гкал/кв.м.	0	0,000	-0,013	-0,033	-0,021	-0,020	-0,026	-0,035	-0,029	-0,032
D.15.2.	для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.	0	0,000	-0,013	-0,047	-0,068	-0,087	-0,113	-0,148	-0,177	-0,209
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.	0	0,040	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,052
D.16.2.	для сопоставимых условий	Гкал/кв.м.	0	0,040	0,038	0,036	0,034	0,032	0,031	0,029	0,027	-0,025

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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	-	0,055	0,144	0,144	0,151	0,155	0,158	0,165	0,179	0,192	0
D.17.2.	для сопоставимых условий	-	0,055	0,144	0,140	0,135	0,131	0,127	0,124	0,120	0,116	0
D.18.	Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб.м./кв.м.	3,61	3,61	3,17	2,82	2,44	2,15	2,08	2,02	1,96	1,90
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.	0,15	0,40	0,39	0,39	0,39	0	0	0	0	0
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)											
D.20.1.	для фактических условий	куб.м./кв.м.	0	0,000	-0,437	-0,351	-0,378	-0,296	-0,064	-0,063	-0,061	-0,059
D.20.2.	для сопоставимых условий	куб.м./кв.м.	0	0,000	-0,437	-0,788	-1,166	-1,461	-1,526	-1,588	-1,649	-1,708

**Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»**

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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)											
D.21.1.	для фактических условий	куб.м./кв.м.	0	0,244	-0,004	-0,004	-0,004	-0,386	0	0	0	0
D.21.2.	для сопоставимых условий	куб.м./кв.м.	0	0,244	0,240	0,236	0,232	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154
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	-	0,043	0,110	0,124	0,138	0,158	0	0	0	0	0
D.22.2.	для сопоставимых условий	-	0,043	0,110	0,109	0,108	0,107	0	0	0	0	0
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)	кВтч/кв.м.	89,13	63,53	61,63	59,78	57,99	56,25	54,56	52,92	51,33	49,79
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)	кВтч/кв.м.	42,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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)											
D.25.1.	для фактических условий	кВтч/кв.м.	0	-25,60	-1,91	-1,85	-1,79	-1,74	-1,69	-1,64	-1,59	-1,54
D.25.2.	для сопоставимых условий	кВтч/кв.м.	0	-25,60	-27,50	-29,35	-31,15	-32,89	-34,57	-36,21	-37,80	-39,34
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)											
D.26.1.	для фактических условий	кВтч/кв.м.	0	-42,10	0	0	0	0	0	0	0	0
D.26.2.	для сопоставимых условий	кВтч/кв.м.	0	-42,10	-42,10	-42,10	-42,10	-42,10	-42,10	-42,10	-42,10	-42,10
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											
D.27.1.	для фактических условий	-	0,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0
D.27.2.	для сопоставимых условий	-	0,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	тыс.куб.м./кв.м.	0	0	0,005	0,006	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010	0,012

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	расчете на 1 кв. метр общей площади)											
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.	0,012	0,012	0,017	0,030	0,029	0,028	0,028	0,027	0,026	0,000
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.	0	0,000	0,005	0,001	0,000	0,000	0,001	0,002	0,001	0,001
D.30.2.	для сопоставимых условий	тыс.куб.м./кв.м.	0	0,000	0,005	0,006	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010	0,012
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)											
D.31.1.	для фактических условий	тыс.куб.м./кв.м.	0	0	0,005	0,013	-0,001	-0,001	-0,001	0	0	0
D.31.2.	для сопоставимых условий	тыс.куб.м./кв.м.	0	0	0,005	0,018	0,017	0,016	0,016	0,015	0,014	-0,012

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
D.32.	Изменение отношения удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета											
D.32.1.	для фактических условий	-	0	0	3,728	5,108	4,596	4,197	3,617	2,920	2,516	0
D.32.2.	для сопоставимых условий	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры</b>												
E.1.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
E.2.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т./Гкал	0	0	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,001
E.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	0	0	-39,66	-39,27	-38,87	-38,48	-38,10	-37,72	-37,34	-36,97
E.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкалч	0	0	-55,41	-54,86	-54,31	-53,76	-53,23	-52,69	-52,17	-51,65
E.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб.м.	0	0	-16,44	-16,28	-16,11	-15,95	-15,79	-15,63	-15,48	-15,32
E.6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт	0	0	-55512,51	-53847,13	-52231,72	-50664,77	-49144,83	-47670,48	-46240,37	-44853,16
<b>Группа F Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе</b>												
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	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Муниципальная Целевая Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского округа Нижняя Салда  
Свердловской области до 2020 года»

