Утверждено:

_____

_____

_____

ТОМ 1

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

городского округа Верхотурский до 2030г.

Программный документ.

Разработал:
Индивидуальный предприниматель _____ В.Н. Гилязов
Гилязов В.Н.

2019

Оглавление

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ....2
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ 3
ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И....4
СОКРАЩЕНИЙ 4
Раздел 1. Паспорт программы 7
Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры. 11
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения....11
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения. 14
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения. 17
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения. 19
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения. 20
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твёрдых коммунальных отходов (ТКО). 22
2.7 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей. 22
2.7.1 Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов 22
2.7.2 Анализ состояния энергоресурсосбережения ГО Верхотурский....23
Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы. 26
3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования....26
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы....35
3.2.1 Тепловая энергия. 35
3.2.2 Природный сетевой газ. 35
3.2.3 Электроснабжение. 35
3.2.4 Водоснабжение....35
3.2.5 Водоотведение. 35
3.2.6 Твёрдые коммунальные отходы....35
Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры....55
Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей. 61
Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения. 68
6.1 Краткое описание форм организации проектов. 68
6.2 Источники и объемы финансирования по проектам. 70
6.3. Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы. 105
6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения 108
Раздел 7. Управление программой. 113
7.1. Ответственные за реализацию Программы. 113
7.2. План-график работ по реализации Программы. 113
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы....113
7.4. Порядок корректировки Программы. 113
СПИСОК ИСТОЧНИКОВ....115

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

рис. 1 Распределение затрат по источникам финансирования по годам реализации.... 71
рис. 2 Распределение затрат по источникам финансирования отдельно по каждой коммунальной сфере. 72
рис. 3 Структура стоимости ЖКУ по состоянию на 2019 год.... 110

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 Общие сведения по централизованным системам теплоснабжения. 13
Таблица 2 Общие сведения по ЦСВ. 16
Таблица 3 Общие данные по системе электроснабжения округа. 19
Таблица 4 Общие данные по системе газоснабжения округа. 21
Таблица 5 Уровень оснащения узлами учёта потребления ТЭР и воды в ГО Верхотурский. 25
Таблица 6 Прогноз численности и состава населения ГО Верхотурский. 27
Таблица 7 Прогноз изменения доходов населения 29
Таблица 8 Прогноз развития жилищного строительства 31
Таблица 9 Прогноз индивидуального жилищного фонда и малоэтажной блокированной застройки по каждому населённому пункту округа (за исключением п. Привокзальный и г. Верхотурье). 33
Таблица 10 Нормативы потребления ЖКУ ГО Верхотурский. 36
Таблица 11 Прогноз спроса на тепловую энергию, Гкал. 38
Таблица 12 Прогноз спроса на природный газ, тыс.м3 39
Таблица 13 Прогноз спроса на электрическую энергию, тыс.кВтч. 39
Таблица 14 Прогноз спроса на воду, тыс. м3 44
Таблица 15 Прогноз по водоотведению, тыс. м3 48
Таблица 16 Прогноз ТКО, тыс. м3 51
Таблица 17 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский. 56
Таблица 18 Программа инвестиционных проектов по системам коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский обеспечивающая достижение целевых показателей. 62
Таблица 19 График финансирования проектов Программы по периодам реализации. 73
Таблица 20 Тарифы на коммунальные услуги в 2018г. 106
Таблица 21 Оценка уровня тарифов с учётом надбавок, необходимых для реализации Программы (с НДС). 107
Таблица 22 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036г. 108
Таблица 23 Расходы населения на коммунальные ресурсы в 2019 г. 111

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

Термины.

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение **–** реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Техническое состояние – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

Испытания **–** экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

Зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

Зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе;

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

Модернизация (техническое перевооружение) - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

Элемент территориального деления - территория поселения, установленная по границам административно-территориальных единиц;

Расчетный элемент территориального деления - территория поселения, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения *(источник: Федеральный закон №190 «О теплоснабжении»).*

Коэффициент использования теплоты топлива – показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Коэффицие́нт испо́льзования устано́вленной тепловой мо́щности — равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определённый интервал времени.

Сокращения.

АСКУЭ – автоматизированная система контроля и учёта энергоресурсов.

АГБМК – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.

БМК – блочно-модульная котельная.

ВПУ – водоподготовительные установки.

ВЗС – водозаборные сооружения.

ВОС - водоочистные сооружения.

ГВС – система горячего водоснабжения.

ГИС – геоинформационная система.

ГС – головные сооружения.

ГП – генеральный план.

ЗСО – зона санитарной охраны.

ИТП – индивидуальный тепловой пункт;

ИЖС - индивидуальный жилой фонд.

КИП – контрольно-измерительные приборы.

