



**Обосновывающие материалы к программному
документу**
«Программа комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры ГО Нижняя Салда до 2025 года»

Свердловская область
2015 год

УТВЕРЖДЕНО

Обосновывающие материалы к программному документу
«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Нижняя Салда до 2025 года»

Свердловская область
2015 год

Содержание

1.	Перспективные показатели развития для разработки программы	5
1.1.	Характеристика муниципального образования	5
1.2.	Климат	7
1.3.	Население и демографическая ситуация	9
1.4.	Экономическое и промышленное развитие	11
1.4.1.	Промышленный комплекс	11
1.5.	Характеристика жилищного фонда.....	14
2.	План развития городского округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана	16
2.1.	План прогнозируемой жилищной застройки	16
2.2.	Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы	17
3.	Обоснование целевых показателей комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры с учетом плана застройки	19
4.	Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры	22
4.1.	Система водоснабжения.....	22
4.2.	Система водоотведения.....	29
4.3.	Система теплоснабжения	34
4.4.	Система электроснабжения.....	42
4.5.	Система газоснабжения.....	45
4.6.	Система обращения с твердыми коммунальными отходами	46
4.7.	Общие сведения о тарифах на коммунальные услуги для населения.....	53
5.	Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических	

ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	55
6. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов	56
7. Перечень инвестиционных проектов по соответствующим системам коммунальной инфраструктуры	58
8. Обоснование использования источников финансирования инвестиционных проектов.....	70
9. Результат оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности	107
10. Модель для расчета программы	111

1. Перспективные показатели развития Характеристика—для разработки программы

1.1. Характеристика муниципального образования

Администрация города Нижняя Салда является правопреемником исполнительного комитета Нижнесалдинского городского Совета народных депутатов, полномочия которого прекращены в соответствии с Указом Президента РСФСР "О некоторых вопросах деятельности органов исполнительной власти в РСФСР", а также постановлением Главы администрации Свердловской области от 21.10.91 года №1 "О прекращении полномочий исполнительного комитета Свердловского областного Совета народных депутатов".

1 февраля 1996 года на заседании Нижнесалдинской городской Думы, протокол №5, принят Устав города Нижняя Салда. Утвержден Управлением юстиции Свердловской области 12 февраля 1996 года, регистрационный номер 18. Уставом определена граница города Нижняя Салда, оговорена система самоуправления города, финансовые основы, организация и деятельность Нижнесалдинской городской Думы и администрации города, а также виды и формы ответственности органов и должностных лиц местного самоуправления.

Постановлением главы администрации города №90 от 10.02.97 изменено название администрации города Нижняя Салда на администрацию муниципального образования "Город Нижняя Салда".

В 2006 году произошли изменения в названии и структуре администрации городского округа. В связи с наделением муниципального образования город Нижняя Салда статусом городского округа, наименование исполнительного органа самоуправления - Администрация муниципального образования город Нижняя Салда, на основании Устава городского округа Нижняя Салда (регистрационный №18-8 от 21.11.2005) изменено с 1 января 2006 года - Администрация городского округа Нижняя Салда.

Нижняя Салда — город в Свердловской области России, административный центр городского округа Нижняя Салда.

Город расположен на восточном склоне Среднего Урала, на реке Салде (притоке Тагила), в 205 км от Екатеринбурга и в 54 км от Нижнего Тагила. Город находится на реке Салда, у железной дороги Екатеринбург - Нижний Тагил - Алапаевск. Территория муниципального образования граничит на востоке и юго-востоке с муниципальным образованием Алапаевское, на юге и северо-западе - с городским округом Верхняя Салда, на северо - западе с Махневским муниципальным образованием.

На территории муниципального образования ГО Нижняя Салда расположены села: Акинфиево, Медведево, поселки: Моховой; Шайтанский рудник; Встреча.

Общая площадь муниципального образования городского округа Нижняя Салда составляет 590,8 км².

1.1.1.2. *Климат*

Климат района городского округа Нижняя Салда имеет континентальный характер. Район относится к зоне умеренного увлажнения. Морозная снежная зима сменяет умеренно теплое лето. Весна короткая, умеренно влажная, с возвратом холодов и заморозков. Осенний период характеризуется частыми и ранними заморозками.

Весна короткая, умеренно-влажная с характерным возвратом холодов и заморозков.

Осенний период характеризуется частыми и ранними заморозками.

Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 434 мм, из них осадки тёплого периода—336 мм.

Летние дожди часто выпадают в виде ливней. В зимние месяцы осадков выпадает сравнительно немного, причём больше половины в первые зимние месяцы.

Средняя из наибольших декадных высот снежного покрова составляет 60 см на запущенных участках и 40 см на открытых. Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова в среднем составляет 165-170 дней, средняя дата установления 10 ноября, сход снега—10 апреля.

В прямой зависимости от высоты снежного покрова находится глубина промерзания почвы. Максимальная глубина промерзания почвы наблюдается в феврале-марте, достигая 2 м.

Господствующими направлениями являются ветры западных и юго-западных румбов, среднегодовая скорость ветра составляет 4,2 м/с. Летом большое значение имеет повторяемость северо-западных и северных направлений ветра.

Наибольшая относительная влажность воздуха составляет для осенне-зимнего периода 81-83%, наименьшая 59-61% в мае.

Число часов солнечного сияния за год составляет около 1800, число пасмурных дней в году составляет 140-150.

Средняя температура воздуха самого жаркого месяца +16,4°C.

Средняя температура воздуха самого холодного месяца -16,6°C.

Абсолютный минимум температуры воздуха -46°C.

Абсолютный максимум температуры воздуха +37°C.

Продолжительность морозного периода в среднем составляет 170 суток. Продолжительность безморозного периода в среднем составляет 100 суток. Господствующее направление ветров - западное и юго-западное. Среднегодовая скорость ветра составляет 4,2 м/с

Нормативное значение ветрового равно 0,23 кПа (23 кгс/м²).

Среднее число дней с грозой - 27.

Максимальная продолжительность дождя - 8 часов.

Сезонное промерзание почвы наблюдается ежегодно, продолжается по март - апрель, достигая максимума в феврале - марте и составляет 2,0 м

Нормативная глубина промерзания глинистых грунтов для г. Нижняя Салда составляет 2,05м.

Первый снег появляется в сентябре, многолетняя дата установления снежного покрова - 10 ноября, схода - 10 апреля.

Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова в среднем составляет 165-170 дней.

Нормативные значения веса снегового покрова на 1 м горизонтальной поверхности земли равно 1,5 кПа (150кгс/вГ).

1.2.1.3. Население и демографическая ситуация

Главная цель государства – развитие человеческого потенциала. Так как именно за счет человеческого потенциала происходит развитие экономики. Экономическое процветание городского округа невозможно без квалифицированных рабочих, без грамотного населения, способного создавать рабочие места. Так, одним из показателей экономического развития является численность населения.

Изменение численности населения служит индикатором уровня жизни в городском округе, привлекательности территории для проживания и осуществления деятельности.

Численность населения, его возрастная структура – важнейшие социально-экономические показатели, характеризующие состояние рынка труда, устойчивость развития муниципального образования.

По состоянию на 01.01.2015 года численность населения городского округа Нижняя Салда составляет 17,6 тыс. человек¹.

Показатели социального развития городского округа являются ключевым инструментом оценки развития территории, как среды жизнедеятельности человека. Согласно статистическим показателям и сделанной на их основе экстраполяцией, динамика демографического развития городского округа Нижняя Салда характеризуется следующими показателями и продемонстрирована в таблице 1.1.

В городском округе в 2014 году сохраняется тенденция сокращения численности населения за счет естественной убыли.

Население города увеличивается за счет миграции.

¹ Предварительная оценка численности населения Свердловской области по муниципальным образованиям на 1 января 2015 года и в среднем за 2014 год

Таблица 1.1. – Динамика демографического развития городского округа Нижняя Салда

Показатели	2010	2011	2012	2013	2014
Численность населения (тыс. человек)	18,4	17,9	17,8	17,7	17,6
в том числе:					
- мужчины	8,5	8,2	8,2	8,2	8,1
- женщины	9,9	9,7	9,6	9,5	9,5
Численность городского населения, тыс. человек	18,0	17,6	17,5	17,4	17,3
Численность сельского населения, тыс. человек	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3
Численность родившихся (человек), всего	198	197	210	225	199
- на 1000 населения	10,8	11,0	11,8	12,7	11,3
Численность умерших (человек), всего	251	267	250	278	289
на 1000 населения	13,7	14,9	14	15,7	16,4
Естественный прирост, убыль (человек), всего	(-)53	(-)70	(-)40	(-)53	(-)90
на 1000 населения	(-)2,88	(-)3,9	(-)2,2	(-)3	(-)5,1
Национальный состав:					
Русские (тыс. человек), всего	17,2	16,7	16,6	16,5	16,4
- в % от общей численности	93,3	93,3	93,4	93,4	93,4
Перечислить другие (основные) национальности (тыс. человек), всего	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
- в % от общей численности	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6
Украинцы (тыс. человек), всего	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
- в % от общей численности	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Татары (тыс. человек), всего	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
- в % от общей численности	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1
Башкиры (тыс. человек), всего	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
- в % от общей численности	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

1.3.1.4. Экономическое и промышленное развитие

Основой местного самоуправления является экономическая база городского округа, развитие предпринимательства во всех его проявлениях и во всех сферах. Создание условий для привлечения инвестиций, формирование необходимой инфраструктуры для развития всех отраслей экономической деятельности — основная задача органов местного самоуправления городского округа Нижняя Салда.

В условиях меняющейся внешней и внутренней среды экономика городского округа Нижняя Салда динамично развивалась, что свидетельствует о достаточной сбалансированности экономического комплекса городского округа и его способности максимально использовать рыночную конъюнктуру.

Во многом положительной динамике экономического развития способствует постоянно развивающийся производственный комплекс городского округа.

1.4.1. Промышленный комплекс

В муниципальном образовании сосредоточен ряд отраслей производственного комплекса: добыча полезных ископаемых, обрабатывающие производства, производство и распределение электроэнергии, газа, воды.

ФГУП НИИМАШ

Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский институт машиностроения» - головной институт Федерального космического агентства.

ФГУП НИИМАШ располагает крупнейшей экспериментальной базой ракетно-космической отрасли, осуществляет комплексные научные исследования и экспериментальную отработку изделий с применением системного подхода к решению стоящих перед институтом задач, укомплектован

высококвалифицированными научными кадрами, обладает учебно-методической базой для подготовки научных кадров высшей квалификации.

Одно из ведущих подразделений института - Центр управления полётами (ЦУП) - осуществляет командно-программное обеспечение полета российского сегмента Международной космической станции, кораблей «Союз» и «Прогресс», космических аппаратов научного и социально-экономического назначения.

Институт является основным аналитическим центром Роскосмоса в области общесистемных исследований проблем развития РКТ России (функции Центра системного проектирования) с широким спектром задач: от проектирования концепции и долгосрочных перспектив развития ракетно-космической техники до конкретных технологических разработок и их конверсией в интересах других отраслей.

ООО «НСМЗ»

Датой основания завода считают завершение его строительства в 1760 году, принадлежащего Никите Акинфиевичу Демидову. Завод входил в состав Нижнетагильского горнозаводского округа и первые 100 лет своего существования был одним из крупнейших передельных заводов этого округа. С 1858 года на заводе был налажен выпуск железнодорожных рельсов. Первые железные дороги России, в том числе Николаевская железная дорога, были выполнены Нижнесалдинскими рельсами.

История Нижнесалдинского завода тесно связана с именем В. Е. Грум-Гржимайло (1864-1928) - инженером и управителем завода. При его непосредственном участии был построен рельсопрокатный цех в 1902 году, спроектирована доменная печь № 4, рудообжигательная печь и другие усовершенствования. 26 лет проработал надзирателем и управителем завода Я. С. Колногоров (1812-1890), ввел пудлинговое производство стали, основал рельсопрокатное производство. При управителе завода К. П. Поленове (1835-1908) завод стал одним из лучших на Урале. 38 лет он проработал управителем

завода. Построил первую в России бессемеровскую фабрику, изобрел свой способ получения стали. Построил большое доменное производство.

В 1970-х годах было закрыто доменное и мартеновское производство. Завод стал только прокатным. Большим спросом пользуется продукция завода — топоры с маркой «Три кедра», алюминиевая посуда. Основным видом продукции завода становится трубная заготовка и рельсовая подкладка, уголок, прутки. В 1983 году в Нижней Салде сдан в эксплуатацию крупнейший в СССР цех рельсовых скреплений.

В октябре 2014 года ОАО «ЕВРАЗ НТМК» были проданы активы, территориально отдаленного структурного подразделения Филиала ОАО «ЕВРАЗ НТМК» «НСМЗ», являющегося для городского округа Нижняя Салда одним из крупнейших предприятий муниципального образования. Новый собственник имущественного комплекса ООО «НСМЗ» на протяжении пяти месяцев занимался запуском металлургического предприятия (оформлял лицензии, сертификаты, заключал договоры с поставщиками и подрядчиками). Основным покупателем продукции ООО «НСМЗ» является ОАО «РЖД».

~~1.4. Экологическая ситуация~~

1.5. Характеристика жилищного фонда

Повышение доступности жилья для населения является одной из приоритетных задач развития городского округа.

Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя городского округа в 2014 году, составила 25,5 м², или 107,1% к уровню 2010 года и 101,5% к 2013 году.

В таблице 1.2 представлена характеристика жилищного фонда на 1.01.2015 год.

Таблица 1.2 – Характеристика жилищного фонда на 1.01.2015 год

Наименование показателя	Площадь муниципального жилищного фонда, тыс.м ²	Площадь жилищного фонда, находящегося в личной собственности граждан, тыс.м ²	Общая площадь жилищного фонда, тыс.м ² .
Жилищный фонд, введенный в эксплуатацию по состоянию на 01.01.2015 года	67,4	372,5	443,8

Площадь жилищного фонда с износом более 65 % составляет порядка 6,6 тыс. м² (около 0,01 % от общей площади жилфонда). Аварийный жилищный фонд отсутствует.

Обеспеченность многоквартирных домов централизованными коммунальными системами:

- водоснабжения – составляет 262,2 тыс.м²;
- водоотведения – составляет 258,6 тыс.м²;
- теплоснабжения – составляет 309,9 тыс.м²;
- электроснабжения – составляет 100 % от общего количества МКД;
- газоснабжения – составляет 229,7 тыс.м²;
- горячее водоснабжение – 245,6 тыс.м².

Общая площадь, оборудованная: одновременно водопроводом, водоотведение (канализацией), отоплением, горячим водоснабжением, газом или напольными электрическими плитами, - 229,7 тыс. м².

2. План развития городского округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана

2.1. План прогнозируемой жилищной застройки

Проектом учтены решения развития жилищного строительства в соответствии с районной планировкой Нижнетагильской группы районов (1985г.), генеральным планом города Нижняя Салда (1996г), проектом планировки района «Западный» (2008г).

Дальнейший рост жилого фонда в городском округе составит - на 2015 год до 461,3 тыс. м², на 2030 год до 536,3 тыс. м². Среднегодовой ввод жилого фонда на 2015 год принят 3,5 тыс. м², что соответствует целям Программы «Доступное и комфортное жильё гражданам России»; средний ввод на период с 2015г. до 2030 года принят равным 5,0 тыс. м².

В соответствии с генеральным планом городского округа предусматривается формирование территорий для жилищного и гражданского строительства с учётом необходимых резервов и положений ранее разработанных документов территориального планирования и планировки территорий:

- в западной части г. Н.Салда - микрорайон «Западный», где предусматривается индивидуальная застройка с приквартирными участками (60,0 га), блокированная застройка с приквартирными участками (30,8 га) и секционная застройка (6,1 га). Проектное (перспективное) население 4,5 тыс. чел.;
- с. Акинфиево – 28,7 га в северной части населенного пункта в существующих административных границах. Проектное (перспективное) постоянное население 343 чел.;

- с. Медведево – 24,6 га в западной части, с изменением границ населенного пункта. Проектное (перспективное) постоянное население 100 чел;
- п. Шайтанский рудник – 2,7 га дачное строительство в южной части населенного пункта с тяготением к рекреационной зоне. Проектное (перспективное) постоянное население 14 чел.

Обеспеченность жилым фондом в городском округе на 2015 год составит 24,8 м² на человека, на 2030 год – 27,8 м² на человека, в том числе на 2030 г. принята расчётная обеспеченность кв.м на человека во вновь вводимой застройке:

- в домах секционного типа и многоквартирных блокированных домах с приквартирными участками - 27,8 кв. м/чел.;
- в индивидуальной жилой застройке с приквартирными участками и двухквартирных домах блокированного типа - 50 кв. м/чел.