№	Наименование показателей - утвержденная методика	Ед. изм.										
			2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	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.	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



## 7. Источники и объемы финансирования Программы

В качестве предполагаемых источников финансирования Программы рассматриваются:

Внебюджетные источники:

- *инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса;*
  - *тарифы на тепловую и электрическую энергию организаций коммунального комплекса;*
  - *собственные средства предприятий;*
  - *тариф на капитальный ремонт жилищного фонда;*
  - *собственные средства граждан;*
  - *кредитные, заемные средства;*
  - *средства энергосервисных компаний;*
  - *средства внебюджетных фондов;*
  - *прочие привлеченные средства.*
- Средства бюджетов всех уровней.

По предварительным прогнозам на реализацию мероприятий Программы до 2020 года необходимы средства в размере 519 734,400 тыс.руб. в т.ч.:

– Совершенствование нормативно-правовой базы энергосбережения, стимулирование и повышение квалификации кадров – 550,0 тыс.руб. за счет средств местного бюджета.

– Повышение энергоэффективности в коммунальной инфраструктуре – 284 481,0 тыс.руб. в том числе:

*Теплоснабжение – 77 029,0 тыс.руб., в т.ч.:*

- Внебюджетные средства – 69 326,100 тыс.руб.;
- Средства местного бюджета – 7 702,900 тыс.руб.

*Водоснабжение – 175 092,0 тыс.руб., в т.ч.:*

- Внебюджетные средства – 157 582,800 тыс.руб.;
- Средства местного бюджета – 17 509,200 тыс.руб.

*Водоотведение и очистка сточных вод – 32 000,0 тыс.руб., в т.ч.:*

- Внебюджетные средства – 28 800,0 тыс.руб.;
- Средства местного бюджета – 3 200,0 тыс.руб.

- Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества – 360,0 тыс.руб. за счет средств местного бюджета.
- Повышение энергоэффективности в жилищном фонде – 203 625,0 тыс.руб., в т.ч.:
  - Внебюджетные средства – 10 846,250 тыс.руб.;
  - Средства областного бюджета – 173 500,875 тыс.руб.;
  - Средства местного бюджета – 19 277,875 тыс.руб.
- Повышение энергоэффективности в муниципальной сфере – 31 078,4 тыс.руб., в т.ч.:
  - Средства областного бюджета – 27 970,560 тыс.руб.;
  - Средства местного бюджета – 3 107,840 тыс.руб.

## **8. Система организации контроля за выполнением Программы.**

Текущее управление реализацией Программы осуществляется органом местного самоуправления – администрацией городского округа Нижняя Салда.

Ведется контроль выполнения программных мероприятий, за целевым и эффективным использованием средств, направляемых на реализацию Программы.

Осуществляется управление исполнителями Программы.

Подготавливается информация о реализации Программы и об оценке достигнутых показателей эффективности реализации Программы.

Главными ответственными лицами за достижение планируемых показателей являются руководители муниципальных бюджетных учреждений, организаций коммунального комплекса, управляющих компаний.

К реализации Программы привлекаются предприятия промышленности, транспорта, агропромышленного комплекса и предприятия малого и среднего бизнеса.

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

Организация управления Программой включает в себя совокупность следующих элементов:

- определение конкретных объемов работ по мероприятиям программы;
- планирование исполнения объемов работ;
- выполнение работ;
- отчетность по исполнению мероприятий.

Реализация мероприятий осуществляется на основании заключаемых в установленном порядке договоров.