КИТТ - коэффициент использования теплоты топлива.

КНС – канализационная насосная станция.

кг.у.т. - килограмм условного топлива.
КОС – канализационные очистные сооружения.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО – муниципальное образование.
МПВ – месторождение подземных вод.
НДТ – наилучшие доступные технологии.
НТД – нормативно-техническая документация.
НС – насосная станция;
НСП – насосная станция повысительная;
НДС – нормативы допустимых сбросов;
ОМ – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
ПВ – приточная вентиляция.
ПЗ – пояснительная записка.
ПНД –полиэтилен низкого давления.
ППУ – пенополиуретан.
ПИР – проектно-изыскательские работы.
ПНР – пуско-наладочные работы.
ПК – поселковая котельная.
ПРК – программно – расчётный комплекс.
РТМ – располагаемая тепловая мощность.
РНИ – режимно-наладочные испытания.
РЧВ – резервуары чистой воды.
РК – районная котельная.
ТЭР – топливно-энергетический(-ие) ресурс(-ы).
ТСО – теплоснабжающая организация.
ТС – тепловые сети.
ТК – тепловая камера.
т.у.т. – тонна условного топлива.
УРУТ - удельный расход условного топлива на 1ГКал выработанного тепла.
УТМ – установленная тепловая мощность.
УРЭ – удельный расход электроэнергии.
ХВС - система холодного водоснабжения.
ХВПО – химводоподготовка.
ЦСВ – централизованная система водоснабжения.
ЦСВО – централизованная система водоотведения.
СЦТ – централизованная система теплоснабжения.
ЦТП – центральный тепловой пункт.
SCADA – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

Раздел 1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхотурский до 2030г. (далее - *Программа*)
Основание для разработки Программы	– Градостроительный кодекс Российской Федерации; – Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; – Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС "Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов"; – Федеральный закон от 23.11.2004 г. № 261- ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; – Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; – Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; – Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; – Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; – Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; – Федеральный закон от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»; – Федеральный закон от 13.07.2015 № 224-ФЗ «О государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; – Приказ Минэнерго России от 30.06.2003 № 281 «Об утверждении Методических рекомендаций по проектированию развития энергосистем»; – Приказ Минрегионразвития РФ от 14.04.2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»; – Постановлением Госстроя России от 21.08.2003 № 152 «Об утверждении методических рекомендаций о порядке разработки генеральных схем очистки территорий населенных пунктов Российской Федерации»;

	– Приказ Минрегионразвития РФ от 07.06.2010№ 273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»; – Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»; – Устав городского округа Верхотурский; – Муниципальный контракт №120 от 12.11.2019г.
Заказчик Программы	Администрация городского округа Верхотурский
Ответственный исполнитель Программы	Администрация городского округа Верхотурский
Соисполнители Программы	Администрация городского округа Верхотурский
Разработчик Программы	Индивидуальный предприниматель Гилязов В.Н.
Цель Программы	– Обеспечение надежного предоставления коммунальных услуг наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем коммунальной инфраструктуры и внедрения энергосберегающих технологий. – Обеспечение развития систем и объектов коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства на основе Генерального плана городского округа Верхотурский. – Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем. – Перспективное планирование развития коммунальных систем. – Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры. – Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры. – Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей. – Обеспечение доступности для граждан стоимости всех коммунальных услуг. – Повышение надежности и качества коммунальных услуг для

	потребителей и обеспечение их соответствия требованиям действующих нормативов и стандартов. – Улучшение экологической обстановки на территории городского округа Верхотурский.
Задачи Программы	– Анализ социально-экономического развития городского округа Верхотурский, динамика жилищного и промышленного строительства, объектов социальной сферы, потребления коммунальных ресурсов. – Анализ существующего состояния каждой из систем ресурсоснабжения (электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, газоснабжения, сбора и утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходах (далее - ТКО)). – Количественный анализ приборов учета потребления ресурсов и ресурсосбережения у потребителей. – Анализ наличия резервных мощностей генерации и транспортировки ресурсов, анализ воздействия систем и объектов коммунальной инфраструктуры на окружающую среду. – Формирование прогноза обоснованного спроса на коммунальные ресурсы на основании перспективы развития городского округа с учетом изменения потребления коммунальных ресурсов и объемов образования ТКО по результатам анализа существующего состояния каждой из систем коммунальной инфраструктуры. – Формирование прогноза потребности в увеличении мощностей генерации и транспортировки коммунальных ресурсов и объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТКО, обеспечивающих направления социально-экономического развития городского поселения с учетом эффективности использования существующих мощностей, по результатам анализа существующего состояния каждой из систем коммунальной инфраструктуры. – Уточнение принятых направлений развития и модернизации систем коммунальной инфраструктуры и объектов утилизации (захоронения) ТКО в соответствии с планами территориального и социально-экономического развития городского округа Верхотурский. – Прогноз и ранжирование потребностей развития систем коммунальной инфраструктуры и объектов утилизации (захоронения) ТКО в соответствии с текущими и прогнозными возможностями бюджета городского округа и других источников финансирования мероприятий Программы. – Обоснование перечня и количественного уровня целевых характеристик развития систем коммунальной инфраструктуры, которые должны быть достигнуты на каждом этапе реализации Программы. – Обоснование перечня инвестиционных проектов по каждой