В проекте предполагается сохранение существующих объектов обслуживания и дальнейшее развитие общественно-деловой зоны с размещением новых объектов.

2.2. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы

На период 2015-2025 годы спрос на коммунальные ресурсы в городском округе Нижняя Салда может быть спрогнозирован на основании прогноза экономического развития на данный период и на основании расчета объемов нового жилищного строительства

Согласно Стратегии социально-экономического развития городского округа Нижняя Салда, территории необходимо интенсифицировать имеющиеся точки роста как в традиционных для города сферах экономики, так и в области высокотехнологичных производств.

На первом месте среди градообразующих отраслей городского округа Нижняя Салда останется промышленность и транспорт.

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов по городскому округу Нижняя Салда произведен на основании следующих показателей:

- прогнозная численность постоянного населения в 2015 г. – 17,656 тыс. чел.
- установленные нормативы потребления коммунальных услуг;
- технико-экономические показатели реализации Генерального плана.

3. Обоснование целевых показателей комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры с учетом плана застройки

Критерии доступности коммунальных услуг для населения в среднем по городскому округу Нижняя Салда представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Уровни доступности коммунальных услуг для населения в 2014 году

№ п/п	Наименование критерия	Уровень доступности
1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	7,59
2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	8,5
3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	93,00
4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	16,9

Вышеуказанные данные представлены по всем видам коммунальных услуг. Значение критериев позволяет сказать, что уровень доступности коммунальных услуг на территории городского округа Нижняя Салда можно охарактеризовать как «средний». Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры, достижение которых планируется при реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры городского округа Нижняя Салда

№ п/п	Целевой индикатор	Ед. изм.	Значение индикатора до реализации программы	Изменение
1.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой теплоснабжения			
1.1	Аварийность системы теплоснабжения	ед./км	0,33	уменьшение не менее чем на 10%
1.2	Уровень потерь	%	18,00	уменьшение не менее чем на 25%
1.3	Износ системы теплоснабжения	%	70,00	уменьшение не менее чем на 10%

Обосновывающие материалы к программному документу
«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Нижняя Салда до 2025 года»

№ п/п	Целевой индикатор	Ед. изм.	Значение индикатора до реализации программы	Изменение
1.4	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	65,00	уменьшение не менее чем на 20%
2.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой водоснабжения			
2.1	Аварийность системы водоснабжения	ед./км	0,62	уменьшение не менее чем на 10%
2.2	Уровень потерь	%	55,00	уменьшение не менее чем на 25%
2.3	Износ системы водоснабжения	%	65,00	уменьшение не менее чем на 10%
2.4	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	70,00	уменьшение не менее чем на 20%
3.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой водоотведения			
3.1	Аварийность системы водоотведения	ед./км	0,10	уменьшение не менее чем на 10%
3.2	Износ системы водоотведения	%	69,00	уменьшение не менее чем на 10%
3.3	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	75,00	уменьшение не менее чем на 20%
4.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой электроснабжения			
4.1	Аварийность системы электроснабжения	ед./км	0,11	уменьшение не менее чем на 10%
4.2	Износ сетей электроснабжения	%	60,00	уменьшение не менее чем на 10%
4.3	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	60,00	уменьшение не менее чем на 20%
5.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой газоснабжения			
5.1	Аварийность системы газоснабжения	ед./км	-	сохранение на прежнем уровне
5.2	Износ сетей газоснабжения	%	50,00	уменьшение не менее чем на 10%
6.	Надежность (бесперебойность) и качество снабжения потребителей услугой утилизации ТКО			
6.1	Количество несанкционированных свалок	ед.	4	сокращение до 0

Реализация мероприятий, предусмотренных данной программой, позволит достичь указанных целевых мероприятий, и повысить качество предоставляемых услуг, сократить потери в сетях.

4. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

4.1. Система водоснабжения

Водоснабжение населенных пунктов, входящих в состав городского округа Нижняя Салда, обеспечивается путем забора питьевой воды из артезианских скважин.

Около 30% территории городского округа Нижняя Салда не охвачена централизованным водоснабжением. На данных территориях жилой фонд оборудован местными водозаборами (колодцы, скважины и бочки-водосборники дождевой воды).

На территории водоснабжение осуществляется из 13 артезианских скважин, расположенных на 6 водозаборных участках городского округа, находящихся в хозяйственном ведении муниципального унитарного предприятия «Салдаэнерго».

Ключевской водозабор Салдинского месторождения подземных вод состоит из 5 артезианских скважин, расположенных на трех узлах:

- узел скважин в долине реки Ключ:
артезианские скважины - №72рэ (5).
- узел скважин в долине реки Крутой лог:
артезианские скважины - №50374(6). № 50406 (7). №7А(8).
- скважина, расположенная в микрорайоне «Зеленый мыс»:
артезианская скважина - № 8259 (3).

На основании лицензии на пользование недрами СВБ 03623 ВЭ, зарегистрированной Департаментом по недропользованию по УрФО 25 марта 2015 года МУП «Салдаэнерго» осуществляет добычу подземных вод для питьевых нужд населения, предприятий и организаций городского округа Нижняя Салда. Данной лицензией установлен суммарный среднегодовой водоотбор из скважин

данного водозабора - 2524,4 м³/сут, что соответствует 921,406 тыс. м³/год; по скважине № 72рэ - 602,19 м³/сут. по скважине № 50374 - 360,0 м³/сут., № 50406 - 600,0 м³/сут., по скважине № 7А - 602,19 м³/сут., по скважине № 8259 - 360,0 м³/сут.

№ скважины	Назначение скважины	Марка насоса	Глубина загрузки насоса, м	Тип водомера	Фактический дебит*, куб.м/час
72рэ(5)	для питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения	ЭЦВ 8-25-150	42	преобразователь расхода электромагнитный ПРЭМ зав. № 538587	38,0
50374(6)	для питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения	ЭЦВ 6-25-100	80	отсутствует	15,0
50406(7)	для питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения	ЭЦВ 8-25-125	40	преобразователь расхода электромагнитный ПРЭМ зав. № 486148	32,0
7А(8)	для питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения	ЭЦВ 8-25-125	64	преобразователь расхода электромагнитный ПРЭМ зав. № 485767	25,09
8259(3)	для питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения	ЭЦВ 6-25-100	60	отсутствует	15,0

Вода из всех артезианских скважин поступает в резервуары чистой воды № 1 и № 2, расположенные по ул. Строителей, 66, объем каждого из которых 1935 м³, а далее по распределительной сети поступает в водопроводные краны потребителей.

Водопроводы, транспортирующие воду от скважин до резервуара выполнены из стальных труб, диаметром ДУ от 200 до 100. Транспортирование воды от резервуаров до потребителя осуществляется по стальным трубам, диаметром ДУ от 250 до 100. Ключевской водозабор Салдинского месторождения подземных вод обеспечивает питьевым и хозяйственно-бытовым водоснабжением население жилгородка «НИИМаш», с количеством потребителей 6000 человек.

Водой подземных источников данного водозабора пользуются социально значимые объекты: ФГБУЗ МСЧ № 121 ФМБА России, образовательные учреждения дошкольного и школьного образования, ФГУП НИИМаш, муниципальные учреждения и бюджетные организации, индивидуальные предприниматели в области промышленных и продовольственных товаров.

Кривушенский участок Салдинского месторождения подземных вод осуществляется из 4 артезианских скважин - № 1 рэ/4335, № 2/4336, № 4/4610, № 5/4396. Добыча подземных вод осуществляется МУП «Салдаэнерго» на основании лицензии на пользование недрами СВЕ 03622 ВЭ, зарегистрированной Департаментом по недропользованию по УрФО 25 марта 2015 года. В соответствии с выданной лицензией установлена величина заявленной потребности до 2970,74 м³/сутки, что соответствует 1084,32 тыс. м³/год; по скважинам № 1 рэ/4335, 2/4336 и 5/4396 - 2370,74 м³/сутки, по скважине № 4/4610 установлен 600,0 м³/сутки.

№ скважины	Назначение скважины	Марка насоса	Глубина загрузки насоса, м	Тип водомера	Фактический дебит, куб.м/час
1 рэ/4335	для питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения	ЭЦВ 8- 40-120	50	преобразователь расхода электромагнитный ПРЭМ зав. № 538496	60,0
2/4336	для питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения	ЭЦВ 8- 25-125	75	преобразователь расхода электромагнитный ПРЭМ зав. № 544365	25,0
5/4396	для питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения	ЭЦВ 8- 40-120	80	преобразователь расхода электромагнитный ПРЭМ зав. № 543977	29,0
4/4610	для питьевого и хозяйственно - бытового водоснабжения	ЭЦВ 8- 25-125	57	преобразователь расхода электромагнитный ПРЭМ зав. № 522590	22.0

Вода из артезианских скважин № 1 рэ/4335, 2/4336 и 5/4396 поднимается в накопительный бак чистой воды, расположенный в здании насосной станции Кривушенского водозабора, объем которого 500,0 м³.

А затем, смешиваясь с поднятой водой из скважины № 4/4610 поступает в накопительные баки чистой воды, расположенные в здании центрального теплового пункта (ЦТП) по ул. Строителей,8, объем которых 250 и 150 м³. После накопительных баков вода по водопроводной сети поступает потребителям.

Трубопровод, транспортирующий воды от скважин до накопительных баков выполнен из стальных-чугунных труб, диаметром ДУ от 200 до 100. Водопровод от накопительных баков до потребителя выполнен из стальных труб, диаметром ДУ от 250 до 100. Кривушенский участок Салдинского месторождения подземных вод обеспечивает население жилгородка «СМЗ» и «95 квартал» городского округа Нижняя Салда численностью 5216 человек, включая население частного сектора.

Кроме того, водой подземных источников данного водозабора пользуются социально значимые объекты: Нижнесалдинская городская больница, образовательные учреждения дошкольного и школьного образования, ООО «НСМЗ», муниципальные учреждения и бюджетные организации, индивидуальные предприниматели в области промышленных и продовольственных товаров.

Участок водозабора Салдинского месторождения подземных вод, расположенный по ул. Механизаторов, 20 г. Нижняя Салда состоит из одной одиночной артезианской скважины. Установлен бак-аккумулятор, объемом 300 литров.

Участок водозабора Салдинского месторождения подземных вод, расположенный по ул. К.Либнехта 79, города Нижняя Салда состоит из одиночной артезианской скважина «школа № 5». Скважина оборудована насосным оборудованием марки ЭКО - 7, глубина загрузки которого составляет 70,0 м.

Глубина данной скважины 100,0 метров. Дебит данной скважины 15,0 м³/сутки. Накопительный бак и резервуар данной системой водоснабжения не предусмотрен. Водой данной скважины пользуется детский сад и школа.

Участок водозабора Салдинского месторождения подземных вод, расположенный в селе Медведево городского округа Нижняя Салда представлен одиночной артезианской скважиной, расположенной по адресу: городской округ Нижняя Салда, с. Медведево, ул. Первая. Скважина оборудована насосным оборудованием марки К, глубина загрузки которого составляет 2,0 м. Дебит данной скважины 15,0 м³/сутки. Имеется накопительный бак объемом 300,0 литров.

Участок водозабора Салдинского месторождения подземных вод, расположенный в селе Акинфиево городского округа Нижняя Салда состоит из одиночной артезианской скважины по адресу: городской округ Нижняя Салда, с. Акинфиево. Дебит данной скважины 15,0 м³/сутки. Накопительный бак и резервуар данной системой водоснабжения не предусмотрен.

Общая протяженность сетей централизованной системы водоснабжения составляет 40 254 метров.

Система учета ресурсов

На 7 артезианских скважинах установлены электромагнитные преобразователи расхода воды.

Данные приборы обеспечивают снятие фактических данных расхода воды что является обеспечением достоверности расчетов количества питьевой воды на всех этапах производства и очистки, включая: забор воды из источника, очистку воды, транспортировку воды по трубопроводам и потребление воды абонентами.

Технические и технологические проблемы в системе

В результате проведенного инженерно-технического анализа системы водоснабжения городского округа Нижняя Салда выявлены следующие проблемы:

- высокий уровень износа оборудования подъема (водозаборы) и оборудования насосных станций;
- высокий износ трубопроводов;
- отсутствие водоочистных сооружений на водозаборных устройствах всех систем водоснабжения;
- износ арматуры и, как следствие, повышенные потери воды на собственные нужды станции при фильтрации и промывке;
- низкий уровень автоматизации и телемеханизации производственных процессов.

Требуемые мероприятия

- строительство водопроводных очистных сооружений;
- замена устаревшего и исчерпавшего ресурс работы оборудования на всех стадиях производства на современное и энергоэффективное;
- установка приборов учета;
- внедрение телемеханизации и автоматизации на всех стадиях производства;
- утверждение, организация и благоустройство зон санитарной охраны на водозаборных сооружениях;
- ремонт и дезинфекция всех резервуаров и накопительных баков, включенных в централизованную систему водоснабжения;
- замена магистральных водоводов Ключевского и Кривушенского водозаборов;
- строительство нового водовода по ул. Урицкого, Р. Люксембург, К. Либкнехта;
- реконструкция скважины школы №5.

Для обоснования технических мероприятий комплексного развития систем водоснабжения проведена группировка проблем эксплуатации по следующим системным критериям:

– надежность;

- экологическая безопасность;
- эффективность используемого имущества.

Данная группировка позволяет обосновать эффективность заложенных в настоящей программе технических мероприятий с точки зрения результативности и подверженности мониторингу.

Надежность (вероятность безотказной работы, коэффициент готовности).

Для целей комплексного развития систем водоснабжения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей. Основные показатели:

- аварийность на трубопроводах – 0,62 ед./км.

С целью обеспечения экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности при развитии города сформированы мероприятия производственной программы:

- реконструкция и новое строительство сетей водоснабжения;
- модернизация насосных станций с применением телеметрии, частотного регулирования и современного насосного оборудования;
- программой предусмотрена реконструкция и модернизация очистных сооружений;
- строительство узла обработки промывных вод (фильтрат не соответствует целевым показателями качества воды в водных объектах).

4.2 Система водоотведения

В хозяйственном ведении предприятия МУП «Салдаэнерго» приняты очистные сооружения, проектной мощностью 10.0 тыс.м³ в сутки, с одним выпуском сточных вод в реку Салда. Фактическая мощность 4.5 тыс. м³/сутки, учет объема сбрасываемых сточных вод в водный объект осуществляется расходомером - счетчиком ультразвуковым «Взлет РСЛ». Очистные сооружения рассчитаны на полную биологическую очистку сточных вод с доведением показателя БПК полных очищенных стоков до 15,0 мг/л. Комплекс очистных сооружений состоит из производственно-вспомогательного здания, блока емкостей и иловых площадок.

В состав производственно-вспомогательных помещений входят:

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

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

- первичный горизонтальный отстойник;
- аэротенк, вторичный горизонтальный отстойник;
- аэробный стабилизатор;
- контактный резервуар.

Хоз-бытовые сточные воды подаются по двум трубопроводам диаметром 530 мм в приемную камеру станции биологической очистки. Сточная вода, пройдя приемную камеру с механизированными решетками, поступает на песколовки,

предназначенные для улавливания из сточной воды крупных примесей. Освободившись от песка, стоки поступают на блок технологических емкостей. Через распределительный лоток производится распределения сточных вод по секциям. В первичных отстойниках происходит дальнейшее освобождение стоков от плавающих веществ органического происхождения. Сбор осветленной воды производится через зубчатые треугольные водосливы, установленные на сборном лотке в конце отстойника. После первичных отстойников сточные воды поступают в падающий лоток каждой секции аэротенка, где происходит смешивание с активным илом. В аэротенках сточная вода в присутствии активного ила продувается воздухом, который подается от воздуходувок. Иловая смесь из сборного лотка аэротенка поступает в каждый вторичный отстойник, где отделяется от очищенной воды. Осветленная и очищенная вода после вторичного отстойника поступает в контактный резервуар, где происходит дезинфекция за счет контакта с хлорной водой. Хлорная вода образуется при электролизе поваренной соли в электролизной установке. Сточные воды, прошедшие механическую и биологическую очистку, дезинфекцию сбрасывают в поверхностный водоем рыбо-хозяйственного назначения река Салда.

Кроме того, на баланс организации, одновременно с очистными сооружениями приняты:

- канализационные сети протяженностью 96,252 км;
- 4 канализационно - насосных станции (КНС), предназначенные для приема хоз-бытовых сточных вод, поступающих от населения, учреждений и организаций социально-бытового характера, административных зданий. В КНС происходит отстаивание мусора, дробление крупных частиц в стоках и последующая перекачка сточных вод по напорным трубопроводам до камеры смешения и последующей транспортировке к очистным сооружениям. В целях безопасной работы оборудования всех КНС осуществляется переключение на резервные насосы и электропитания.