Администрация городского округа Нижняя Салда занимается сбором информации с целью обеспечения функционирования официальных сайтов в сети «Интернет», (включаемых в единую государственную информационную систему), на которых размещается информация о требованиях законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, а также информации, подлежащей включению в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

## **9. Возможности для улучшения экологической безопасности, повышения благоприятного уровня проживания и сокращения выбросов парниковых газов.**

Экологическая безопасность проживания на планете, проблема изменения климата и опасность глобальных негативных природных эффектов стали одними из наиболее активно обсуждаемых тем в мире.

Загрязнение воздушного бассейна объектами теплоэлектроэнергетики связано в основном с выбросами дымовых газов (так называемых «парниковых» газов), образующихся при сжигании органического топлива в котлах котельных и тепло-, электростанций. В настоящее время развивается рыночный подход к контролю за выбросами парниковых газов как к глобальному ресурсу.

Несмотря на то, что Россия значительно отстает по уровню энергоэффективности и энергосбережения от большинства развитых стран, у нашей страны существует огромный потенциал снижения выбросов парниковых газов.

Принятая в 1992 году Рамочная конвенция ООН об изменении климата, заложила международные основы контроля за выбросами парниковых газов.

Россия ратифицировала данную конвенцию в 1994 году и включилась в глобальный процесс обеспечения экологической безопасности.

Киотский протокол принят в Японии (префектура Киото) в 1997 году в дополнение к рамочной конвенции ООН об изменении климата. Данный протокол вступил в силу 16 февраля 2005 года и в общей сложности его ратифицировали более 140 стран, в том числе Россия, на долю которой приходится 17,4% мировых выбросов парниковых газов. Участники соглашения взяли на себя обязательства ограничить вредное воздействие промышленности на атмосферу.

Парниковые газы (ПГ) – газы, которые входят в состав атмосферы Земли и поглощают инфракрасное излучение ее поверхности. Некоторые обусловлены естественными природными процессами, некоторые — действиями человека.

Парниковые газы поглощают тепло, вызывая повышение температуры на Земле подобно одеялу, или точнее, парнику, который позволяет солнечной энергии войти внутрь, но препятствует ее выходу обратно.

К парниковым, относится большая группа газообразных веществ, включая оксиды углерода, метан, оксиды азота и др., которые различаются потенциалом своего глобального воздействия не только из-за химической природы, но и времени их жизненного цикла в атмосфере.

Среди антропогенных источников эмиссии этих газов основное место занимают объекты энергетики, которые в настоящее время примерно на 88% функционируют на базе использования ископаемых видов топлива - угля, нефти и газа. Именно углеродный сектор энергетики является главным

источником антропогенных эмиссий, прежде всего, диоксида углерода и метана.

В России до 98% всех выбросов  $\text{CO}_2$  (или до 80 % всего эффекта) дает сжигание топлива.

Однако потенциал энергоэффективности и энергосбережения «израсходован» еще только на небольшую часть.

В структуре эмиссии парниковых газов в России доля непосредственно углекислого газа (в пересчете на эквивалент  $\text{CO}_2$ ) — 80%, метана — 16%, диоксида азота — 1,8%, фторидов — 2,2%. Сокращение выбросов ПГ принято выражать в тоннах эквивалента  $\text{CO}_2$  (диоксида углерода).

Источники диоксида углерода могут быть с достаточной уверенностью выражены количественно. Одним из наиболее значительных источников роста концентрации  $\text{CO}_2$  в атмосфере является сгорание ископаемого топлива. Выбросы диоксида углерода по всему миру отвечают примерно за 65% потепления на земном шаре.

Выбросы в атмосферу при сжигании ископаемого топлива зависят не только от вида топлива, но от того, насколько эффективно оно используется. Так газообразное топливо сжигается легче и эффективнее.

Природный газ при сжигании генерирует значительно меньше  $\text{CO}_2$  и других вредных веществ на единицу вырабатываемой энергии чем другие виды ископаемых топлив. Благодаря своей химической структуре газ производит на 40% меньше диоксида углерода, чем уголь-антрацит. В экологическом отношении природный газ является самым чистым видом минерального топлива. Благодаря химическому составу, простоте и эффективности использования природный газ может внести существенный вклад в снижение выбросов диоксида углерода путем замены им ископаемых видов топлив.