	из систем коммунальной инфраструктуры, обеспечивающих достижение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры. – Определение источников инвестиций программ, прогноза, динамики и уровня. – Разработка мероприятий по охране окружающей среды и улучшению экологической обстановки на территории городского округа Верхотурский.
Важнейшие целевые показатели Программы	– критерии доступности коммунальных услуг для населения; – показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки; – величины новых нагрузок; – показатели качества поставляемого ресурса; – показатели степени охвата потребителей приборами учета; – показатели надежности поставки ресурсов; – показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов; – показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов; – показатели воздействия на окружающую среду.
Сроки и этапы реализации Программы	2020-2030годы
Объемы и источники финансирования Программы	Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют **1742,73 млн. руб.,** в т.ч.: – средства федерального бюджета –0 млн. руб.; – средства регионального бюджета – 1327,57 млн. руб.; – средства муниципального бюджета – 195,08 млн. руб.; – плата за технологическое присоединение - 24,35 млн. руб.; – инвестиционная надбавка к тарифу – 184,48 млн. руб.; – собственные средства ресурсоснабжающих организаций – 10,25 млн. руб.; – иные источники – 1 млн. руб.

Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры.

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.

Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения округа выполнена на основании схемы теплоснабжения ГО Верхотурский на период до 2033 года (актуализация на 2020г.).

По состоянию на ноябрь 2019 года: на территории ГО Верхотурский функционируют 19 централизованных систем теплоснабжения (СЦТ): 9 - в г. Верхотурье; 4 – в. п. Привокзальный; 2 в с. Кордюково; по одной в с. Дерябино, п. Карпунинский, с. Прокопьевская Салда и с. Красногорское. Таким образом, централизованное теплоснабжение предусмотрено в семи населённых пунктах округа.

Три котельные в качестве основного топлива используют сетевой природный газ, остальные котельные твёрдотопливные (уголь, дрова). В каждой СЦТ действует только по одной котельной. Каждая СЦТ, кроме СЦТ «Северная», действует в границах только одного населённого пункта. К СЦТ «Северная» подключены здания п. Калачик и северной части г. Верхотурье. Централизованное ГВС в населённых пунктах округа не предусмотрено. Все СЦТ на территории ГО Верхотурский закрытые. Источники комбинированной выработки тепловой энергии в поселках и селах ГО Верхотурский отсутствуют. Общая протяжённость сетей теплоснабжения, в том числе сети ГВС, в однотрубном исчислении составляет 71,5км.

Основные сведения по СЦТ приведены в таблице 1.

В остальных 37 населённых пунктах ГО теплоснабжение осуществляется от индивидуальных источников тепловой энергии. Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в ГО Верхотурский сформированы в микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное и (или) электрическое отопление. Отдельные организации имеют собственные автономные котельные и сети для теплоснабжения собственных потребителей. Техническую эксплуатацию систем децентрализованного теплоснабжения осуществляет техническая служба собственника.

Сведения по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов СЦТ, балансы тепловой энергии, показатели деятельности СЦТ, зоны действия источников тепловой энергии, перечень источников децентрализованного теплоснабжения представлены в разделе 3 Тома 2.

Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения ГО Верхотурский.

Для большинства СЦТ ГО Верхотурский характерны следующие технические и технологические проблемы:

1. Не оптимизирован гидравлический режим тепловых сетей. Не выполнена гидравлическая наладка тепловых сетей (сети разбалансированы), что приводит к снижению качества теплоснабжения отдельных потребителей и снижению эффективности использования ТЭР. Проблема характерна для всех СЦТ, за исключением СЦТ «Детский сад №25».
2. Высокий уровень износа участков тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации приводит к периодическим нарушениям теплоснабжения потребителей, сверхнормативным потерям в тепловых сетях. Проблема наиболее выражена для СЦТ «ИК-53», СЦТ «Лесозавод», СЦТ «БПК», СЦТ «Фрузе» и СЦТ «ДПМК».