Системы учета ресурсов

Учет объема сточных вод ведется расчетным методом по нормативам водопотребления-водоотведения. Объем хозяйственно-бытовых сточных вод прямо пропорционально зависит от объема поднятой воды. В связи с действующими нормативными актами и вводом в действие с 01.09.2012г. Постановления Правительства от 06.05.2011 № 354, при формировании объемов потребления воды населением на 2014 год по многоквартирным домам (МКД), принят в расчет объем воды с учетом факта показаний приборов учета расхода воды оборудованных ОДПУ, также с установкой их в остальных МКД.

Децентрализованная система водоотведения

Следующие населенные пункты используют выгребные ямы:

- село Акинфиево;
- село Медведево;
- посёлок Моховой;
- посёлок Шайтанский рудник;
- посёлок Встреча.

От жилой и общественной застройки, оснащенной выгребными (фильтрующими колодцами), хозяйственно-бытовые сточные воды ассенизаторскими машинами вывозятся на очистные сооружения.

Технические и технологические проблемы в централизованной системе водоотведения

Инженерно-технический анализ выявил следующие основные технические проблемы эксплуатации сетей и сооружений водоотведения:

- старение сетей водоотведения, увеличение протяженности сетей с износом более 75%;
- отсутствие высокотехнологичных канализационных очистных сооружений;

- отсутствие резерва насосного оборудования;
- отсутствие приборов учета от приема в сеть до поступления в выпускной коллектор;
- отсутствие централизованной системы водоотведения в большинстве населенных пунктов городского округа;
- отсутствие установки по обеззараживанию хозяйственно-бытовых сточных вод.

Рекомендуемые мероприятия

- строительство очистных сооружений;
- замена устаревшего и исчерпавшего ресурс работы оборудования на всех стадиях производства на современное и энергоэффективное;
- установка приборов учета;
- реконструкция и модернизация КНС №2,4,8;
- установка новой дезинфицирующей установки хозяйственно-бытовых сточных вод на выходе с очистных сооружений;
- замена аварийного коллектора от КНС №2 до ГПТУ, ул. Первой Коммуны;
- строительство ливневых канализационных сетей.

Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа

Для обоснования технических мероприятий произведена группировка проблем эксплуатации по следующим системным критериям:

- надежность;
- экологическая безопасность.

Данная группировка позволяет обосновать эффективность заложенных в настоящей программе технических мероприятий с точки зрения результативности и подверженности мониторингу.

Надежность (вероятность безотказной работы, коэффициент готовности).

Для целей комплексного развития систем водоотведения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей. Основные показатели:

- аварийность на трубопроводах – 3,29 ед./км;
- индекс реконструируемых сетей – 4 ед./км.

С учетом данных показателей сформированы мероприятия настоящей Программы:

- реконструкция и новое строительство сетей водоотведения;
- строительство и модернизация канализационных насосных станций с применением телеметрии, частотного регулирования и современного насосного оборудования;
- программой предусмотрены модернизация очистных сооружений КОС, так как существующая технология очистки стоков и состав сооружений не обеспечивают требуемую степень очистки в соответствии с целевыми показателями качества воды в водных объектах.

Качество (параметры микроклимата)

Качество услуг водоотведения определяется условиями договора и гарантирует бесперебойность их предоставления, а также соответствие стандартам и нормативам доставляемого ресурса. Показателями, характеризующими параметры качества предоставляемых услуг и поддающиеся непосредственному наблюдению и оценке потребителями, являются:

- перебои в водоотведении;
- частота отказов в услуге водоотведения;
- отсутствие протечек и запаха;
- соответствие качества очищенных сточных вод нормам ПДС – 89%;
- доля стоков, подвергающихся очистке, – 100%.

4.3 Система теплоснабжения

Описание организационной структуры

Основные объемы тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения потребителям городского округа Нижняя Салда отпускают Муниципальное унитарное предприятие «Салдаэнерго».

Зоны эксплуатационной ответственности обусловлены зонами действия источников теплоснабжения.

Отпуск тепловой энергии производится от 4 источников теплоты.

На всех источниках тепловой энергии установлены приборы учета электроэнергии. В настоящее время в муниципальном образовании обеспечивается централизованное теплоснабжение муниципальных зданий и жилых домов.

1. Центральная паро-водогрейная котельная «НСМЗ»

В состав основного оборудования котельной входят:

- 3 водогрейных котла марки КВГМ-20-150;
- 2 паровых котла ДКВР-20-13-250;
- 2 сетевых подогревателя ПСВ-200-7-15;
- 3 сетевых подогревателя ПСВ-45-7-15;
- 3 сетевых насоса марки 1Д-1250-125.

Схема работы:

- в отопительный период – 2 водогрейных котла КВГМ-20-150 (отопление и ГВС города, отопление НСМЗ), один паровой котел ДКВР-20-13-250, один сетевой подогреватель ПСВ-45-7-15 (ГВС НСМЗ), два сетевых насоса 1Д-1250-125 (два в работе, один в резерве);
- в межотопительный период - один паровой котел ДКВР-20-13-250, один сетевой подогреватель ПСВ-200-7-15 (ГВС города), один сетевой подогреватель ПСВ-45-7-15 (ГВС НСМЗ).

Водоподготовка осуществляется для питания паровых котлов и подпитки тепловой сети. Тип одноступенчатое Na-ОН катионирование.

Основным видом топлива является природный газ.

Описание технологической схемы

Основными потребителями пара в котельной являются пять вертикальных сетевых подогревателей: два типа ПСВ-200-7-15 и три типа ПСВ-45-7-15.

В зимний период в работе находятся три водогрейных котла и один паровой, подогреватели ПСВ-45-7-15.

Летом в работе находится один паровой котел, один бойлер типа ПСВ-200-7-15 и один бойлер ПСВ-45-7-15. Сетевые подогреватели ПСВ-200-7-15 предназначены для подогрева воды на горячее водоснабжение (ГВС) города в летний период.

Подогреватели ПСВ-45-7-15 предназначены для подогрева технической воды на нужды предприятия (помывка персонала и т.д.).

Система теплоснабжения города закрытая, поэтому величина подпитки невелика и в основном обусловлена изношенностью трубопроводов сетевой воды (течи, неплотности, порывы).

2. Котельная НИИ Маши

В состав основного оборудования котельной входят два водогрейных котла ПТВМ-30М, четыре сетевых насоса марки Д 630/90.

Схема работы:

- в отопительный период – один водогрейный котел ПТВМ-30М (один в резерве), два сетевых насоса марки Д 630/90 (два в работе, два в резерве);
- в межотопительный период – не работает.

Водоподготовка осуществляется посредством установки коррекционной обработки сетевой воды.

Основным видом топлива является природный газ.

Описание технологической схемы

Диапазон регулирования нагрузки котлов 20-100% от номинальной теплопроизводительности. Изменение теплопроизводительности котла осуществляется изменением числа работающих горелок. Расход воды через котел должен поддерживаться постоянным, при изменении тепловой нагрузки изменяется разность температур воды на входе и выходе из котла.

В зимний период в работе находится один водогрейный котел, другой остается в резерве. ГВС не осуществляется.

ВПУ в составе трех обособленных фильтров, насосной группы, термического деаэратора полностью остановлена и выведена из эксплуатации; введена в эксплуатацию установка по коррекционной обработке сетевой воды.

3. Котельная микрорайона «Совхоз»

В состав основного оборудования котельной входят два котла RIELLO мощностью 0,359 Гкал/ч (0,418 МВт), два пластинчатых водоводяных теплообменника, два сетевых насоса типа К и два циркуляционных насоса фирмы Wilo.

Схема работы:

- в отопительный период – в работе два котла,
- в межотопительный период – не работает.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. Основным видом топлива является природный газ.

Описание технологической схемы

В котельной установлено два водогрейных котла типа RIELLO мощностью 0,418 МВт.

Стальной котел марки RIELLO RTQ-418 имеет горизонтальную инверсионную камеру сгорания и пучок концентрических дымогарных труб;

служит для нагрева воды в теплофикационных целях и имеет высокий КПД; предназначен для нагрева воды в системах теплоснабжения.

В зимний период в работе находятся оба водогрейных котла.

4. Котельная улицы «Рабочей молодёжи»

В состав основного оборудования котельной входят три котла Ferroli мощностью 0,073 Гкал/ч (0,085 МВт), два сетевых насоса типа К.

Схема работы:

- в отопительный период – 2 котла в работе 1 в резерве,
- в межотопительный период – не работает.

Водоподготовка отсутствует, подпитка осуществляется сырой водой из скважины. Основным видом топлива является природный газ.

Сети централизованной системы теплоснабжения

Схема тепловых сетей городского округа Нижняя Салда - радиальная, с постепенным уменьшением диаметра труб по мере удаления от источника теплоты и снижения расхода теплоносителя.

Основными теплоснабжающими организациями на территории городского округа Нижняя Салда является МУП «Салдаэнерго» от котельной «НСМЗ», так же теплоснабжением населения и объектов СКБ занимается ФГУП «НИИ Маш», цех № 29. Магистральные трубопроводы от центральной паро-водогрейной котельной «НСМЗ», теплоснабжения оборудованы коммерческими узлами учета тепловой энергии. Трубопроводы от котельных микрорайона «Совхоз» и улицы «Рабочей молодёжи», котельной «НИИМаш» не оборудованы узлами учета тепловой энергии.

Общая протяженность сетей теплоснабжения составляет 23,29 км.

Сооружения на сетях централизованной системы теплоснабжения

Проектная схема горячего водоснабжения (ГВС): подогрев воды предусмотрен перегретой водой от котлов в теплообменнике типа ОСТ-34588-68 и подачей её потребителям предусмотрены баки аккумуляторы 250 и 500 м³. Подача

горячей воды двумя насосами К 160-50-200 производительностью $Q = 160 \text{ м}^3/\text{час}$ и напором $H = 50 \text{ м.вод.ст.}$ по трубопроводам ГВС прямому и циркуляционному.

Безопасность и надежность системы

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергии потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Для этого необходимо выполнять следующие мероприятия:

- обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;
- резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснабжения и оборудования;
- выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функционирования;
- контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обеспечит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы оборудования и трубопроводов;
- осуществление контроля затопляемости тепловых сетей, что позволит уменьшить наружную коррозию трубопроводов;
- комплексный учет энергоносителей;
- постоянный контроль за соблюдением температурных графиков.

Качество эксплуатации

Параметры качества услуг теплоснабжения определены в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах» (с момента вступления в силу).

Технические и технологические проблемы в системе

- 50% от общего количества котлов и вспомогательного оборудования котельных морально и физически устарело, выработало свой ресурс, износ оборудования составляет более 60%;
- в структуре затрат предприятий по выработке и транспортировке тепловой энергии преобладают затраты на топливо в пределах 40%;
- отсутствие узлов учета потребления тепловой энергии у населения;
- износ тепловых сетей – более 62%;
- центральная паро-водогрейная котельная: отсутствие полноценного резервного топлива, неудовлетворительное техническое состояние водоподготовительной установки.
- котельная НИИ Маш: не выполняются капитальные ремонты котлов согласно ППР, ограничена тепловая мощность котлов в связи с выводом из работы водоподготовительной установки и внедрением коррекционной обработки сетевой воды.
- котельная «Рабочей молодежи»: отсутствует коммерческий узел учета расхода топлива, расчет за потребленный газ осуществляется по установленной мощности котлов.
- тепловая изоляция трубопроводов теплоснабжения эксплуатируемых МУП «Салдаэнерго» на 90% не соответствует требованиям современных нормативных документов.

Требуемые мероприятия

- диагностическое обследование тепловых сетей (методом аэротепловизионной съемки);
- модернизация центрального теплового пункта с увеличением мощности и переходом на пластинчатые теплообменники и современные насосы, а также установка газового котла для ГВС;
- замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой

изоляция вновь строящихся тепловых сетей, при восстановлении разрушенной тепловой изоляции;

- строительство блочных газовых котельных:
 1. Блочная котельная, здание школы № 5. ул. К.Либкнехта 79. Расход газа не более 16 м³/час.
 2. Блочная котельная, квартал № 95. Расход газа - не более 24 м³/час.
 3. Блочная котельная район площади Свободы. Расход газа - не более 42 м³/час.
 4. Блочная котельная ЦГБ, жилые дома № 143, № 147 по ул. Луначарского. Расход газа - не более 39 м³/час.
 5. Блочная котельная ДООУ № 108, ул. Metallургов 29. Расход газа - не более 5.5 м³/час.
 6. Частный сектор, индивидуальные тепловые пункты, ул. Заводская - Горького - Metallургов - Октябрьской Революции - Пушкина - Стеклова - Володарского - Луначарского - Подбельского. Дополнительный расход газа - не более 750 м³/час.
 7. Блочная котельная ФОК по ул. Строителей
 8. Частный сектор, индивидуальные тепловые пункты, «Завокзальный район», ул. Подбельского - Луначарского - Свердлова - Горького - Фурманова - 1, 2, 3-я Привокзальная. Расход газа - не более 350 м³/час.
 9. Блочная котельная, здание полицейского участка, ул. Фрунзе 69. Расход газа - не более 7.5 м³/час
- Вывод из эксплуатации теплотрассы по ул. Ленина, К.Маркса, Д. Бедного – частный сектор. ЦГБ, ГПТУ, очистные сооружения, школа №5. Волкова – Энгельса, Фрунзе по четной стороне улицы.
- Перевод потребителей частного сектора на ИТП – природный газ;
- Переключение жилого района НСМЗ по ул. Ломоносова – Фрунзе, Ур. Строителей на котельную НИИМАШ.

Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78. ПДВ устанавливаются для каждого источника загрязнения атмосферы при условии, что выбросы вредных веществ от данного источника и от совокупности источников города с учетом перспективы развития промышленных предприятий и рассеивания вредных веществ в атмосфере не создадут приземную концентрацию, превышающую их предельно допустимые концентрации (ПДК) для населения, растительного и животного мира. Котельные в ГО Н.Салда работают на газе. Исходя из этого, для котельных нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, твердые частицы (летучая зола и несгоревшее топливо).

Режимные карты разработаны и свидетельствуют о высокой экономичности, подтвержденной результатами режимно-наладочных испытаний котлов. Однако, замеры, проведенные в рамках энергетического обследования, показали, что содержание CO, CO₂, O₂ в уходящих газах не соответствует ведению экономичного топочного процесса в котлоагрегатах. Согласно ГОСТ 17.2.3.02-78, для предотвращения и снижения выбросов должны быть использованы наиболее современные технологии, методы очистки и другие технические средства в соответствии с требованиями норм проектирования промышленных предприятий.

4.4. Система электроснабжения

Электроснабжение потребителей городского округа Нижняя Салда осуществляется от сетей МРСК «Урала» и ПАО «Облкоммунэнерго» Нижнесалдинский РКЭС.

г. Нижняя Салда

Источниками электроснабжения являются:

- ПС «Нижняя» 110/6 кВ;
- ПС «Комета» 110/10 кВ;
- ПС «Комсомольская» 110/10 кВ;
- ПС «Хвойная» 110/10 кВ.

Все электроподстанции входят в единую систему.

с. Медведево

Электроснабжение населенного пункта осуществляется от ПС «Еловая» мощностью 110/10 кВ. Воздушная линия электропередачи приходит на ТП № 4, № 5, № 6, расположенные на территории села, от трансформаторного пункта – в жилой сектор.

с. Акинфиево

Электроснабжение населенного пункта осуществляется от ПС «Хвойная» мощностью 110/10 кВ. Воздушная линия электропередачи приходит на ТП, расположенные на территории поселка, от ТП – в жилой сектор.

Проблемы эксплуатации источников электроснабжения

- высокий процент износа оборудования;
- перегруженность трансформаторов в послеаварийном и ремонтном режимах;

- использование трансформаторов сверх нормативного срока эксплуатации;
- низкая надежность релейной защиты и автоматики;
- несовершенство систем телемеханики.

Проблемы эксплуатации электрических сетей

- высокая степень износа электрических сетей;
- низкая пропускная способность электрических сетей, отсутствие резервов токовой нагрузки;
- отсутствие автоматизированной системы управления уличным освещением;
- высокая длительность ремонтных и послеаварийных режимов, поиска места аварии и ее ликвидации в результате слабого развития автоматизации и телемеханизации электрических сетей.

Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения являются:

- переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами ПС и проходящими по территории города ВЛ 110 кВ;
- шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС и ТП;
- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов незаизолированных проводов ВЛ 10, 0,4 кВ, имеющих достаточно большую распространенность по городу;

- повышенная пожароопасность применяемого маслonaполненного электрооборудования ПС, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения опасных факторов при эксплуатации электрооборудования электроснабжающими организациями городского округа выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиН и предусмотренные СНиП.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения городского округа в допустимых пределах.

4.4.4.5. Система газоснабжения

Газоснабжение потребителей городского округа Нижняя Салда осуществляется компанией АО «Уральские газовые сети».

Уровень газификации природным газом в городском округе Нижняя Салда на 1 января 2015 года составляет 72,0%.

Система газоснабжения ГО Нижняя Салда включает в себя:

- Газопроводы высокого давления – 18,17 км;
- Газопроводы низкого давления – 97,184 км;
- Промышленные и коммунальные котельные – 4 шт.

Направление расходования газа:

- бытовые потребности населения (приготовление пищи и горячей воды);
- энергоноситель для тепловых источников (в том числе для индивидуальных автономных источников теплоты – АИТ);
- технологические нужды производств.

Технические и технологические проблемы в системе:

- большие расходы по закупке, транспортировке, доставке сжиженного газа.

Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа

- строительство газораспределительных пунктов в блочном исполнении с отоплением для снабжения газом многоквартирных домов;
- замена и строительство газопроводов;
- строительство газовых блочных котельных.

4.5.4.6. Система обращения с твердыми коммунальными отходами

На территории городского округа Нижняя Салда деятельность по вывозу, сбору и утилизации отходов производства и потребления III, IV-V класса опасности осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Чистый город». Предприятием на основании договора аренды земельного участка от 20.01.2014 года № 2484 принят в аренду с 01.02.2014 года земельный участок площадью 49,8 тыс. м², предоставленный под существующий полигон твердых коммунальных отходов Полигон ТКО, свалка промбытовых отходов, расположен в 1,5 км. от черты жилой застройки вдоль автодороги на поселок Басьяновский, площадью 4,98 га. и располагается на поляне в редко смешанном лесу. Данный земельный участок эксплуатируется с 1976 года, проект на строительство и эксплуатацию полигона не выполнялся. Земельный участок рассчитан на прием и размещение 24888 м³. (4978тонн) твердых бытовых отходов и 5006 м³. (1001 тонн) социально-бытовых отходов в год. На полигон ТКО принимаются отходы для размещения с последующей утилизацией в виде захоронения.

В связи со вступлением в силу Федерального закона № 458-ФЗ от 29 декабря 2014 года «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», на основании статьи 1 п. 3 в отдельную группу выделены твердые коммунальные отходы (ТКО), обращение с которыми регулируется отдельными положениями Федерального закона № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», вступившими в действие с 1 января 2015 года.

Твердые коммунальные отходы (далее ТКО) образуются в результате жизнедеятельности населения, а также в результате деятельности практически всех хозяйствующих субъектов, расположенных на территории городского округа Нижняя Салда. Сбор ТКО осуществляется на контейнерных площадках и стоянках, расположенных в многоквартирном жилом секторе, а также непосредственно от заказчика ТКО, с последующей транспортировкой на полигон.

По месту образования ТКО можно разделить на три основных группы: ТКО из жилищ; ТКО образуемые на предприятиях производственной и социальной сферы, в общественных и прочих учреждениях и организациях, за исключением лечебно-профилактических учреждений.

Медицинские отходы от организаций лечебно-профилактического профиля на полигоне не утилизируются, а передаются специализированным организациям.

Ежегодно на территории городского округа Нижняя Салда образуется порядка 3,8- 4,5 тыс. тонн. отходов, за период 2014 года размещено 4,217 тыс. тонн. отходов IV - V класса опасности. По данным технического отчета МУП «Чистый город» за 2014 года принято и соответственно размещено на полигоне твердых бытовых отходов 3,948 тыс. тонн ТКО, из них 3,169 тыс. тонн - отходы из жилищ, 0,779 тыс. тонн отходы потребления на производстве подобно коммунальным.

За период эксплуатации полигона ТКО объем размещенных отходов на 01.01.2015 года составляет 121,403 тыс.тонн отходов производства и потребления, из них 70, 224 тыс. тонн - отходы из жилищ; 47,062 тыс. тонн отходы потребления на производстве подобно коммунальным, отходы при лесоводстве и лесозаготовках - 0,013 тыс. тонн., отходы обработки древесины и производства изделий из древесины - 0,018 тыс. тонн; отходы продукции из пластмасс, не содержащих галогены, незагрязненные - 0,109 тыс. тонн; отходы при водоснабжении, водоотведении, деятельности по сбору и обработке отходов - 0,043 тыс. тонн; отходы строительства и ремонта - 1,995 тыс. тонн; прочие виды отходов - 1,939 тыс. тонн.

Решением думы городского округа Нижняя Салда № 20 от 21 февраля 2013 года «Об утверждении норм накопления твердых бытовых отходов от жилищного фонда на территории городского округа Нижняя Салда» утверждены нормы накопления отходов на одного жителя благоустроенного жилого фонда, что составляет 1,34 м³, в год, что соответствует 0,281 тонн в год.

Основными проблемами обращения с ТКО на территории городского округа Нижняя Салда являются:

- отсутствует система учета всех источников образования (производителей ТКО), объемов и состава образуемых отходов, способов и мест их утилизации собственниками ТКО, путей перемещения ТКО.

Неучтенные и неконтролируемые потоки ТКО ведут к образованию на территории городского округа множества несанкционированных свалок - мест, стихийно образованных и используемых населением для сбора ТКО. Юридические лица, индивидуальные предприниматели, отдельные граждане, осуществляющие самовывоз отходов на объекты их размещения, выгружают ТКО в не предназначенных для этих целей местах, увеличивая тем самым число несанкционированных свалок. Огромное количество несанкционированных свалок образуется вдоль автомобильных и железных дорог, в местах отдыха, вокруг садоводческих, огороднических и дачных товариществ, в районах гаражных кооперативов. Ежегодно на территории городского округа за счет местного бюджета ликвидируются несанкционированные свалки в количестве от 5 до 10 объектов.

Вследствие не актуализированной генеральной схемы очистки территории (либо ее неактуальности) на этапах сбора и вывоза ТКО характерными проблемами являются:

- несоответствие обустройства и эксплуатации контейнерных площадок экологическим и санитарно-эпидемиологическим требованиям. В местах сбора бытовых отходов нередко создается антисанитарная обстановка, основной причиной является недостаток емкостей для сбора ТКО, повышенное приобретение населением товаров в различной упаковке. Этому способствует низкая санитарная культура части населения, которое не использует мешки для внутриквартирного сбора отходов; не обустроенность контейнерных площадок и других мест сбора мусора подъездными

путями, водопроводом, ветрозащитными экранами, отсутствие крышек на контейнерах;

- неудовлетворительная организация сбора и вывоза крупногабаритных отходов и строительного мусора. Данные виды отходов накапливаются, как правило, на контейнерных площадках жилого сектора либо бесконтрольно самостоятельно вывозятся на полигон твердых бытовых отходов или на стихийные несанкционированные свалки;
- неудовлетворительная организация сбора и вывоза ТКО из частного сектора городского округа, низкий процент заключенных договоров на обращение с ТКО с жителями частного сектора. В связи с отсутствием в полном объеме системы централизованного сбора и вывоза ТКО из жилищ частного сектора граждане, проживающие в частном секторе, выносят бытовые отходы и мусор на контейнерные площадки многоквартирной застройки или на стихийные несанкционированные свалки, образующиеся в жилом секторе. Избыточному накоплению ТКО в жилом секторе способствует несанкционированный вынос ТКО из общественных зданий, строений, сооружений и иных объектов, эксплуатируемых юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, в контейнеры, предназначенные для сбора ТКО;
- наличие самовывоза ТКО со стороны юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и граждан, бесконтрольность такого вывоза;
- полное отсутствие системы селективного сбора ТКО как в жилом комплексе, так и на предприятиях. Из-за отсутствия отдельного сбора фракций ТКО в общий контейнер выбрасываются опасные и особо опасные отходы (лекарственные средства с истекшим сроком годности, ртутьсодержащие термометры и люминесцентные лампы,

тара с ядохимикатами, батареек) и иные опасные отходы. Все это под видом малоопасных отходов вывозится на полигон.

Территория полигона разделена на два участка - производственную и хозяйственную зоны. Основное производственное сооружение полигона - технологическая карта для складирования отходов. Вокруг территории полигона обустроена водоотводная канава. Планируется установка шлагбаума для контроля въезжающих машин на территорию полигона. Ведется журнал по учету размещенных отходов на полигоне. Запланировано строительство контрольно-дезинфицирующей установки для обеззараживания ходовой части машин. Разработана и согласована в установленном порядке Программа производственного контроля за состоянием подземных вод, поверхностных водных объектов, почвы, атмосферного воздуха в зоне возможного негативного влияния полигона ТКО на 2015 - 2018 гг. Планируется осуществление производственного лабораторного контроля на основании вышеуказанной программы, но отсутствуют наблюдательные скважины для контроля влияния полигона ТКО на подземные воды.

Мусоросортировочный комплекс на полигоне отсутствует. Действующее законодательство устанавливает жесткие требования к местам и объектам размещения отходов, в том числе установлены значительные размеры санитарно-защитной зоны полигонов. Полигон ТКО не имеет проекта организации санитарно-защитной зоны.

Экономический механизм природопользования в части обращения с ТКО на территории городского округа Нижняя Салда не работает: основная масса ТКО является юридически безхозной, т.к. передача собственности отходов в договорах на обращение с отходами не предусмотрена. Основу экономического механизма природопользования составляет плата за размещение отходов, которую природопользователь обязан уплатить за размещение образующихся у него отходов. При захоронении отходов в местах, не отвечающих установленным экологическим и санитарно-эпидемиологическим требованиям, плата может

увеличиваться в десятки раз. Договор на вывоз и захоронение отходов не освобождает природопользователя от уплаты данного платежа. Из-за неполного учета плательщиков поступление данного вида платежей не значительное, имеет место сваливание ТКО мелкими предприятиями в контейнеры для ТКО из жилищ и самовывоз на несанкционированные свалки.

Низкий уровень санитарной и экологической культуры населения: повсеместно отмечаются факты выбрасывания мусора в неустановленных местах (у подъездов, среди зеленых насаждений, под окнами и в иных местах). Система пропаганды сохранения чистоты подъездов, дворов, территорий, а также раздельного сбора мусора не организована. Недостаточно ведется подготовка руководителей и специалистов предприятий, учреждений и организаций по вопросам обращения с отходами производства и потребления.

Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории городского округа

Совершенствование обращения с ТКО предполагается осуществить за счет выполнения следующих мероприятий:

- актуализация на основе генерального плана генеральной схемы очистки территории городского округа;
- инвентаризация мест захоронения отходов и выполнение оценки влияния на окружающую среду и здоровье населения;
- организация учета образования ТКО на территории городского округа, в том числе полного учета всех организаций, образующих отходы;

организация контроля за вывозом ТКО в места их захоронения для исключения образования стихийных несанкционированных свалок.

Таким образом, реализация вышеуказанных мероприятий позволит решить следующие задачи: уменьшение доли отходов, поступающих на объекты размещения отходов путем реализации мероприятий, направленных на

максимальное извлечение вторичного сырья, переработку отходов потребления;
стимулирование выработки ресурсов, вовлеченных во вторичный экономический
оборот с использованием методов сортировки.

4.6.4.7. Общие сведения о тарифах на коммунальные услуги для населения

В таблице 4.7.1 представлена информация о стоимости коммунальных услуг для населения по утвержденным тарифам, действующим по состоянию на 1 января 2015 года.

Таблица 4.7.1 – Тарифы и нормативы на коммунальные услуги для населения, проживающего в полностью благоустроенном жилье на территории городского округа Нижняя Салда

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение показателей с 01.01.2015	Значение показателей с 01.07.2015
1.	Отопление			
1.1	Тариф за тепловую энергию с НДС:			
1.1.1	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский институт машиностроения»	Руб/Гкал	1062,59	1147,33
1.1.2	МУП «Салдаэнерго»	Руб/Гкал	1268,59	1397,65
1.2	Норматив потребления	Гкал/м ² в месяц	0,031125	0,031125
2.	Холодное водоснабжение			
2.1	Тариф на воду с НДС:			
2.1.1	МУП «Салдаэнерго»	Руб/м ³	13,70	14,61
2.2	Норматив потребления	м ³ /чел в месяц	4,85	5,82
3.	Водоотведение			
3.1	Тариф на водоотведение с НДС:			
3.1.1	МУП «Салдаэнерго»	Руб/м ³	18,25	19,28
3.2	Норматив потребления	м ³ /чел в месяц	8,86	10,63
4	Электроэнергия			
4.1	Тариф для населения с НДС:			
4.1.1	Открытое акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс»			
4.1.1.1	С газовыми плитами	Руб/кВтч	3,07	3,30
4.1.1.2	С электрическими плитами	Руб/кВтч	2,15	2,31
4.2	Норматив потребления с газовыми плитами	кВтч/чел в месяц	69	76
4.3	Норматив потребления с электрическими плитами	кВтч/чел в месяц	100	109
5.	Газоснабжение			

Обосновывающие материалы к программному документу
«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Нижняя Салда до 2025 года»

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение показателей с 01.01.2015	Значение показателей с 01.07.2015
5.1	Тариф для населения с НДС:			
5.1.1.	Акционерное общество «Уральские газовые сети»	Руб/м ³	4,64	4,98
5.2	Норматив потребления	м ³ /чел в месяц	10,2	
6.	Утилизация ТКО			
6.1.	МУП «Чистый город»	Руб/м ³	79,17	86,00
6.2.	Норматив накопления	м ³ /год	1,34	
7.	Горячее водоснабжение			
7.1.	МУП «Салдаэнерго»			
7.1.2.	Компонент за холодную воду	Руб/м ³	13,70	14,61
7.1.3.	Компонент за тепловую энергию	Руб/Гкал	1268,59	1397,67
7.2	Норматив потребления	м ³ /чел в месяц	4,01	4,81

5. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Информация по оснащению приборами учета потребляемых энергоресурсов и воды на территории городского округа Нижняя Салда на 01.01.15г. представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Оснащенность приборами учета жилищного фонда

Наименование показателя	Процент оснащенности, %
Электроснабжение	90,2
Теплоснабжение	35,2
Водоснабжение	23,5
Газоснабжение	0,0
Водоотведение	0,0

6. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов

Согласно «Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»², для организации проектов рассматриваются следующие варианты:

- проекты, реализуемые действующими на территории городского округа Нижняя Салда организациями;
- проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием МО;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Для реализации программы «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Нижняя Салда до 2025 года» целесообразнее всего будет применять две организационные формы:

- проекты, реализуемые действующими на территории МО организациями – для проектов в системе теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения, обращения с ТКО, по энергосбережению – ввиду того, что использование инфраструктуры и персонала действующих на территории организаций позволит сократить время для подготовки к началу реализации мероприятий, тем самым сокращая затраты на организацию проектов;

² Приказ Минрегиона РФ от 06.05.2011 N 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» (в ред. Постановления Правительства РФ №502 от 14.06.2013г.)

В качестве недостатков данного варианта можно отнести негативное финансовое положение существующих организации, что влечет за собой дополнительные затраты времени и средств на нормализацию производственных процессов, также необходимость осуществлять текущую деятельность может негативно сказаться на скорости выполнения работ по программе.

- проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии) – для крупных инфраструктурных проектов с длительными сроками окупаемости. Осуществление мероприятий в данных системах потребует создания инфраструктуры «с нуля», для чего нужны компетентные специалисты с опытом осуществления данных работ. В случае привлечения инвестора, сразу после проведения конкурсных процедур, возможно начать осуществление мероприятий. Во всех остальных случаях, потребуется время для получения лицензий на ведение данных видов деятельности, обучение персонала, организационные процедуры, что замедлит процесс реализации мероприятий и приведет к отклонению от графика программы;

К недостатку данного варианта можно отнести низкую заинтересованность сторонних организаций к инвестициям в данную отрасль, что затрудняет процесс привлечения инвесторов. Кроме того, возможные сроки окупаемости проектов достаточно длительные, что также снижает привлекательность данного варианта реализации мероприятий.