Основными компонентами материального взаимодействия котельных и тепло-, электростанций с атмосферой являются продукты сгорания органического топлива в воздушной среде. В процессе сгорания, составляющие органического топлива (C – углерод, H – водород, O – кислород, N – азот, S – сера,  $\text{H}_2\text{O}$  – влага, минеральная часть – Si и др.) превращаются в дымовые газы, содержащие при полном сгорании  $\text{CO}_2$  – углекислый газ,  $\text{H}_2\text{O}$  – водяные пары, N – азот, NO – оксид азота,  $\text{NO}_2$  – диоксид азота и  $\text{NO}_x$  – другие оксиды азота, SO – серный и  $\text{SO}_2$  – сернистый ангидрид (оксид серы), а при неполном сгорании еще CO – угарный газ,  $\text{CH}_3$ ,  $\text{C}_2\text{H}_4$  и другие углеводороды.

Кроме того, эксплуатация тепловых электростанций, муниципальных и производственных котельных, работающих на твердом топливе (каменные и бурые угли, сланец), дает значительное количество канцерогенных веществ – отходов в виде золы и шлака (минеральные части топлива, тяжелые металлы, редкоземельные элементы, фтористые соединения и прочее).

Несмотря на то, что запасы угля в отличие от запасов нефти и газа огромны, и уголь способен обеспечивать энергетические аппетиты планеты в течение ближайших столетий, уже давно доказано, что уголь, как топливо,

имеет существенные недостатки, главный из которых – огромный ущерб экологии.

При **сжигании угля** в атмосферу в значительных концентрациях попадает целый ряд опасных соединений ( $\text{NO}_x$ ,  $\text{SO}_2$  и пр.), среди которых парниковые газы. Особенность угля, как топлива, в том, что на один выработанный кВт\*ч электроэнергии или на 1 Гкал тепловой энергии на угольной котельной приходится значительно большая эмиссия парниковых газов чем на котельной, работающей на природном газе.

Среднее количество выбросов в атмосферу образующихся вредных веществ – при использовании угля в качестве топлива.

№ п/п	Образующиеся вещества	Количество выбросов в атмосферу при выработке 1000 Гкал от 270 тонн угля	
		тонн.	%
1.	СО - углерода оксид	8,407591	20,57
2.	NO - азота оксид	0,024569	0,06
3.	NO <sub>2</sub> - азота диоксид	0,149707	0,37
4.	SO <sub>2</sub> - серы диоксид	11,560323	28,28
5.	Взвешенные частицы (сажа, зола, пыль неорганическая и т.д.)	20,730656	50,72
6.	Бенз(а)пирен	0,000016	0,00004
	<b>Всего:</b>	<b>40,872862</b>	<b>100,00</b>

Несмотря на высокий энергетический потенциал - Российская Федерация экспортирует более 50% нефти и нефтепродуктов, почти 43% природного газа, но ряд регионов и отдельных населенных пунктов внутри страны испытывает энергетический дефицит.

Муниципальное и хозяйственное отопление в настоящее время осуществляется за счет завоза автотранспортом или речным транспортом энергетического котельного угля и мазута.

Существенное влияние на состав образующихся вредных веществ при сжигании топлива оказывают: 1) его вид; 2) качественные характеристики; 3) режим горения и полнота сгорания топлива.

*Твердое топливо.*

В качестве твердого топлива в теплоэнергетике используют угли (бурые, каменные, антрацитовый штыб, угольный кокс), горючие сланцы и торф.

Зольность отечественных углей колеблется в широких пределах (10—55 %). Соответственно изменяется и запыленность дымовых газов, достигая для высокозольных углей 60—70 г/м.куб.

*Жидкое топливо.*

В качестве жидкого топлива в теплоэнергетике применяются мазут, сланцевое масло, дизельное топливо. Зольность мазута не превышает 0,3 %. При полном его сгорании содержание твердых частиц в дымовых газах составляет около 0,1 г/м.куб. В мазуте, сжигаемом в котельных и на ТЭЦ, содержится много сернистых соединений. После его сгорания образуется диоксид серы, являющийся причиной выпадения так называемых кислотных дождей. Предотвратить вредное воздействие кислоты на здоровье людей, жизнь животных и растительный мир, особенно при сверхнормативной ее концентрации, можно при внедрении эффективных технологических схем по обессериванию мазутов.