3. Высокая удельная материальная характеристика теплосетей СЦТ (см. табл. 24), из-за низкой плотности тепловых нагрузок, что приводит к значительным сетевым потерям. Низкая плотность тепловых нагрузок в зонах действия большинства СЦТ обусловлена необходимостью оказания услуг централизованного теплоснабжения объектам ИЖФ. Такая ситуация приводит к низкой, или даже отрицательной, рентабельности работы некоторых источников. Нерентабельными источниками, эксплуатируемыми ООО «УралТЭК» являются: котельная «ПАТО», котельная «Заводская», котельная «Прокопьевская Салда» и котельная «Карпунинский». Источником с практически нулевой рентабельностью работы является котельная «РТПС».
4. С сетями теплоснабжения «спутником» проложены сети холодного водоснабжения, что с одной стороны приводит к значительным необоснованным потерям тепловой энергии, а с другой – ухудшается качество холодного водоснабжения.
5. Несанкционированный отбор населением теплоносителя из отопительной сети.
6. Низкий уровень энергетической эффективности источников тепловой энергии, работающих на твердом топливе, моральный и физический износ оборудования. В перспективе развития систем централизованного теплоснабжения ГО Верхотурский по мере газификации территории города Верхотурье планируется реконструкция твердотопливных котельных Центральной и Заречной части города, а также п. Привокзальный с переводом их на газовое топливо.
7. Отсутствуют узлы учёта тепловой энергии отпускаемой в теплосети на твёрдотопливных котельных, что не позволяет объективно оценивать эффективность работы котельных и потери в теплосетях.
8. Низкий уровень оснащённости потребителей приборами коммерческого учёта тепловой энергии. В соответствии с п.5 статьи 13 Федерального закона РФ №261 от 23.11.2009г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все МКД должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии.
9. Отсутствуют централизованные системы горячего водоснабжения.

Таблица 1 Общие сведения по централизованным системам теплоснабжения.

№пп	Наименование СЦТ	Адрес местонахождения источника тепловой энергии	Год ввода в эксплуатацию	Год последней реконструкции	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Общее количество котлов	Общее количество исправных котлов	Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Общая протяжённость сетей теплоснабжения в однотрубном исполнении, км	Вид основного топлива	Вид резервного топлива	Температурный график	Описание технологической схемы			Производство горячего водоснабжения	Водоподготовка	Электроснабжение	Водоснабжение
1	СЦТ «Центральная»	г. Верхотурье, ул. Воинская, 10	2013	–	3,20	3,20	2	2	2,21	6,11	природный газ	дизель	95/70	закрытая система	водогрейная, двухконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	Установка умягчения воды TS 85-10M.	Два ввода от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 8 м.куб.
2	СЦТ «Химзавод»	г. Верхотурье, ул. Заводская, 16а	нд	нд	3,44	1,72	3	1	0,69	3,58	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 10 м.куб.
3	СЦТ «ПАТО»	г. Верхотурье, ул. Парковая, 6	нд	нд	12,63	0,63	5	2	0,11	1,68	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 4м.куб.
4	СЦТ «Северная»	г.Верхотурье, ул.Васильевская, 22	нд	нд	2,55	1,86	3	3	1,03	7,85	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 2 м.куб.
5	СЦТ «БПК»	г.Верхотурье, ул.Васильевская,16а	нд	нд	5,16	3,00	2	2	0,69	3,86	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 1 м.куб.
6	СЦТ «РТПС»	г. Верхотурье, ул. Мелиораторов, 38	нд	нд	4,31	1,38	6	2	0,49	6,74	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	Система автоматического дозированного впрыска реагента.	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 18 м.куб.
7	СЦТ «ДПМК»	г. Верхотурье, ул. Мелиораторов, 48Б	нд	нд	5,64	3,78	4	2	0,88	7,69	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 14 м.куб.
8	СЦТ «Фрунзе»	г. Верхотурье, ул. Фрунзе, 9	нд	нд	3,44	1,72	3	2	0,62	3,31	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 4 м.куб.
9	СЦТ «НГЧ»	п. Привокзальный, ул. Вокзальная, 10	нд	нд	5,33	1,89	5	2	1,11	3,27	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 10м.куб.
10	СЦТ «Заводская»	п. Привокзальный, ул. Заводская, 6	нд	нд	1,63	0,63	4	2	0,09	0,91	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 2 м.куб.
11	СЦТ «Лесозавод»	п. Привокзальный, ул.Чапаева 29Б	нд	нд	1,60	1,60	1	1	0,77	7,69	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Скважина. В 2019г. Запланирована установка резервуар запаса исходной воды объёмом 1 м.куб.
12	СЦТ «ИК-53»	п. Привокзальный, ул.Садовая 2-К	2015	–	6,88	6,88	2	2	3,07	12,09	природный газ	дизель	95/70	закрытая система	водогрейная, двухконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	Комплекс автоматического, пропорционального дозирования реагента.	Один ввод от внешних электросетей. Имеется автономный источник - дизель электростанция.	Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 5 м.куб.
13	СЦТ «Красногорское»	с. Красногорское, ул.Пинягиных, 20	нд	нд	4,36	0,69	6	1	0,55	2,51	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 10 м.куб.
14	СЦТ «Кордюково-СОШ»	с. Кордюково, ул. Школьная, 7	нд	нд	2,01	0,63	4	2	0,44	0,78	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 4 м.куб.
15	СЦТ «Кордюково-центр»	с. Кордюково, ул. Гагарина, 1	нд	нд	2,27	0,89	4	2	0,30	0,94	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 4 м.куб.
16	СЦТ «Дерябино»	с. Дерябино, ул. 40 лет Победы, 6а	нд	нд	2,61	0,89	4	2	0,45	0,85	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 3м.куб.
17	СЦТ «Прокопьевская Салда»	с. Прокопьевская Салда, ул. Постникова, 4а	нд	нд	1,98	0,43	3	1	0,31	1,21	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 6 м.куб.
18	СЦТ «Карпунинский»	п. Карпунинский, ул. Школьная, 1	нд	нд	0,98	0,52	4	2	0,18	0,32	уголь, дрова	–	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внешних электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 2 м.куб.
19	СЦТ «Детский сад №25»	г. Верхотурье, ул. Гагарина, 57г	2015	–	0,69	0,69	2	2	0,68	0,15	природный газ	дизель	95/70	закрытая система	водогрейная, одноконтурная	четырёхтрубная система	ДА	Комплекс автоматического, пропорционального дозирования реагента.	нд	нд