7. Перечень инвестиционных проектов по соответствующим системам коммунальной инфраструктуры

Таблица 7.1 – Инвестиционные проекты по системам коммунальной инфраструктуры

млн. рублей

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<i>Система водоснабжения</i>															
<i>Итого</i>				82,05	1,74	3,70	8,37	11,03	15,83	11,17	7,90	1,84	8,05	6,20	6,20
<i>Перспективные мероприятия по модернизации системы водоснабжения</i>															
1	Обследование технического состояния старого фонда скважин на территории ГО Н.Салда	2016	2018	2,90	-	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-	-
2	Модернизация скважины микрорайона "Совхоз": замена насосного оборудования, установка приборов учета	2017	2017	2,10	-	-	2,10	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Модернизация скважины микрорайона "Зеленый мыс": замена насосного оборудования, установка приборов учета	2017	2017	1,80	-	-	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Модернизация зоны санитарной охраны I,II,III на скважинах ГО Н.Салда	2018	2019	4,50	-	-	-	2,25	2,25	-	-	-	-	-	-
5	Модернизация скважин на Кривушенском водозаборе: замена насосного оборудования, установка приборов учета	2023	2025	18,80	-	-	-	-	-	-	-	-	6,27	6,27	6,27
6	Установка приборов учета ВХ ДГКИ на существующих скважинах в ГО Н.Салда	2015	2015	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Модернизация изношенных участков трубопровода От скважины №5 до насосной станции водоснабжения микрорайон НИИМАШ, Ду 100 – 444п.м	2016	2018	2,99	-	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-
8	Модернизация насосного оборудования на Ключевском водозаборе, а именно на скважинах 5,6,7	2019	2020	4,95	-	-	-	-	2,48	2,48	-	-	-	-	-
9	Модернизация участка трубопровода по ул. К. Маркса от ВК дома № 95 до ВК дома № 99, 103, 105, далее по ул. Д. Бедного на дом № 16, Ду80 – 178п.м.	2019	2019	1,20	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-
10	Модернизация изношенных участков трубопровода от скважины №5 до насосной станции водоснабжения микрорайон НИИМАШ., Ду 200 – 438п.м.	2016	2018	2,99	-	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
11 Модернизация участка трубопровода по ул. К. Маркса от ВК дома № 95 до ВК дома № 93, далее ул. Д. Бедного на дома № 10, 12, 14, Ду80 – 137п.м.	2017	2017	0,93	-	-	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12 Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) по ул XXII Партсъезда до ВК узла-врезки на профилакторий, К. Маркса 70, Ду200 – 287п.м.	2021	2021	1,93	-	-	-	-	-	-	-	1,93	-	-	-	-
13 Модернизация участка трубопровода от ВК у Храма по ул. Энгельса, до ВК у Д/К им. Ленина, ул. К.Маркса 2, Ду200 – 941п.м.	2020	2021	6,30	-	-	-	-	-	3,15	3,15	-	-	-	-	-
14 Модернизация участка трубопровода от ВК узла-врезки на дом № 87 по ул. Володарского до ВК у дома №6 по ул. Свердлова, магистральный водовод, Ду200 – 782п.м.	2019	2019	5,20	-	-	-	-	5,20	-	-	-	-	-	-	-
15 Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) узла-врезки на дом № 43 по ул. Стеклова до ВК угол ул. Стеклова-Энгельса, Ду200 – 437п.м.	2020	2021	2,90	-	-	-	-	-	1,45	1,45	-	-	-	-	-
16 Модернизация участка трубопровода от скважины № 6,7,8 до узла врезки с водоводом от скважины №5, Ду250 – 1593п.м.	2018	2020	10,70	-	-	-	3,57	3,57	3,57	-	-	-	-	-	-
17 Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) узла-врезки на дома № 45, 38, 40,44 по ул. Победы до водоразборной колонки у дома № 31 по ул. Победы, Ду100 – 187п.м.	2020	2020	1,20	-	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-
18 Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) у С/К «Вымпел» до ВК-ответвления на НИИМАШ и в сторону жилого дома № 52 по ул. Строителей, Ду300 – 301п.м. Далее до ВК (ПГ) у жилого дома № 11 по ул. Ломоносова, Ду200 – 666п.м. и до ВК узла-врезки на дома № 91 по ул. Фрунзе, Ду150 – 236п.м.	2021	2023	7,90	-	-	-	-	-	-	2,63	2,63	2,63	-	-	-
19 Модернизация изношенных участков трубопровода по ул. Уральская от ВК до дома №, Ду150 – 96п.м.	2017	2017	0,64	-	-	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20 Строительство По ул. Уральская от ВК до дома №, Ду150 – 96п.м. Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 150 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усиливаем от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением до требуемых диаметров 114 мм. Разработка котлованов под установки. Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с	2016	2016	0,20	-	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
созкструдированными слоями МУЛЬТИПАЙП ДУ=150мм.															
21 Модернизация участка трубопровода по ул. Уральской между узлами-врезки на дома №5, 6, далее до ВК узлов-врезки по ул. Фрунзе на дома №129, №131, №127, №123, Ду150 – 242п.м.	2015	2017	1,63	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22 Модернизация участка трубопровода по ул. Фрунзе от ВК на дома №127, №123, 121, 119, 135, далее по ул. Строителей на дома № 6, 5, Ду70 – 336п.м.	2018	2019	2,27	-	-	-	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-
23 Модернизация участка трубопровода по ул. Фрунзе от дома № 121 до узла-врезки между домами № 133 и 135, с продолжением до ВК дома № 6 по ул. Строителей, Ду 50-48п.м.	2018	2018	0,32	-	-	-	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-
24 Модернизация участка трубопровода от водопроводных колодцев (ВК) на дома по ул. Фрунзе	2018	2019	1,87	-	-	-	0,94	0,94	-	-	-	-	-	-	-
25 Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) у С/К «Вымпел» до ВК угол жилого дома № 60 по ул. Строителей, Ду 200-88п.м. Далее до узла-врезки на водомер жилого дома № 60 по ул. Строителей по подвалу дома, Ду100 – 90п.м. Далее по подвалу дома № 60 по ул. Строителей до ВК на гостиницу, ул. Ломоносова 31, Ду80 – 163п.м. и до ВК на дом № 77 по ул. Советской, Ду50 – 84п.м.	2017	2021	2,87	-	-	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система водоотведения														
Итого			71,96	1,52	1,33	14,50	19,86	17,38	17,38	-	-	-	-	-
Перспективные мероприятия по модернизации системы водоотведения														
1 Реконструкция очистных сооружений в г. Н.Салда. Виды работ: Монтаж воздухоувки RSS-125AA Монтаж центробежных насосов Pedrollo F50/200C Монтаж автоматического фильтра Arkal 5x2 Обезжелезиватель осадка Amkon ES 70 Монтаж насосов SEV 80.80.75.2 Grundfos Монтаж насоса подачи осадка Vigicor Монтаж мешалки Wilo TR 14.145 Монтаж расходомера Elkora C-30 Монтаж вентилятора СК-100С Ультрафиолетовое обеззараживание Siemens	2017	2020	48,65	-	-	12,16	12,16	12,16	12,16	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
2	Организовать централизованный вывоз ЖБО ассенизаторскими машинами во всех населенных пунктах	2015	2016	1,25	0,63	0,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,444 км и диаметром ДУ=100мм и ДУ=200 мм протяженностью 0,432км от скважины 5 до НС. Виды работ: Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 200 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 мм Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 200 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 200 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.	2017	2017	1,30	-	-	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=1,593 км и диаметром ДУ=250мм и от скважины № 6,7,8 до узла врезки с водоводом от скважины №5. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 250 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 250 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 250 мм (первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.	2017	2018	2,30	-	-	1,15	1,15	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
5	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,096 км и диаметром ДУ=150мм по ул. Уральская: от ВК (ПГ) в сторону дома №3. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 250 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 150 мм (первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.	2015	2015	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,242 км и диаметром ДУ=150мм По ул. Уральская между узлами-врезками на дома №5,6, далее по ул. Фрунзе до ВК на дома №129, 131, 127, 123. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 250 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 150 мм (первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.	2015	2015	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,336 км и диаметром ДУ=70мм По ул. Фрунзе от ВК на дома №127 , 123, 121, 119, 135, далее по ул. Строителей до ВК на дома №6, 5. Виды работ:Подготовительные	2016	2016	0,39	-	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 70 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 70 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 70 мм (первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.														
8 Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,048 км и диаметром ДУ=50мм По ул. Фрунзе от дома № 121 до узла врезки между домами №133, 135, далее по ул. Строителей от дома № 6 до ВК. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 50мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 50 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 50 мм (первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.	2015	2015	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,2 км и диаметром ДУ=40мм От ВК на дома по ул. Фрунзе 129 131 133 135 119 121 123 125 127. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 50мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым	2016	2016	0,32	-	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	усиливаем от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 40 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 40 мм (первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.														
10	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,253 км и диаметром ДУ=от 100 - 200 мм От ВК у С/К “Вымпел” до ВК дома № 60 по ул. Ломоносова, далее до узла врезки на дом № 60 по ул. Ломоносова	2017	2017	0,40	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,961 км и диаметром ДУ=от 200 -300 мм От ВК у С/К “Вымпел” до ВК дома №52 по ул. Строителей, далее ВК дома №11 по ул. Ломоносова	2018	2018	1,90	-	-	-	1,90	-	-	-	-	-	-	-
12	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=2,762 км и диаметром ДУ=от 200 -300 мм по ул. Стеклова от ВК дома №43 до перекрёстка с ул. Энгельса, от ВК дома № 87 по ул. Володарского до ВК дома №6 по ул. Свердлова, от ВК у Храма по ул. Энгельса, до ВК у Д/К им. Ленина, от ВК по ул. XXII Партсъезда до ВК профилактория К. Маркса 70, по ул. К. Маркса от ВК дома №95 до 93, далее по ул. Д. Бедного ВК домов №10, 12, 14, по ул. К. Маркса от ВК дома №95 до 99, 103, 105, далее по ул. Д. Бедного ВК дома №16	2018	2020	4,20	-	-	-	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-
13	Реконструкция КНС 2,8	2018	2020	13,20	-	-	-	4,40	4,40	4,40	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система обращения ТКО															
<i>Итого</i>				23,66	-	3,71	11,24	4,36	4,36	-	-	-	-	-	-
1	Расширение полигона ТКО в 1,5 км к северу от границ г. Н.Салда на площадь 4 Га. Организовать централизованный сбор и вывоз ТКО с ближайших населенных пунктов: с. Акинфиево, Медведево.	2017	2019	13,20	-	-	4,40	4,40	4,40	-	-	-	-	-	-
2	Организация площадок для сбора и хранения ТКО в с. Акинфиево, Медведево с последующим вывозом на полигон ТКО	2017	2017	3,20	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Обновление автопарка для вывоза ТКО	2016	2017	7,50	-	3,75	3,75	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система газоснабжения															
<i>Итого</i>				86,88	1,54	-	1,10	4,96	8,33	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83
1	Замена участка газопровода по ул. Терешковой с установкой ШРП	2015	2015	2,20	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция сетей высокого давления газоснабжения общей протяженностью 5,2 км	2017	2025	14,10	-	-	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
3	Реконструкция сетей низкого давления газоснабжения общей протяженностью 13 км	2018	2025	31,20	-	-	-	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
4	Газификация с. Акинфиево	2019	2025	19,20	-	-	-	-	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
5	Газификация с. Медведево	2020	2025	21,20	-	-	-	-	-	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
6	Газификация ул. 1,2,3 - Привакзальная	2019	2025	14,50	-	-	-	-	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система электроснабжения															
<i>Итого</i>				136,67	4,18	19,71	18,70	52,11	8,15	8,54	10,70	2,00	3,38	4,06	5,14
1	Реконструкция ТП-2518, г. Н.Салда	2015	2015	1,03	1,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция ТП-2033, г. Н.Салда	2015	2015	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Реконструкция ТП 2021, г. Н. Салда	2015	2015	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция КЛ-6кВ от ПС№8 ф.№4 до ТП-2021, г. Н.Салда	2015	2015	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
5	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2002, ул. Парижской Коммуны, г. Н.Салда, протяженностью 0,800км	2016	2016	1,13	-	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2027, ул. Павлика Морозова, Зеленая, Партизанская, г. Н.Салда, протяженностью 2,000км	2016	2016	4,68	-	4,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2001,2042,2017,2018, ул. Карла Либкнехта, г. Н.Салда, протяженностью 1,850км	2016	2016	2,29	-	2,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2025,2026,2027,2035,2072 ул. Карла Маркса, г. Н.Салда, протяженностью 1,950км	2016	2016	3,23	-	3,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2028,2031,2033,2034 ул.Луначарского, г. Н.Салда, протяженностью 1,65км	2016	2016	2,71	-	2,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС№8, г. Н.Салда, протяженностью 2,1км	2016	2016	2,91	-	2,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС Нижняя ф.№29 отпайка на ТП 2033 ЦГБ, г. Н.Салда, протяженностью 1,9км	2016	2016	2,76	-	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Реконструкция ВЛ-10кВ от ПС Комета яч№1 до ТП-2505, г. Н.Салда, протяженностью 1,65км	2025	2025	3,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,14
13	Реконструкция ТП-2505, г. Н.Салда	2018	2018	2,70	-	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-
14	Реконструкция МТП-2043, г. Н.Салда	2021	2021	1,20	-	-	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-
15	Реконструкция ТП-2044, ТП-2029 г. Н.Салда	2017	2017	2,70	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с установкой 1 доп КТПН-250 от ТП-2044, ул. М.Горького, Свердлова, Фурманова, Нагорная. Г. Н.Салда	2017	2017	3,00	-	-	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с установкой 2 доп КТПН-250 от ТП-2029, ул. Пушкина, Стеклова, О.Революции. Г. Н.Салда	2017	2017	3,50	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС Комсомольская до ТП-2062(ОС), г. Н.Салда	2017	2017	3,50	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС 8 ф.5 Хлебзавод (без отпайки на ОС), г. Н.Салда	2017	2017	3,50	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Реконструкция ТП-2054, г. Н.Салда	2017	2017	2,50	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Реконструкция ТП-2505, г. Н.Салда	2018	2018	2,70	-	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-
22	Реконструкция МТП-2027, г. Н.Салда	2018	2018	1,45	-	-	-	1,45	-	-	-	-	-	-	-
23	Строительство КТП новая с тр-ми 400 кВА, 4 КТП с тр-ми по 630 кВА, ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения микрорайона "Западный", г. Н.Салда	2018	2018	45,26	-	-	-	45,26	-	-	-	-	-	-	-
24	Реконструкция ТП -2020, г. Н.Салда	2019	2019	1,35	-	-	-	-	1,35	-	-	-	-	-	-
25	реконструкция ВЛ 6 кВ от ПС Нижняя ф29 Город (без отпайки на ЦГБ),г. Н.Салда	2019	2019	3,90	-	-	-	-	3,90	-	-	-	-	-	-
26	реконструкция ВЛ 6 кВ от ПС Нижняя ф6 Город (без отпайки на ЦГБ),г. Н.Салда	2019	2019	2,90	-	-	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-
27	Реконструкция ТП-2041,2045,2007,2073, г. Н.Салда	2020	2020	5,40	-	-	-	-	-	5,40	-	-	-	-	-

«Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Нижняя Салда до 2025 года»