*Газообразное топливо* представляет собой наиболее «чистое» органическое топливо, так как при его полном сгорании из токсичных веществ образуются только оксиды азота. При неполном сгорании в выбросах присутствует оксид углерода (СО).

*Зола, оксиды серы, азота* и многие другие компоненты дымовых газов являются вредными веществами, превышение концентрации которых над санитарными нормами в воздушном бассейне недопустимо.

При *сжигании твердого топлива* наряду с основными продуктами сгорания (СО<sub>2</sub>, Н<sub>2</sub>О) в атмосферу поступают твердые частицы (летучая зола с частицами несгоревшего топлива), оксиды серы, углерода и азота.

При *сжигании мазутов* с дымовыми газами выбрасываются оксиды углерода, серы, азота и мазутная зола.

При *сжигании газа* с дымовыми газами выбрасываются диоксид азота, оксид углерода.

*Сравнительное количество выбросов в атмосферу образующихся вредных веществ – при использовании различных видов топлива.*

Вид топлива	Кол-во сжигаемого топлива и единицы измерения	Количество, образующихся при сжигании топлива, компонентов дымовых газов, тонн.				
		СО - углерода оксид	NO - азота оксид	NO <sub>2</sub> - азота диоксид	SO <sub>2</sub> - серы диоксид	Взвешенные частицы и твердые вещества (сажа, зола, пыль и т.д.)
Каменный уголь (при зольности 14%)	1 тонна	0,0510	0,0034-0,0047		0,0108	0,0324
Мазут	1 тонна	0,0131	0,0028		0,0098	0,0002
Природный газ	1 тыс.м.куб.	0,0089	0,0030		-	-

Важнейшими природоохранными мероприятиями являются как *повышение качества используемого топлива*, так и переориентация угольных и мазутных котельных на сжигание преимущественно природного газа либо альтернативного биотоплива.

В большинстве случаев территории, куда приходится по высокой стоимости завозить уголь и мазут для отопления, находятся в удалении от транспортных магистралей. С этим связана их депрессивность (низкий уровень развития экономики и отсталость по многим показателям), имеющая в качестве одной из причин неэкологичный способ производства тепловой энергии в течение продолжающегося 7-8 месяцев отопительного периода.

Обеспечение централизованным газоснабжением, строительство газопроводов для таких территорий и поселений экономически не оправдано из-за больших инвестиционных затрат и малого потребления.

В таких случаях расширение инфраструктуры использования древесины как возобновляемого энергоносителя может положительно повлиять на решение этой проблемы.

Существуют хорошие перспективы и предпосылки перехода на биомассу леса в качестве альтернативного вида топлива вместо угля и мазута:

- социальные – устойчивое теплоснабжение на основе местного возобновляемого топлива в зимний период времени – это решение актуальной проблемы для многих отдаленных поселков.
- экономические – существенная экономия бюджетных средств и активизация крупного сектора занятости, связанного с переработкой леса, производством топлива, а затем энергии и тепла.
- экологические – использование возобновляемых энергоресурсов вместо ископаемых энергоносителей и вклад в реализацию Киотского протокола с учетом характерных для Российской Федерации энергетических затрат.

В настоящее время эффективность преобразования энергии, получаемой при сжигании древесины, как биотоплива, с использованием передовых технологий, становится сравнимой с лучшими генераторами, работающими на ископаемом топливе.

Биотопливо - возобновляемый энергетический ресурс, производимый из биомассы растительного и животного происхождения, применяемый для отопления, в качестве топлива для автомобилей, для производства электрической и тепловой энергии: дрова; биогаз - метан, преимущественно производимый из навоза; растительное масло, применяемое в качестве топлива для автомобилей; биодизель и солнечный дизель - топливо для автомобилей, выделяемое из растительной биомассы; этанол - этиловый спирт, производимый из растений и используемый в смеси с обычными видами автомобильного топлива; пеллеты и топливные брикеты - спрессованные отходы деревообработки, переработки сельскохозяйственной продукции, торфа и т.д.