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения.

Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения выполнена на основании схемы водоснабжения и водоотведения ГО Верхотурский на период до 2033 года.

На территории ГО Верхотурский функционируют 14 ЦСВ. ЦСВ предусмотрены в 6 населённых пунктах: г. Верхотурье – 8 ЦСВ; п. Привокзальный – 2 ЦСВ; с. Красногорское – одна ЦСВ; с. Дерябино – одна ЦСВ; с. Кордюково – одна ЦСВ; п. Карпунинский – одна ЦСВ. Централизованное ГВС на территории округа отсутствует.

Источником хозяйственно-питьевого централизованного водоснабжения на территории ГО Верхотурский являются воды из подземных источников: два родника (в п. Привокзальный и в с. Дерябино) и скважины.

На территориях, не охваченных ЦСВ, водоснабжение осуществляется из индивидуальных шахтных колодцев и мелкотрубчатых водозаборных скважин.

Доля населения ГО Верхотурский пользующегося услугами централизованного холодного водоснабжения составляет порядка 21,3%.

В населённых пунктах округа ГВС осуществляется от индивидуальных теплогенераторов.

Общие сведения по ЦСВ представлены в таблице 2.

Сведения по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов ЦСВ, балансы воды, зоны действия централизованного водоснабжения представлены в разделе 3 Тома 2.

Технические и технологические проблемы в сфере водоснабжения ГО Верхотурский.

Для ГО Верхотурский в сфере централизованного водоснабжения характерны следующие технические и технологические проблемы:

- Качество воды в большинстве ЦСВ округа не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды». Периодически выявляются пробы воды, не соответствующие требованиям по микробиологическим показателям (*исключение: ЦСВ «ДПМК», ЦСВ «Неромка» и ЦСВ «Привокзальный»*).
- Только четыре источника водоснабжения оборудованы приборами учета воды (*скв. «ДПМК-новая», «Борисовская», «Неромка-новая» и «Вокзал»*). Расчет добычи поземных вод на остальных источниках ведется косвенным методом - по количеству часов работы и номинальной производительности насоса. Отсутствие данных по фактической добыче воды не позволяет оценить фактические потери воды в системах централизованного водоснабжения городского округа при ее производстве и транспортировке.
- Низкий уровень охвата сетями водоснабжения улиц в п. Привокзальный, г. Верхотурье, с. Красногорское, с. Кордюково, п. Карпунинский и с. Дерябино.
- Отсутствуют резервные скважины в составе ЦСВ (исключение: ЦСВ «Неромка»).
- Износ распределительных сетей водоснабжения в с. Красногорское и п. Привокзальный (*сети ЦСВ «Лесозавод», ЦСВ «Борисовская» и ЦСВ «Привокзальный»*) составляет порядка 80-90%.
- Значительная часть водопроводных сетей проложена надземно совместно с тепловыми сетями, что приводит к снижению качества холодной воды (вода у потребителей горячая) и значительным необоснованным теплопотерям в сетях теплоснабжения. При этом в перспективе в соответствии со Схемой теплоснабжения часть потребителей тепловой энергии переводится на индивидуальное теплоснабжение, и тепловые сети выводятся из эксплуатации.