Обновляющие материалы к программному документу

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
28	Строительство КЛ 10 кВ от ТП 2518 до ТП 2041, г. Н.Салда	2020	2020	3,14	-	-	-	-	-	3,14	-	-	-	-	-
29	Реконструкция ТП 2067,2069,2074,2076,2025. г. Н.Салда	2021	2021	7,50	-	-	-	-	-	-	7,50	-	-	-	-
30	Реконструкция ВЛ 6кВ от ПС8 ф4 Шайтанка, г. Н.Салда	2021	2025	10,00	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
31	Реконструкция МТП-2006, г. Н.Салда	2023	2023	1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	1,38	-	-
32	Реконструкция МТП-2042, г. Н.Салда	2024	2024	2,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,06	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<i>Система теплоснабжения</i>															
Итого				161,60	28,20	27,70	42,03	35,63	14,11	6,97	6,97	-	-	-	-
<i>Мероприятия по модернизации теплоисточников</i>															
1	Обеспечение теплогенерирующих агрегатов бывшей центральной паро-водогрейной котельной МУП "Салда Энерго" резервным топливом	2015	2015	16,60	16,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Модернизация водоподготовительной установки котельной НИИМАШ производительностью 50 м3/час	2015	2017	11,25	3,75	3,75	3,75	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Модернизация участка трубопровода на Больничный городок Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 150 мм Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ200-250 мм. В г. Н.Салда. Общая протяженность - 998 п.м.	2015	2015	2,01	2,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Модернизация участка трубопровода от котельной НИИМАШ на ул. Строителей. Ломоносова Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 150 мм на ДУ 200 - 268п.м, ДУ400 на ДУ500 - 288 п.м., с ДУ 300 на ДУ500 - 926 п.м., с ДУ 250 на ДУ500-82п.м., с ДУ250 на на ДУ400 - 828п.м, с ДУ100 на ДУ 150 - 124 п.м. Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ500, 400, 150, 200 мм	2015	2018	10,29	2,57	2,57	2,57	2,57	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам												
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
5 Разработка и строительство участка трубопровода на ул. К.Маркса, при ликвидации т/трассы на ул. Д.Бедного. Прокладка новой т/трассы ДУ200- 996п.м. Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 250 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 250 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 250 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 250 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 250 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ250 мм. Общая протяженность 904п.м.	2015	2016	3,29	1,65	1,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6 Восстановление водоподготовительной установки котельной НИИИМАШ производительностью не менее 50 м3/час	2015	2017	11,20	3,73	3,73	3,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Реконструкция индивид. ТП ул. К.Маркса-Лениан-Д.Бедного-Т.Евсеева-Ю.Гагарина-Советская. Расход газа не более 900м3/час	2016	2018	11,20	-	3,73	3,73	3,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 Реконструкция индивид. ТП ул. Красноармейская-Крупской-Декабристов-Садовая-П.Морозова-Зеленая-Партизанская. Расход газа не более 250м3/час	2017	2019	7,20	-	-	2,40	2,40	2,40	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Реконструкция индивид. ТП ул. Р. Люксембург-К.Либкнехта-Мира-Чапаева-Рабочей Молодежи-Пионеров-8 Марта-Сакко и Ванцетти-Пугачева-Урицкого-Малюткина-Титова-Шульгина-Терешковой-Лермонтова-Республиканская-П. Коммуны-Кузьмина-п. Коммунарков. Расход газа не более 4200м3/час	2017	2021	35,20	-	-	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	-	-	-	-	-	-
10 Реконструкция индивид. ТП ул.Фрунзе-Калинина-Победы-О.Революции-Пушкина-Стеклова-Энгельса-Володарского-Луначарского-Подбельского-Бажова. Расход газа не более 2700м3/час	2016	2018	18,30	-	6,10	6,10	6,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
11	Блочная котельная, здание школы № 5. ул. К.Либкнехта 79. Расход газа не более 16 м3/час.	2016	2016	3,20	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Блочная котельная, квартал № 95. Расход газа - не более 24 м3/час.	2017	2017	2,90	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Блочная котельная район площади Свободы. Расход газа - не более 42 м3/час.	2016	2016	3,10	-	3,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Блочная котельная ЦГБ, жилые дома № 143, № 147 по ул. Луначарского. Расход газа - не более 39 м3/час.	2016	2017	3,90	-	1,95	1,95	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Блочная котельная ДООУ № 108, ул. Металлургов 29. Расход газа - не более 5.5 м3/час.	2017	2017	2,90	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Частный сектор, индивидуальные тепловые пункты, ул. Заводская - Горького - Металлургов - Октябрьской Революции - Пушкина - Стеклова - Володарского - Луначарского - Подбельского. Дополнительный расход газа - не более 750 м3/час.	2018	2018	11,30	-	-	-	11,30	-	-	-	-	-	-	-
17	Блочная котельная ФОК по ул. Строителей	2017	2017	9,10	-	-	9,10	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Частный сектор, индивидуальные тепловые пункты, «Завокзальный район», ул. Подбельского - Луначарского - Свердлова - Горького - Фурманова - 1, 2, 3-я Привокзальная. Расход газа - не более 350 м3/час.	2018	2019	8,60	-	-	-	4,30	4,30	-	-	-	-	-	-
19	Блочная котельная, здание полицейского участка, ул. Фрунзе 69. Расход газа - не более 7.5 м3/час.	2019	2019	1,20	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<i>Мероприятия в сфере энергосбережения и энергоэффективности</i>															
<i>Итого</i>				10,29	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	1,47	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
1	Модернизация систем и объектов наружного освещения путем замены светильников уличного освещения на энергосберегающие	2021	2025	1,50	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
2	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда	2020	2025	4,50	-	-	-	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетного сектора	2015	2020	2,50	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-
4	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения	2015	2020	1,10	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
5 Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы водоснабжения	2015	2020	0,69	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-

Таблица 7.2 – Совокупный итог по инвестиционным проектам

№	Наименование системы	Всего, млн. руб.	В том числе по годам, млн. руб.										
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Система теплоснабжения	161,60	28,20	27,70	42,03	35,63	14,11	6,97	6,97	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Система водоснабжения	82,05	1,74	3,70	8,37	11,03	15,83	11,17	7,90	1,84	8,05	6,20	6,20
3	Система водоотведения	71,96	1,52	1,33	14,50	19,86	17,38	17,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Система электроснабжения	136,67	4,18	19,71	18,70	52,11	8,15	8,54	10,70	2,00	3,38	4,06	5,14
5	Система газоснабжения	86,88	1,54	0,00	1,10	4,96	8,33	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83
6	Система обращения с ТКО	23,66	0,00	3,71	11,24	4,36	4,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	10,29	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	1,47	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Итого		573,11	37,89	56,86	96,65	128,66	68,86	57,35	38,45	16,72	24,30	23,14	24,22

8. Обоснование использования источников финансирования инвестиционных проектов

В качестве источников финансирования в большинстве инвестиционных проектов приняты средства бюджетов всех уровней. В таблице 8.1 представлено распределение финансирования инвестиционных проектов по источникам:

Таблица 8.1 – Распределение финансирования инвестиционных проектов по источникам

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации	Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система теплоснабжения													
Итого		161,60	28,20	27,70	42,03	35,63	14,11	6,97	6,97	-	-	-	-
Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)		43,11	7,47	7,32	10,37	10,07	3,52	2,18	2,18	-	-	-	-
Плата за подключение		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства		82,11	14,29	14,04	21,48	17,90	7,50	3,45	3,45	-	-	-	-
Федеральный бюджет		19,47	3,37	3,31	4,68	4,55	1,59	0,99	0,99	-	-	-	-
Областной бюджет		13,68	2,52	2,49	4,52	2,54	1,05	0,28	0,28	-	-	-	-
Местный бюджет		3,23	0,55	0,54	0,97	0,57	0,45	0,07	0,07	-	-	-	-
Мероприятия по модернизации теплоисточников													

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Обеспечение теплогенерирующих агрегатов бывшей центральной пароводогрейной котельной МУП "Салда Энерго" резервным топливом	2015	2015	16,60	16,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				16,60	5,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				-	8,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	2,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Модернизация водоподготовительной установки котельной НИИМАШ производительностью 50 м3/час	2015	2017	11,25	3,75	3,75	3,75	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				11,25	1,16	1,16	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				-	1,84	1,84	1,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Модернизация участка трубопровода на Больничный городок Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 150 мм Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ200-250 мм. В г. Н.Салда. Общая протяженность - 998 п.м.	2015	2015	2,01	2,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прочие средства				0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Модернизация участка трубопровода от котельной НИИМАШ на ул. Строителей. Ломоносова Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Бестраншейная замена труб полиэтиленовыми трубами с изменением диаметра ДУ 150 мм на ДУ 200 - 268п.м, ДУ400 на ДУ500 - 288 п.м., с ДУ 300 на ДУ500 - 926 п.м., с ДУ 250 на ДУ500-82п.м., с ДУ250 на на ДУ400 - 828п.м, с ДУ100 на ДУ 150 - 124 п.м. Напорные трубы для ГВС из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ500, 400, 150, 200 мм	2015	2018	10,29	2,57	2,57	2,57	2,57	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				4,12	1,03	1,03	1,03	1,03	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				2,57	0,64	0,64	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,51	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-
5	Разработка и строительство участка трубопровода на ул. К.Маркса, при ликвидации т/трассы на ул. Д.Бедного. Прокладка новой т/трассы ДУ200- 996п.м. Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 250 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса	2015	2016	3,29	1,65	1,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам														
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 250 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров 250 мм (пилотная скважина) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 250 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 250 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные трубы из полужесткого пенополиуретана ИЗОПРОФЛЕКС-95 ДУ250 мм. Общая протяженность 904п.м.																		
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-															
Прочие средства			1,32	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			0,82	0,41	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,16	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Восстановление водоподготовительной установки котельной НИИИМАШ производительностью не менее 50 м3/час	2015	2017	11,20	3,73	3,73	3,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			3,47	1,16	1,16	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-															
Прочие средства			5,49	1,83	1,83	1,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			1,57	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Областной бюджет				0,45	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,11	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Реконструкция индивид. ТП ул. К.Маркса-Лениан-Д.Бедного-Т.Евсеева-Ю.Гагарина-Советская. Расход газа не более 900м3/час	2016	2018	11,20	-	3,73	3,73	3,73	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				3,47	-	1,16	1,16	1,16	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				5,49	-	1,83	1,83	1,83	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				1,57	-	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,45	-	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,11	-	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-
8	Реконструкция индивид. ТП ул. Красноармейская-Крупской-Декабристов-Садовая-П.Морозова-Зеленая-Партизанская. Расход газа не более 250м3/час	2017	2019	7,20	-	-	2,40	2,40	2,40	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				2,88	-	-	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				1,80	-	-	0,60	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,36	-	-	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-
9	Реконструкция индивид. ТП ул. Р. Люксембург-К.Либкнехта-Мира-Чапаева-Рабочей Молодежи-Пионеров-8 Марта-Сакко и Ванцетти-Пугачева-Урицкого-Малютина-Титова-Шульгина-Терешковой-Лермонтова-Республиканская-П. Коммуны-Кузьмина-п. Коммунаров. Расход газа не более 4200м3/час	2017	2021	35,20	-	-	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				10,91	-	-	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				17,25	-	-	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	-	-	-	-
Федеральный бюджет				4,93	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	-	-	-	-
Областной бюджет				1,41	-	-	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	-	-	-	-
Местный бюджет				0,35	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
10	Реконструкция индивид. ТП ул. Фрунзе-Калинина-Победы-О.Революции-Пушкина-Стеклова-Энгельса-Володарского-Луначарского-Подбельского-Бажова. Расход газа не более 2700м3/час	2016	2018	18,30	-	6,10	6,10	6,10	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				5,67	-	1,89	1,89	1,89	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				8,97	-	2,99	2,99	2,99	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				2,56	-	0,85	0,85	0,85	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,73	-	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,18	-	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
11	Блочная котельная, здание школы № 5. ул. К.Либкнехта 79. Расход газа не более 16 м3/час.	2016	2016	3,20	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,99	-	0,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				1,57	-	1,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				0,45	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,13	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,03	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Блочная котельная, квартал № 95. Расход газа - не более 24 м3/час.	2017	2017	2,90	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				1,16	-	-	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,73	-	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,15	-	-	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Блочная котельная район площади Свободы. Расход газа - не более 42 м3/час.	2016	2016	3,10	-	3,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				0,96	-	0,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-											
Прочие средства				1,52	-	1,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				0,43	-	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,12	-	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,03	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
14	Блочная котельная ЦГБ, жилые дома № 143, № 147 по ул. Луначарского. Расход газа - не более 39 м3/час.	2016	2017	3,90	-	1,95	1,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				1,56	-	0,78	0,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,98	-	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,20	-	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Блочная котельная ДОО № 108, ул. Metallургов 29. Расход газа - не более 5.5 м3/час.	2017	2017	2,90	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				1,16	-	-	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,73	-	-	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,15	-	-	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Частный сектор, индивидуальные тепловые пункты, ул. Заводская - Горького - Metallургов - Октябрьской Революции - Пушкина - Стеклова - Володарского - Луначарского - Подбельского. Дополнительный расход газа - не более 750 м3/час.	2018	2018	11,30	-	-	-	11,30	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				3,50	-	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				5,54	-	-	-	5,54	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				1,58	-	-	-	1,58	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,45	-	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,11	-	-	-	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Блочная котельная ФОК по ул. Строителей	2017	2017	9,10	-	-	9,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				2,82	-	-	2,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				4,46	-	-	4,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Федеральный бюджет				1,27	-	-	1,27	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,36	-	-	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,09	-	-	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Частный сектор, индивидуальные тепловые пункты, «Завокзальный район», ул. Подбельского - Луначарского - Свердлова - Горького - Фурманова - 1, 2, 3-я Привокзальная. Расход газа - не более 350 м3/час.	2018	2019	8,60	-	-	-	4,30	4,30	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				2,67	-	-	-	1,33	1,33	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				4,21	-	-	-	2,11	2,11	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				1,20	-	-	-	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,34	-	-	-	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,09	-	-	-	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
19	Блочная котельная, здание полицейского участка, ул. Фрунзе 69. Расход газа - не более 7.5 м3/час.	2019	2019	1,20	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				0,98	-	-	-	-	0,98	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,22	-	-	-	-	0,22	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<i>Система водоснабжения</i>															
Итого				82,05	1,74	3,70	8,37	11,03	15,83	11,17	7,90	1,84	8,05	6,20	6,20
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				12,71	-	-	-	1,11	2,72	2,08	0,98	-	1,94	1,94	1,94
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				49,55	1,43	3,03	6,19	7,51	9,34	6,32	4,42	1,05	4,12	3,07	3,07
Федеральный бюджет				5,74	-	-	-	0,50	1,23	0,94	0,44	-	0,88	0,88	0,88
Областной бюджет				8,16	-	-	0,98	0,71	1,53	1,25	1,63	0,66	0,91	0,25	0,25
Местный бюджет				5,89	0,31	0,67	1,21	1,22	1,02	0,58	0,44	0,13	0,19	0,06	0,06
<i>Перспективные мероприятия по модернизации системы водоснабжения</i>															