*Среди основных видов биотоплива:*

- дрова;
- отходы лесной промышленности (лесопиления и деревообработки);
- коммерческие отходы (опилки, стружка, древесная пыль, кора, обрезки досок, горбыль);
- некоммерческие отходы (верхушки деревьев, ветви, пни, гнилая древесина, деревья с толщиной ствола менее 8 см, искривленные стволы);
- древесная щепа;
- древесные топливные брикеты и гранулы (пеллеты) - производимые из древесных опилок, стружки и пыли;
- торф и его производные (брикеты и пеллеты из торфа);
- топливо, производимое из отходов сельскохозяйственного производства.

Сравнение удельного образования газообразных веществ и твердых отходов при сжигании 1 кг каменного угля и 1 кг древесного топлива.

№ п/п	Образующиеся вещества	Удельное образование вещества при сжигании 1 кг топлива, г.	
		Каменный уголь	Древесное топливо
1.	CO - углерода оксид	31,660	29,670
2.	CO <sub>2</sub> - углерода диоксид	1750	1190
3.	NO - азота оксид	0,093	0,004
4.	NO <sub>2</sub> - азота диоксид	0,560	0,255
5.	SO <sub>2</sub> - серы диоксид	46,530	0,000
6.	Бенз(а)пирен	0,000060	0,000026
7.	Взвешенные частицы	78,060	7,770
8.	Твердые отходы (сажа и шлак).	175,940	2,235

В связи со всем вышеизложенным, в целях снижения вредного воздействия энергетики на воздушный бассейн, может быть использовано несколько путей:

- ✓ снижение количества и улучшение качества органического топлива, сжигаемого для производства как тепловой так и электрической энергии;
- ✓ газификация источников генерации энергии (перевод на природный газ);

- ✓ перевод источников генерации энергии на альтернативные (более экологичные) виды топлива;
- ✓ подавление образования и улавливание вредных компонентов дымовых газов и сокращение благодаря этому выброса котельными вредных веществ в атмосферу;
- ✓ уменьшение концентрации вредных веществ в приземном слое атмосферы в результате рассеивания вредных выбросов высокими трубами тепло- и электростанций, более рационального их размещения, усиления контроля за выбросами и экологическое управление режимами энергетических предприятий с использованием экологически чистых топлив.

Кроме того, глобальным направлением в этой области является всемерное *повышение коэффициента полезного действия (КПД)* и соответствующего снижения удельных расходов топлива как крупнейших тепло- электростанций так и муниципальных, ведомственных и частных котельных.

На территории городского округа Нижняя Салда находятся два крупных промышленных предприятия, однако в городском округе в настоящее время достаточно благоприятная экологическая обстановка. На объектах предприятий установлены различные фильтры, пылеуловители, которые препятствуют загрязнению атмосферы и способствуют поддержанию экологической безопасности проживания граждан.

Все источники тепловой энергии работают на природном газе, и количество выбросов загрязняющих веществ не превышает предельно допустимой концентрации.

## **10. Ожидаемые конечные результаты реализации Программы и её социально-экономической эффективности.**

В ходе реализации мероприятий Программы к 2020 году ожидается реальная экономия потребления энергетических ресурсов в размере 152,736 млн.руб.

В результате реализации Программы по предварительным прогнозам ожидается экономия ТЭР в коммунальной сфере по Городскому округу Нижняя Салда в размере 30,351 млн.руб. в том числе:

- теплоснабжение - ↓ на 18,116 млн.руб.
- водоснабжение - ↓ на 9,124 млн.руб.
- водоотведение и очистка сточных вод - ↓ на 3,110 млн.руб.

Экономия в потреблении энергоресурсов в жилищной и муниципальной сфере ожидается в размере:

- жилищный фонд - ↓ на 20,664 млн.руб.
- муниципальный сектор - ↓ на 12,578 млн.руб.

Вышеуказанные ожидаемые результаты составлены по предварительным прогнозам и будут корректироваться ежегодно по мере проведения энергетических обследований и выполнения мероприятий.

Кроме того, в настоящее время определяется комплекс мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в строительстве и стройиндустрии, на транспорте, в агропромышленном комплексе и в потребительской сфере, а также определяется снижение энергетических издержек предприятий малого и среднего бизнеса и формирование энергосервисной инфраструктуры городского округа Нижняя Салда.