- Надкаптажные помещения скважин «Фура», «ПАТО» и «Дерябино» находятся в неудовлетворительном состоянии.

Кроме вышеуказанных технических и технологических проблем отсутствуют документы, наличие которых обязательно в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, а именно:

- Не оформлены лицензии на право пользования недрами.
- Отдельные скважины не имеют паспортов.
- Не разработаны проекты зон санитарной охраны (ЗСО) на все скважины.
- Первый пояс ЗСО большинства скважин не ограждён (*исключение: скв. «ДПМК-новая», «Борисовская» и «Вокзал»).*
- Отсутствуют водомерные узлы на большинстве скважин (*исключение: скв. «ДПМК-новая», «Борисовская», «Неромка» и «Привокзальный»).*
- Не утверждена программа производственного контроля качества питьевой воды централизованного водоснабжения.

Таблица 2 Общие сведения по ЦСВ.

Наименование централизованной системы водоснабжения		ЦСВ "ДПМК"	ЦСВ "ДРСУ"	ЦСВ "РТПС"	ЦСВ "Неромка"	ЦСВ "ПАТО"	ЦСВ "Северная"	ЦСВ "Химзавод"	ЦСВ "Лесозавод"	ЦСВ "Привокзальный"	ЦСВ "Борисовская"	ЦСВ "Красногорское"	ЦСВ "Кордюково"	ЦСВ "Деябино"	ЦСВ "Карпунинский"
наименование населённого пункта		г. Верхотурье (заречная часть)	г. Верхотурье (заречная часть)	г. Верхотурье (заречная часть)	г. Верхотурье (центральная часть)	г. Верхотурье (мкр "ПАТО")	г. Верхотурье (центральная часть) и п. Калачик	г. Верхотурье (мкр "Химзавод")	п. Привокзальный (мкр. "Лесозавод")	п. Привокзальный (Центральная часть)	п. Привокзальный (район "ИК-53")	с. Красногорское	с. Кордюково	с. Дерябино	п. Карпунинский
описание водозаборных сооружений		подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	родник	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	родник	подземный водозабор
количество рабочих скважин в зоне действия ЦСВ		1	1	1	1	1	1	1	–	1	1	1	1	–	1
количество резервных скважин в зоне действия ЦСВ		1	0	0	1	0	0	0	–	1	0	0	0	–	0
описание водоочистки и системы обеззараживания		ВОС	отсутствует	отсутствует	ВОС	отсутствует	отсутствует	ВОС	отсутствует	ВОС	ВОС	отсутствует	отсутствует	отсутствует	нд
количество резервуаров		1	0	0	1	0	0	1	0	1	1	0	1х0,1	1х0,024	нд
общий объём резервуаров, м.куб.		10	0	0	10	0	0	10	0	10	10	0	0,1	0,024	нд
номинальная производительность водоочистных сооружений, м.куб./сут.		200	–	–	200	–	–	нд	–	200	нд	–	–	–	нд
наличие приборного учёта воды отпускаемой в сети		не предусмотрен	не предусмотрен	не предусмотрен	имеется	не предусмотрен	не предусмотрен	не предусмотрен	не предусмотрен	имеется	имеется	не предусмотрен	не предусмотрен	не предусмотрен	нд
Общая протяженность наружных сетей водоснабжения (в том числе водоводов), км		**5,01**	**2,372**	**4,143**	**9,573**	**0,984**	**6,859**	**2,637**	**1,559**	**3,707**	**4,737**	**4,463**	**6,262**	**1,197**	**3,336**
в том числе	полимерные трубы ("спутником" с теплосетями)	3,87	1,764	2,704	0,462	0,796	3,76	1,936	0	0	0,264	0	0,389	0,372	0,364
	стальные трубы ("спутником" с теплосетями)	0,481	0,149	0,801	1,295	0,019	1,548	0,023	0,899	0,77	3,606	0	0,018	0	0,038
	полимерные трубы (подземная)	0,54	0,281	0,633	3,853	0	1,181	0,678	0	0	0	0	4,221	0,825	0,362
	стальные трубы (подземная)	0,119	0,178	0,005	3,963	0,169	0,37	0	0,66	2,937	0,867	4,463	1,634	0	2,572
Количество подключенных объектов, шт		68	30	64	41	11	78	36	18	33	39	9	73	9	9

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.

Системы централизованного водоотведения (ЦСВО) на территории ГО Верхотурский имеются только в центральной части г. Верхотурье и в п. Привокзальный.

Общая численность населения ГО Верхотурский пользующегося услугами централизованного водоотведения, по состоянию на июнь 2019 г. составляет 857 человек или около 5,15% от общей численности населения округа.