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	Обследование технического состояния старого фонда скважин на территории ГО Н.Салда	2016	2018	2,90	-	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				2,38	-	0,79	0,79	0,79	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,52	-	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
2	Модернизация скважины микрорайона "Совхоз": замена насосного оборудования, установка приборов учета	2017	2017	2,10	-	-	2,10	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				0,84	-	-	0,84	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,53	-	-	0,53	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,11	-	-	0,11	-	-	-	-	-	-	-
3	Модернизация скважины микрорайона "Зеленый мыс": замена насосного оборудования, установка приборов учета	2017	2017	1,80	-	-	1,80	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				-	-	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Модернизация зоны санитарной охраны I,II,III на скважинах ГО Н.Салда	2018	2019	4,50	-	-	-	2,25	2,25	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				-	-	-	0,90	0,90	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
5	Модернизация скважин на Кривушенском водозаборе: замена насосного оборудования, установка приборов учета	2023	2025	18,80	-	-	-	-	-	-	-	-	6,27	6,27	6,27
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	1,94	1,94	1,94
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	-	-	-	-	3,07	3,07	3,07
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	0,88	0,88	0,88
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	0,25	0,25
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,06	0,06
6	Установка приборов учета ВХ ДГКИ на существующих скважинах в ГО Н.Салда	2015	2015	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					0,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Модернизация изношенных участков трубопровода От скважины №5 до насосной станции водоснабжения микрорайон НИИМАШ, Ду 100 – 444п.м	2016	2018	2,99	-	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	0,82	0,82	0,82	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-
8	Модернизация насосного оборудования на Ключевском водозаборе, а именно на скважинах 5,6,7	2019	2020	4,95	-	-	-	-	2,48	2,48	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	0,99	0,99	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	0,62	0,62	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Местный бюджет					-	-	-	-	-	0,12	0,12	-	-	-	-	-
9	Модернизация участка трубопровода по ул. К. Маркса от ВК дома № 95 до ВК дома № 99, 103, 105, далее по ул. Д. Бедного на дом № 16, Ду80 – 178п.м.	2019	2019	1,20	-	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства					-	-	-	-	-	0,98	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	0,22	-	-	-	-	-	-
10	Модернизация изношенных участков трубопровода от скважины №5 до насосной станции водоснабжения микрорайон НИИМАШ., Ду 200 – 438п.м.	2016	2018	2,99	-	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства					-	0,82	0,82	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Модернизация участка трубопровода по ул. К. Маркса от ВК дома № 95 до ВК дома № 93, далее ул. Д. Бедного на дома № 10, 12, 14, Ду80 – 137п.м.	2017	2017	0,93	-	-	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства					-	-	0,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) по ул XXII Партсъезда до ВК узла-врезки на профилакторий, К. Маркса 70, Ду200 – 287п.м.	2021	2021	1,93	-	-	-	-	-	-	-	1,93	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства				-	-	-	-	-	-	-	0,77	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	0,48	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-
13 Модернизация участка трубопровода от ВК у Храма по ул. Энгельса, до ВК у Д/К им. Ленина, ул. К.Маркса 2, Ду200 – 941п.м.	2020	2021	6,30	-	-	-	-	-	-	3,15	3,15	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	0,98	0,98	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства				-	-	-	-	-	-	1,54	1,54	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	0,44	0,44	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	-	-	-
14 Модернизация участка трубопровода от ВК узла-врезки на дом № 87 по ул. Володарского до ВК у дома №6 по ул. Свердлова, магистральный водовод, Ду200 – 782п.м.	2019	2019	5,20	-	-	-	-	-	5,20	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	1,61	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства				-	-	-	-	-	2,55	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	0,73	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	0,21	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-	-
15 Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) узла-врезки на дом № 43 по ул. Стеклова до ВК угол ул. Стеклова-Энгельса, Ду200 – 437п.м.	2020	2021	2,90	-	-	-	-	-	-	1,45	1,45	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства				-	-	-	-	-	-	0,58	0,58	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	0,36	0,36	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Местный бюджет					-	-	-	-	-	0,07	0,07	-	-	-	-
16	Модернизация участка трубопровода от скважины № 6,7,8 до узла врезки с водоводом от скважины №5, Ду250 – 1593п.м.	2018	2020	10,70	-	-	-	3,57	3,57	3,57	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	1,75	1,75	1,75	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-
17	Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) узла-врезки на дома № 45, 38, 40,44 по ул. Победы до водоразборной колонки у дома № 31 по ул. Победы, Ду100 – 187п.м.	2020	2020	1,20	-	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	-	0,98	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	0,22	-	-	-	-	-
18	Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) у С/К «Вымпел» до ВК-ответвления на НИИМАШ и в сторону жилого дома № 52 по ул. Строителей, Ду300 – 301п.м. Далее до ВК (ПГ) у жилого дома № 11 по ул. Ломоносова, Ду200 – 666п.м. и до ВК узла-врезки на дома № 91 по ул. Фрунзе, Ду150 – 236п.м.	2021	2023	7,90	-	-	-	-	-	-	2,63	2,63	2,63	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства					-	-	-	-	-	-	1,05	1,05	1,05	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	0,66	0,66	0,66	-	-
Местный бюджет					-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
19	Модернизация изношенных участков трубопровода по ул. Уральская от ВК до дома №, Ду150 – 96п.м.	2017	2017	0,64	-	-	0,64	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства					-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	-	0,12	-	-	-	-	-	-	-
20	Строительство По ул. Уральская от ВК до дома №, Ду150 – 96п.м. Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 150 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн). Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением до требуемых диаметров 114 мм. Разработка котлованов под установки. Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями МУЛЬТИПАИП ДУ=150мм.	2016	2016	0,20	-	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства					-	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет					-	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
21 Модернизация участка трубопровода по ул. Уральской между узлами-врезки на дома №5, 6, далее до ВК узлов-врезки по ул. Фрунзе на дома №129, №131, №127, №123, Ду150 – 242п.м.	2015	2017	1,63	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства				0,45	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-
22 Модернизация участка трубопровода по ул. Фрунзе от ВК на дома №127, №123, 121, 119, 135, далее по ул. Строителей на дома № 6, 5, Ду70 – 336п.м.	2018	2019	2,27	-	-	-	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства				-	-	-	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-
23 Модернизация участка трубопровода по ул. Фрунзе от дома № 121 до узла-врезки между домами № 133 и 135, с продолжением до ВК дома № 6 по ул. Строителей, Ду 50-48п.м.	2018	2018	0,32	-	-	-	0,32	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства				-	-	-	0,27	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-
24 Модернизация участка трубопровода от водопроводных колодцев (ВК) на дома по ул. Фрунзе	2018	2019	1,87	-	-	-	0,94	0,94	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение														
Прочие средства				-	-	-	0,77	0,77	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				-	-	-	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-
25 Модернизация участка трубопровода от ВК (ПГ) у С/К «Вымпел» до ВК угол жилого дома № 60 по ул. Строителей, Ду 200-88п.м. Далее до узла-врезки на водомер жилого дома № 60 по ул. Строителей по подвалу дома, Ду100 – 90п.м. Далее по подвалу дома № 60 по ул. Строителей до ВК на гостиницу, ул. Ломоносова 31, Ду80 – 163п.м. и до ВК на дом № 77 по ул. Советской, Ду50 – 84п.м.	2017	2021	2,87	-	-	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Система водоотведения														
<i>Итого</i>			71,96	1,52	1,33	14,50	19,86	17,38	17,38	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			19,17	-	-	3,77	5,13	5,13	5,13	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства			37,81	1,24	1,09	7,75	10,38	8,68	8,68	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			8,66	-	-	1,70	2,32	2,32	2,32	-	-	-	-	-
Областной бюджет			4,32	-	-	0,81	1,49	1,01	1,01	-	-	-	-	-
Местный бюджет			1,99	0,27	0,24	0,47	0,54	0,24	0,24	-	-	-	-	-
Перспективные мероприятия по модернизации системы водоотведения														
1 Реконструкция очистных сооружений в г. Н.Салда. Виды работ: Монтаж воздухоудвки RSS-125AA Монтаж центробежных насосов Pedrollo F50/200C Монтаж автоматического фильтра Arkal 5x2 Обезвоживатель осадка Amkon ES 70	2017	2020	48,65	-	-	12,16	12,16	12,16	12,16	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
2	Монтаж насосов SEV 80.80.75.2 Grundfos	2015	2016	15,08	-	-	3,77	3,77	3,77	3,77	-	-	-	-	-	
	Монтаж насоса подачи осадка Vigicor															
	Монтаж мешалки Wilo TR 14.145															
	Монтаж расходомера Elkora C-30															
	Монтаж вентилятора СК-100С															
	Ультрафиолетовое обеззараживание Siemens															
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)																
Плата за подключение																
Прочие средства				23,84	-	-	5,96	5,96	5,96	5,96	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				6,81	-	-	1,70	1,70	1,70	1,70	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				1,95	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,49	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-
2	Организовать централизованный вывоз ЖБО ассенизаторскими машинами во всех населенных пунктах	2015	2016	1,25	0,63	0,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				1,03	0,51	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,23	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,444 км и диаметром ДУ=100мм и ДУ=200 мм протяженностью 0,432км от скважины 5 до НС. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 200 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усиливаем от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в	2017	2017	1,30	-	-	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам															
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025					
	грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 мм Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 200 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 200 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.																			
Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-																
Прочие средства				0,52	-	-	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,33	-	-	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,07	-	-	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=1,593 км и диаметром ДУ=250мм и от скважины № 6,7,8 до узла врезки с водоводом от скважины №5. Виды работ: Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 250 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода	2017	2018	2,30	-	-	1,15	1,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам														
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025				
диаметром до 89 мм Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 250 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 250 мм (первое расширение) Разработка котлованов под установки Демонтажные работы Сантехнические работы Напорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.																		
Собственные средства предприятий (прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-															
Прочие средства			1,89	-	-	0,94	0,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,41	-	-	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5 Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,096 км и диаметром ДУ=150мм по ул. Уральская: от ВК (ПГ) в сторону дома №3. Виды работ: Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 250 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн) Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 мм Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода	2015	2015	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 150 мм (первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6 Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,242 км и диаметром ДУ=150мм По ул. Уральская между узлами-врезками на дома №5,6, далее по ул. Фрунзе до ВК на дома №129, 131, 127, 123. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 250 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 150 мм с поэтапным бурением и	2015	2015	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам													
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025			
расширением скважины до требуемых диаметров до 150 мм (первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.																	
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-														
Прочие средства			0,37	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,336 км и диаметром ДУ=70мм По ул. Фрунзе от ВК на дома №127 , 123, 121, 119, 135, далее по ул. Строителей до ВК на дома №6, 5. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 70 мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усиливаем от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 70 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 70 мм	2016	2016	0,39	-	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
(первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			0,32	-	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,07	-	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8 Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,048 км и диаметром ДУ=50мм По ул. Фрунзе от дома № 121 до узла врезки между домами №133, 135, далее по ул. Строителей от дома № 6 до ВК. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 50мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 50 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 50 мм (первое расширение)Разработка котлованов под	2015	2015	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с соэкструдированными слоями Мультипайп.														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9 Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,2 км и диаметром ДУ=40мм От ВК на дома по ул. Фрунзе 129 131 133 135 119 121 123 125 127. Виды работ:Подготовительные работы для бестраншейной прокладки трубопровода с диаметром до 50мм методом горизонтального направленного бурения установкой с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Демонтаж комплекса установки ГНБ после прокладки трубопроводов с тяговым усилием от 12 до 25 тс (от 118,0 до 245,0 кн)Устройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 89 ммУстройство перехода в грунтах I-II группы установками ГНБ для прокладки трубопровода диаметром до 40 мм с поэтапным бурением и расширением скважины до требуемых диаметров до 40 мм (первое расширение)Разработка котлованов под установкиДемонтажные работыСантехнические работыНапорные двухслойные полиэтиленовые трубы с	2016	2016	0,32	-	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
	созсктрудированными слоями Мультипайп.															
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение			-												
	Прочие средства			0,26	-	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет			0,06	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,253 км и диаметром ДУ=от 100 - 200 мм От ВК у С/К “Вымпел” до ВК дома № 60 по ул. Ломоносова, далее до узла врезки на дом № 60 по ул. Ломоносова	2017	2017	0,40	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение			-												
	Прочие средства			0,33	-	-	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет			0,07	-	-	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=0,961 км и диаметром ДУ=от 200 -300 мм От ВК у С/К “Вымпел” до ВК дома №52 по ул. Строителей, далее ВК дома №11 по ул. Ломоносова	2018	2018	1,90	-	-	-	1,90	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение			-												
	Прочие средства			0,76	-	-	-	0,76	-	-	-	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет			0,48	-	-	-	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет			0,10	-	-	-	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Реконструкция напорных канализационных сетей общей протяженностью L=2,762 км и диаметром ДУ=от 200 -300 мм по ул. Стеклова от ВК дома №43 до перекрёстка с ул. Энгельса, от ВК дома № 87 по ул. Володарского до ВК дома	2018	2020	4,20	-	-	-	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
№6 по ул. Свердлова, от ВК у Храма по ул. Энгельса, до ВК у Д/К им. Ленина, от ВК по ул. XXII Партсъезда до ВК профилактория К. Маркса 70, по ул. К. Маркса от ВК дома №95 до 93, далее по ул. Д. Бедного ВК домов №10, 12, 14, по ул. К. Маркса от ВК дома №95 до 99, 103, 105, далее по ул. Д. Бедного ВК дома №16														
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			1,68	-	-	-	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			1,05	-	-	-	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,21	-	-	-	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-
13 Реконструкция КНС 2,8	2018	2020	13,20	-	-	-	4,40	4,40	4,40	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			4,09	-	-	-	1,36	1,36	1,36	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			6,47	-	-	-	2,16	2,16	2,16	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			1,85	-	-	-	0,62	0,62	0,62	-	-	-	-	-
Областной бюджет			0,53	-	-	-	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,13	-	-	-	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<i>Система обращения ТКО</i>														
<i>Итого</i>			23,66	-	3,71	11,24	4,36	4,36	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			7,41	-	1,16	3,52	1,36	1,36	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства			11,71	-	1,84	5,56	2,16	2,16	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			3,35	-	0,53	1,59	0,62	0,62	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			0,96	-	0,15	0,45	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,24	-	0,04	0,11	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1 Расширение полигона ТКО в 1,5 км к северу от границ г. Н.Салда на площадь 4 Га. Организовать централизованный сбор и вывоз ТКО с ближайших населенных пунктов: с. Акинфиево, Медведево.	2017	2019	13,20	-	-	4,40	4,40	4,40	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			4,09	-	-	1,36	1,36	1,36	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			6,47	-	-	2,16	2,16	2,16	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			1,85	-	-	0,62	0,62	0,62	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			0,53	-	-	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,13	-	-	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
2 Организация площадок для сбора и хранения ТКО в с. Акинфиево, Медведево с последующим вывозом на полигон ТКО	2017	2017	3,20	-	-	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			0,99	-	-	0,99	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			1,57	-	-	1,57	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			0,45	-	-	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			0,13	-	-	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,03	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-
3 Обновление автопарка для вывоза ТКО	2016	2017	7,50	-	3,75	3,75	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			2,33	-	1,16	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			3,68	-	1,84	1,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			1,05	-	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			0,30	-	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,08	-	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам									
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
<i>Система газоснабжения</i>														
<i>Итого</i>				86,88	1,54	-	1,10	4,96	8,33	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				16,24	-	-	-	1,21	1,21	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				45,68	0,88	-	0,63	2,54	4,46	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Федеральный бюджет				7,34	-	-	-	0,55	0,55	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Областной бюджет				14,60	0,55	-	0,39	0,55	1,75	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Местный бюджет				3,02	0,11	-	0,08	0,12	0,36	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
1	Замена участка газопровода по ул. Терешковой с установкой ШРП	2015	2015	2,20	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				0,88	0,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет				0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Реконструкция сетей высокого давления газоснабжения общей протяженностью 5,2 км	2017	2025	14,10	-	-	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				5,64	-	-	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				3,53	-	-	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Местный бюджет				0,71	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3	Реконструкция сетей низкого давления газоснабжения общей протяженностью 13 км	2018	2025	31,20	-	-	-	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				9,67	-	-	-	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				15,29	-	-	-	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Федеральный бюджет				4,37	-	-	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Областной бюджет				1,25	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Местный бюджет				0,31	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Газификация с. Акинфиево	2019	2025	19,20	-	-	-	-	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				7,68	-	-	-	-	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				4,80	-	-	-	-	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Местный бюджет				0,96	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
5	Газификация с. Медведево	2020	2025	21,20	-	-	-	-	-	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				6,57	-	-	-	-	-	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Прочие средства			10,39	-	-	-	-	-	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Федеральный бюджет			2,97	-	-	-	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Областной бюджет			0,85	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Местный бюджет			0,21	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6 Газификация ул. 1,2,3 - Привокзальная	2019	2025	14,50	-	-	-	-	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			5,80	-	-	-	-	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			3,63	-	-	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Местный бюджет			0,73	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<i>Система электроснабжения</i>														
<i>Итого</i>			136,67	4,18	19,71	18,70	52,11	8,15	8,54	10,70	2,00	3,38	4,06	5,14
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			136,67	4,18	19,71	18,70	52,11	8,15	8,54	10,70	2,00	3,38	4,06	5,14
Местный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1 Реконструкция ТП-2518, г. Н.Салда	2015	2015	1,03	1,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-											
Плата за подключение			-											
Прочие средства			-											
Федеральный бюджет			-											
Областной бюджет			1,03	1,03										
Местный бюджет			-											
2 Реконструкция ТП-2033, г. Н.Салда	2015	2015	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			1,35	1,35										
Местный бюджет			-											
3 Реконструкция ТП 2021, г. Н. Салда	2015	2015	1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			-											
Федеральный бюджет			-											