Система бытовой канализации не развита, ливневая канализация отсутствует. Очистные сооружения канализации (КОС) на территории ГО Верхотурский отсутствуют, за исключением ведомственных: мужского монастыря в городе Верхотурье, женского Покровского монастыря и ФКУ ИК-53 в п. Привокзальный.

Большинство жилых домов индивидуальной застройки в населённых пунктах округа оборудованы септиками, выгребами и надворными уборными.

В центральной части г. Верхотурье сетью бытовой канализации охвачены объекты общественно-делового назначения, а также часть многоквартирных жилых домов. В г. Верхотурье централизованным водоотведением охвачена только центральная часть города и детский сад по ул. Гагарина 57Б. Сточные воды от абонентов централизованной системы водоотведения по внутриквартальным сетям самотеком отводятся на канализационные насосные станции, откуда по системе напорных коллекторов перекачиваются к месту выпуска в отстойники северо-восточнее города. КОС отсутствуют.

В п. Привокзальный централизованным водоотведением охвачены объекты ФКУ ИК-53, многоквартирные жилые дома, а также объекты общественно-делового назначения. Канализационные стоки от жилых и общественных зданий мкр. ИК-53, расположенного в северной части п. Привокзальный, отводятся на очистные сооружения ФКУ ИК-53.

На остальных территориях ГО централизованное водоотведение отсутствует, водоотведение осуществляется посредством автономных систем канализации с помощью выгребов и надворных уборных. ХБС из выгребов вывозятся на имеющиеся свалки и на полигон ТБО (твердых бытовых отходов) в городе Верхотурье.

Локальную систему канализации с собственной службой эксплуатации имеет дом отдыха «Актай». Канализование дома отдыха осуществляется в систему выгребов, жилого поселка по имеющемуся аварийному коллектору на рельеф, в том числе в месте ранее существовавших и разрушенных очистных сооружений (отстойников). Собственные системы водоснабжения и канализации имеет также Актайская Заимка Свято-Николаевского монастыря.

Мужской Свято-Никольский монастырь имеет собственную локальную систему канализации.

Водоотведение жилой застройки п. Калачик осуществляется с помощью надворных уборных. Расположенный в северной части поселка спортивный комплекс имеет собственный выгреб.

В д. Заимка Глазуновского ТУ расположен детский дом (60 воспитанников, 85 работников, в смену до 35 чел.), отведение ХБС от которого осуществляется с помощью 12 выгребов, расположенных вблизи зданий и последующим вывозом в г. Верхотурье на пруды-отстойники.

Навозосодержащие стоки СПХ «Нива» Кордюковского ТУ вывозятся на сельскохозяйственные поля.

В д. Костылева Красногорского ТУ расположен мужской монастырь на 27 братьев и гостиница на 10 мест, обеспеченные организованной системой канализации (выгреб).

Имеющийся в с. Меркушино религиозный комплекс (женский монастырь на 25 послушниц, гостиница, часовня) имеет организованную систему канализации (выгреб).

Централизованная система водоотведения в п. Привокзальный.

ЦСВО в п. Привокзальный была построена в 1972 году и состоит из:

- самотечных чугунных коллекторов;
- очистных сооружений, производительностью 200м^3/сут (73 тыс.м^3 год);
- выпуска в р. Мостовая.

Общая протяжённость сетей хозяйственно-бытовой канализации ЦСВО «Привокзальный» составляет 4км., в том числе: самотечные сети – 3,838 км, напорные сети – 0,462 км. Общее количество КНС – 1шт. (на территории КОС).

Централизованная система водоотведения центральной части г. Верхотурье.

ЦСВО в г. Верхотурье была построена в 1999 году и состоит из:

- самотечных и напорных коллекторов;
- канализационных насосных станций в количестве 3 шт;
- выпуска на грунт в отстойники в северо-восточной части г. Верхотурье.

Общая протяжённость сетей хозяйственно-бытовой канализации ЦСВО «Верхотурье» составляет 4,377км, в том числе: самотечные сети – 1,577 км, напорные сети – 2,8 км. Общее количество КНС – 3шт. (№№1- 3). Протяжённость сетей водоотведения выполненных из полиэтилена составляет 1,641км.

Сведения по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованного водоотведения, балансы стоков, зоны действия централизованного водоотведения представлены в разделе 3 Тома 2.

Описание существующих проблем в сфере водоотведения.