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Областной бюджет				1,35	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Реконструкция КЛ-6кВ от ПС№8 ф.№4 до ТП-2021, г. Н.Салда	2015	2015	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2002, ул. Парижской Коммуны, г. Н.Салда, протяженностью 0,800км	2016	2016	1,13	-	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				1,13	-	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2027, ул. Павлика Морозова, Зеленая, Партизанская, г. Н.Салда, протяженностью 2,000км	2016	2016	4,68	-	4,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				4,68	-	4,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2001,2042,2017,2018, ул. Карла Либкнехта, г. Н.Салда, протяженностью 1,850км	2016	2016	2,29	-	2,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				2,29	-	2,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2025,2026,2027,2035,2072 ул. Карла Маркса, г. Н.Салда, протяженностью 1,950км	2016	2016	3,23	-	3,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Областной бюджет				3,23	-	3,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет															
9	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 2028,2031,2033,2034 ул.Луначарского, г. Н.Салда, протяженностью 1,65км	2016	2016	2,71	-	2,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				2,71	-	2,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет							-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС№8, г. Н.Салда, протяженностью 2,1км	2016	2016	2,91	-	2,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				2,91	-	2,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет							-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС Нижняя ф.№29 отпайка на ТП 2033 ЦГБ, г. Н.Салда, протяженностью 1,9км	2016	2016	2,76	-	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет							-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				2,76	-	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет							-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Реконструкция ВЛ-10кВ от ПС Комета яч.№1 до ТП-2505, г. Н.Салда, протяженностью 1,65км	2025	2025	3,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,14
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)							-	-	-	-	-	-	-	-	
Плата за подключение															
Прочие средства							-	-	-	-	-	-	-	-	
Федеральный бюджет							-	-	-	-	-	-	-	-	
Областной бюджет				3,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,14
Местный бюджет							-	-	-	-	-	-	-	-	
13	Реконструкция ТП-2505, г. Н.Салда	2018	2018	2,70	-	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)									-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение															
Прочие средства									-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет									-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет				2,70	-	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет									-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам											
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
14	Реконструкция МТП-2043, г. Н.Салда	2021	2021	1,20	-	-	-	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)							-	-	-					-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства							-	-	-					-	-	-
Федеральный бюджет							-	-	-					-	-	-
Областной бюджет				1,20	-	-	-	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-
Местный бюджет							-	-	-					-	-	-
15	Реконструкция ТП-2044, ТП-2029 г. Н.Салда	2017	2017	2,70	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)												-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства																
Федеральный бюджет																
Областной бюджет				2,70	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет																
16	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с установкой 1 доп КТПН-250 от ТП-2044, ул. М.Горького, Свердлова, Фурманова, Нагорная. Г. Н.Салда	2017	2017	3,00	-	-	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)												-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства																
Федеральный бюджет																
Областной бюджет				3,00	-	-	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет																
17	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с установкой 2 доп КТПН-250 от ТП-2029, ул. Пушкина, Стеклова, О.Революции. Г. Н.Салда	2017	2017	3,50	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)												-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства																
Федеральный бюджет																
Областной бюджет				3,50	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет																
18	Строительство ВЛ 10 кВ от ПС Комсомольская до ТП-2062(ОС), г. Н.Салда	2017	2017	3,50	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)												-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства																
Федеральный бюджет																
Областной бюджет				3,50	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет																
19	Реконструкция ВЛ-6кВ от ПС 8 ф.5 Хлебзавод (без отпайки на ОС), г. Н.Салда	2017	2017	3,50	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)												-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам												
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025		
Плата за подключение																
Прочие средства										-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			3,50	-	-	3,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
20 Реконструкция ТП-2054, г. Н.Салда	2017	2017	2,50	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)										-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства										-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			2,50	-	-	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
21 Реконструкция ТП-2505, г. Н.Салда	2018	2018	2,70	-	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)										-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства										-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			2,70	-	-	-	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
22 Реконструкция МТП-2027, г. Н.Салда	2018	2018	1,45	-	-	-	1,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)										-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства										-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			1,45	-	-	-	1,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
23 Строительство КТП новая с тр-ми 400 кВА, 4 КТП с тр-оми по 630 кВА, ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ для электроснабжения микрорайона "Западный", г. Н.Салда	2018	2018	45,26	-	-	-	45,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)										-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства										-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			45,26	-	-	-	45,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
24 Реконструкция ТП -2020, г. Н.Салда	2019	2019	1,35	-	-	-	-	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)										-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение																
Прочие средства										-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет										-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			1,35	-	-	-	-	1,35	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет										-	-	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
25	реконструкция ВЛ 6 кВ от ПС Нижняя ф29 Город (без отпайки на ЦГБ),г. Н.Салда	2019	2019	3,90	-	-	-	-	3,90	-	-	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						-	-				-	-	-	-
	Плата за подключение														
	Прочие средства						-	-				-	-	-	-
	Федеральный бюджет						-	-				-	-	-	-
	Областной бюджет			3,90	-	-	-	-	3,90	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет						-	-				-	-	-	-
26	реконструкция ВЛ 6 кВ от ПС Нижняя ф6 Город (без отпайки на ЦГБ),г. Н.Салда	2019	2019	2,90	-	-	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						-	-				-	-	-	-
	Плата за подключение														
	Прочие средства						-	-				-	-	-	-
	Федеральный бюджет						-	-				-	-	-	-
	Областной бюджет			2,90	-	-	-	-	2,90	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет						-	-				-	-	-	-
27	Реконструкция ТП-2041,2045,2007,2073, г. Н.Салда	2020	2020	5,40	-	-	-	-	-	5,40	-	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						-	-	-				-	-	-
	Плата за подключение														
	Прочие средства						-	-	-				-	-	-
	Федеральный бюджет						-	-	-				-	-	-
	Областной бюджет			5,40	-	-	-	-	-	5,40	-	-	-	-	-
	Местный бюджет						-	-	-				-	-	-
28	Строительство КЛ 10 кВ от ТП 2518 до ТП 2041, г. Н.Салда	2020	2020	3,14	-	-	-	-	-	3,14	-	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						-	-	-				-	-	-
	Плата за подключение														
	Прочие средства						-	-	-				-	-	-
	Федеральный бюджет						-	-	-				-	-	-
	Областной бюджет			3,14	-	-	-	-	-	3,14	-	-	-	-	-
	Местный бюджет						-	-	-				-	-	-
29	Реконструкция ТП 2067,2069,2074,2076,2025. г. Н.Салда	2021	2021	7,50	-	-	-	-	-	-	7,50	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						-	-	-				-	-	-
	Плата за подключение														
	Прочие средства						-	-	-				-	-	-
	Федеральный бюджет						-	-	-				-	-	-
	Областной бюджет			7,50	-	-	-	-	-	-	7,50	-	-	-	-
	Местный бюджет						-	-	-				-	-	-
30	Реконструкция ВЛ 6кВ от ПС8 ф4 Шайтанка, г. Н.Салда	2021	2025	10,00	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						-	-	-						

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Плата за подключение														
Прочие средства						-	-	-	-					
Федеральный бюджет						-	-	-	-					
Областной бюджет			10,00	-	-	-	-	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Местный бюджет						-	-	-	-					
31 Реконструкция МТП-2006, г. Н.Салда	2023	2023	1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	1,38	-	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						-	-	-	-	-				-
Плата за подключение														
Прочие средства						-	-	-	-	-				-
Федеральный бюджет						-	-	-	-	-				-
Областной бюджет			1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	1,38	-	-
Местный бюджет						-	-	-	-	-				-
32 Реконструкция МТП-2042, г. Н.Салда	2024	2024	2,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,06	-
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)						-	-	-	-	-				
Плата за подключение														
Прочие средства						-	-	-	-	-	-			
Федеральный бюджет						-	-	-	-	-	-			
Областной бюджет			2,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,06	-
Местный бюджет						-	-	-	-	-	-			-

Наименование мероприятия и виды работ	Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
				2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<i>Мероприятия в сфере энергосбережения и энергоэффективности</i>														
<i>Итого</i>			10,29	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	1,47	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие средства			8,44	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	1,20	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			1,85	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
1 Модернизация систем и объектов наружного освещения путем замены светильников уличного освещения на энергосберегающие	2021	2025	1,50	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение			-											
Прочие средства			1,23	-	-	-	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет			0,27	-	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Наименование мероприятия и виды работ		Годы реализации		Капитальные вложения, млн. рублей	в том числе по годам										
					2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
2	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда	2020	2025	4,50	-	-	-	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение			-											
	Прочие средства			3,69	-	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
	Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет			0,81	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
3	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетного сектора	2015	2020	2,50	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение			-											
	Прочие средства			2,05	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет			0,45	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-
4	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы теплоснабжения	2015	2020	1,10	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение			-											
	Прочие средства			0,90	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет			0,20	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-
5	Программные мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности системы водоснабжения	2015	2020	0,69	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение			-											
	Прочие средства			0,57	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет			0,12	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-

№	Наименование системы	Всего, млн. руб	В том числе по годам, млн. руб.										
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1.	Система теплоснабжения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	43,11	7,47	7,32	10,37	10,07	3,52	2,18	2,18	-	-	-	-
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	82,11	14,29	14,04	21,48	17,90	7,50	3,45	3,45	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	19,47	3,37	3,31	4,68	4,55	1,59	0,99	0,99	-	-	-	-
	Областной бюджет	13,68	2,52	2,49	4,52	2,54	1,05	0,28	0,28	-	-	-	-
	Местный бюджет	3,23	0,55	0,54	0,97	0,57	0,45	0,07	0,07	-	-	-	-
2.	Система водоснабжения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	12,71	-	-	-	1,11	2,72	2,08	0,98	-	1,94	1,94	1,94
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	49,55	1,43	3,03	6,19	7,51	9,34	6,32	4,42	1,05	4,12	3,07	3,07
	Федеральный бюджет	5,74	-	-	-	0,50	1,23	0,94	0,44	-	0,88	0,88	0,88
	Областной бюджет	8,16	-	-	0,98	0,71	1,53	1,25	1,63	0,66	0,91	0,25	0,25
	Местный бюджет	5,89	0,31	0,67	1,21	1,22	1,02	0,58	0,44	0,13	0,19	0,06	0,06
3.	Система водоотведения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	19,17	-	-	3,77	5,13	5,13	5,13	-	-	-	-	-
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	37,81	1,24	1,09	7,75	10,38	8,68	8,68	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	8,66	-	-	1,70	2,32	2,32	2,32	-	-	-	-	-
	Областной бюджет	4,32	-	-	0,81	1,49	1,01	1,01	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	1,99	0,27	0,24	0,47	0,54	0,24	0,24	-	-	-	-	-
4.	Система электроснабжения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет	136,67	4,18	19,71	18,70	52,11	8,15	8,54	10,70	2,00	3,38	4,06	5,14
	Местный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Система газоснабжения												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	16,24	-	-	-	1,21	1,21	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	45,68	0,88	-	0,63	2,54	4,46	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
	Федеральный бюджет	7,34	-	-	-	0,55	0,55	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Областной бюджет	14,60	0,55	-	0,39	0,55	1,75	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Местный бюджет	3,02	0,11	-	0,08	0,12	0,36	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
6.	Система обращения с ТБО												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	7,41	-	1,16	3,52	1,36	1,36	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование системы	Всего, млн. руб	В том числе по годам, млн. руб.										
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Прочие средства	11,71	-	1,84	5,56	2,16	2,16	-	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	3,35	-	0,53	1,59	0,62	0,62	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет	0,96	-	0,15	0,45	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	0,24	-	0,04	0,11	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-
7.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	8,44	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	1,20	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Областной бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местный бюджет	1,85	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Итого												
	Собственные средства предприятий(прибыль и амортизация)	98,64	7,47	8,48	17,66	18,88	13,94	11,70	5,46	2,30	4,25	4,25	4,25
	Плата за подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Прочие средства	235,31	18,43	20,59	42,20	41,07	32,72	25,84	14,92	8,11	11,18	10,13	10,13
	Федеральный бюджет	44,55	3,37	3,83	7,98	8,53	6,30	5,29	2,47	1,04	1,92	1,92	1,92
	Областной бюджет	178,39	7,25	22,35	25,85	57,57	13,68	12,98	14,50	4,55	6,18	6,20	7,28
	Местный бюджет	16,22	1,38	1,62	2,97	2,62	2,23	1,55	1,09	0,71	0,78	0,65	0,65

9. Результат оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности

При реализации мероприятий Программы «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Нижняя Салда до 2025 года» тарифы на коммунальные услуги на территории городского округа будут изменяться следующим образом:

Таблица 9.1 – Изменение тарифов на коммунальные услуги по годам

№ п/п	Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
1.	Отопление												
1.1	Тариф за тепловую энергию с НДС:												
1.1	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский институт машиностроения»	Руб/Гкал	1147,33	1209,28	1287,88	1381,89	1492,44	1625,27	1769,92	1927,44	2098,99	2285,80	2489,23
1.2	МУП «Салдаэнерго»	Руб/Гкал	1397,67	1473,13	1568,89	1683,41	1818,09	1979,90	2156,11	2348,00	2556,97	2784,54	3032,37
1.2	Норматив потребления	Гкал/м ² в месяц	0,03112										
2.	Холодное водоснабжение												
2.1.1	Тариф на воду с НДС:	Руб/м ³											
2.1.2	МУП «Салдаэнерго»	Руб/м ³	14,61	14,61	15,56	16,70	18,03	19,64	21,38	23,29	25,36	27,62	30,07
2.2	Норматив потребления на жилое помещение	м ³ /чел в месяц	5,82										
3.	Водоотведение												
3.1	Тариф на водоотведение с НДС:												
3.1.1	МУП «Салдаэнерго»	Руб/м ⁵	19,28	20,32	21,64	23,22	25,08	27,31	29,74	32,39	35,27	38,41	41,83
3.2	Норматив потребления на жилое помещение	м ³ /чел в месяц	10,63										
4	Электроэнергия												
4.1	Тариф для населения с НДС:												
4.1.1	С электроплитами	Руб/кВтч	3,3	3,48	3,70	3,97	4,29	4,67	5,09	5,54	6,04	6,57	7,16
4.1.2	С газовыми плитами	Руб/кВтч	2,31	2,43	2,59	2,78	3,00	3,27	3,56	3,88	4,23	4,60	5,01
4.2	Норматив потребления	кВтч/чел в месяц	109										
5	Газоснабжение												
5.1	Тариф для населения с НДС:	Руб/м ³	4,92	5,01	5,15	5,43	5,73	6,04	6,36	6,70	7,07	7,45	7,85
5.2	Норматив потребления	м ³ /чел в месяц	10,2										
6.	Утилизация ТКО												
6.1.	МУП "Чистый город"	Руб./м ³	86,00	90,64	95,54	100,70	106,13	111,86	117,90	124,27	130,98	138,05	145,50
	Норматив потребления	м ³ /год	1,34										

Совокупный платеж за коммунальные услуги по нормативам потребления для двухкомнатной квартиры площадью 45 м², расположенной в многоквартирном доме, в которой проживает 3 человека, в доме оборудована газовая плита, отсутствует централизованное горячее водоснабжение, присутствует централизованное холодное водоснабжение и ванна длиной 1 500 мм, а также водоотведение, в 2015 году составляет 3193,0 рублей в месяц.

Таблица 9.2 – Расчет величины платы за коммунальные услуги

Показатель	Значение показателей на 01.01.2014		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Руб.	2014											
Величина платы за коммунальные услуги в месяц по тарифам с учетом программы:	Руб.	2014											
Теплоснабжение	Руб.	1425,84	1502,82	1600,50	1717,34	1854,73	2019,80	2199,56	2395,32	2608,50	2840,66	3093,48	3368,80
Холодное водоснабжение	Руб.	255,09	255,09	271,67	291,50	314,82	342,84	373,36	406,58	442,77	482,18	525,09	571,82
Водоотведение	Руб.	614,84	648,03	690,16	740,54	799,78	870,96	948,48	1032,89	1124,82	1224,93	1333,95	1452,67
Электроснабжение	Руб.	755,37	796,15	847,90	909,80	982,58	1070,03	1165,27	1268,98	1381,91	1504,91	1638,84	1784,70
Газоснабжение	Руб.	141,98	149,65	157,73	166,25	175,22	184,68	194,65	205,16	216,24	227,91	240,22	253,19
Утилизация ТКО	Руб.	115,24	121,46	128,02	134,93	142,22	149,90	157,99	166,52	175,51	184,98	194,97	205,50
Итого	Руб.	3193,12	3351,75	3567,96	3825,43	4127,14	4488,32	4881,31	5308,93	5774,25	6280,58	6831,58	7431,18
Темп роста платежей за комм услуги (по сравнению с предыдущим периодом)	%	-	105,31%	74,88%	107,28%	107,97%	108,86%	108,86%	108,86%	108,86%	108,86%	108,86%	108,87%
Итого рост тарифов за период реализации программы	%	180,16%											

Таким образом, можно сказать, что рост тарифов на коммунальные услуги не более, чем на 1,8 процентных пункта превышает рост цен на платные услуги населению. Это позволяет сохранить доступность коммунальных услуг для населения на уровне «средний». Изменение уровня доступности коммунальных услуг для населения в течение периода реализации программы отражено в таблице 9.4.

Таблица 9.4 – Доступность коммунальных услуг в течение периода реализации программы

№ п/п	Наименование критерия	Уровень доступности в 2014 году:	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	8,5	от 8 до 12	от 8 до 12	от 8 до 12	от 8 до 12	до 8	до 8	до 8	до 8	до 8	до 8	до 8
3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	93,00	от 85 до 92	от 85 до 92	от 85 до 92	от 85 до 92	от 92 до 95	от 92 до 95	от 92 до 95	от 92 до 95	от 92 до 95	от 92 до 95	от 92 до 95
4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	16,9	от 10 до 15	от 10 до 15	от 10 до 15	от 10 до 15	не более 10	не более 10	не более 10	не более 10	не более 10	не более 10	не более 10

10. Модель для расчета программы

Моделью расчетов по Программе «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ГО Нижняя Салда до 2025 года» были предусмотрены расчеты сроков окупаемости мероприятий программы, распределении затрат и возникающих экономических эффектов по годам. Для обеспечения сопоставимости вариантов все цены были приняты на уровне 2015 года.

Эффект от каждого мероприятия был учтен отдельно, при реализации мероприятий в совокупности возможен больший экономический эффект за счет «наложения» эффекта от одного мероприятия на эффект от другого. Также в модели был учтен временной лаг от времени реализации мероприятия до времени начала поступления экономического эффекта.