1) В г. Верхотурье сброс сточных вод осуществляется без очистки в пруды-отстойники и далее на рельеф местности северо-восточнее города. В соответствии с требованиями статьи 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ и п. 4.2, 4.7 СанПиН 2.1.5.980-00.2.1.5 «*Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод. Санитарные правила и нормы*» сброс сточных вод на рельеф запрещен и является недопустимым. Существующие пруды-отстойники находятся в аварийном состоянии.
2) Канализационные очистные сооружения ФКУ ИК-53 в п. Привокзальный не обеспечивают нормативное качество очистки стоков. Причины: износ канализационных очистных сооружений; несоответствие существующей технологии очистки сточных вод современным требованиям по обеспечению нормативного качества очищенных сточных вод. В соответствии с Техническим отчетом на тему: «Подготовка плана технических мероприятий по реконструкции системы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод г. Верхотурье и п. Привокзальный….» (см. п. 1.9 в томе 2): «Оборудование КОС-200 ФКУ ИК-53 в п. Привокзальный в работе, но по выявленным показателям находится в предаварийном или аварийном состоянии, эксплуатация оборудования нежелательна или опасна»;
3) Износ сетей водотведения (канализационных коллекторов и колодцев) превышает 70%.
4) Низкий уровень охвата системой централизованного водоотведения жилищной застройки в п. Привокзальный и г. Верхотурье, что приводит к загрязнению грунтовых вод через стихийно возводимые выгребы не соответствующие нормативным требованиям.

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.

ГО Верхотурский включен в единую энергосистему Свердловской области.

Электроснабжение населенных пунктов осуществляется в основном от центров питания ПО «Серовские электрические сети» - филиала Свердловэнерго ОАО «МРСК-Урала» *(пять ПС 110/10кВ и одна ПС 35/10кВ «Химзавод»),* от центров питания ОАО «РЖД» *(одна ПС 110/10кВ «Карелино», вторая ПС 110/35/10кВ «Верхотурье»)* и ОАО «ТГК-9» Верхотурская ГЭС 6/35кВ. В ГО имеется 138 понизительных трансформаторных подстанций (ТП) с вторичным напряжением 0,4кВ и два ЦРП.

Предусмотрены следующие питающие воздушные линии (ВЛ):

- от ПС 110/10кВ «Фура»- ВЛ-10кВ-ТП1511,1 512,1514,1520,1523,1526,1531,1534,1599 в г. Верхотурье и п. Привокзальный;
- от ПС 110/10кВ «Ступино- ЗРУ -10кВ НПС «Сосновка»;
- от ПС110/10кВ «Красная Гора»-ВЛ-10кВ «Усть-Салда» 1,2, «Глазуновка» и «Авангард» 1,2;
- от ПС 110/10 «Кордюково» - ВЛ-10кВ «Дерябино 1,2, «Меркушино», « ст. Карпунино», «Усть-Хмелевка» и «Усть-Салда»;
- от ПС 35/10кВ «Химзавод» - ТП1526 и ТП1534 в п. Привокзальный.

На территории ГО Верхотурский действует гидроэлектростанция (ГЭС) «Верхотурская», расположенная в п. Привокзальный. В состав генерирующего оборудования входят три гидрогенератора мощностью 3 МВА, 3 МВА и 3,125 МВА.

Общие данные по системе электроснабжения ГО Верхотурский приведены в таблице 3.

В 2018г. в электросети, эксплуатируемые ОАО «МРСК-Урала», потребителям, расположенным на территории ГО Верхотурский, отпущено электроэнергии в объёме 59480МВт·ч

В населённых пунктах ГО Верхотурский установлено 1357 ед. светильников наружного освещения, в том числе 1263 светодиодных светильника. Объём потребления электроэнергии системой освещения г. Верхотурье, п. Привокзальный и п. Калачик в 2018г. составил 2,365МВтч.

Подробный анализ существующего состояния системы электроснабжения округа представлен в разделе 3 Тома 2.

Таблица 3 Общие данные по системе электроснабжения округа.

Протяженность линий электропередач напряжением до 1 кВ, км.		Протяженность линий электропередач напряжением 6-10кВ, км.		Протяженность линий электропередач напряжением 35 кВ, км.		Протяженность линий электропередач напряжением 110кВ, км.		Количество ТП с вторичным напряжением 6-10кВ, шт.	Установленная мощность ТП с вторичным напряжением 6-10кВ, МВА.	Количество ТП с вторичным напряжением до 1кВ, шт.	Установленная мощность ТП с вторичным напряжением до 1кВ, МВА.
ВЛ	КЛ	ВЛ	КЛ	ВЛ	КЛ	ВЛ	КЛ				
314,89	9,04	460,79	2,81	6	0	127,9	0	7	97,1	138	51,774

по данным ОАО «МРСК-Урала»

Описание существующих проблем в сфере электроснабжения.

- Моральный износ значительного количества трансформаторных подстанций, что не позволяет обеспечить высокие показатели энергоэффективности и надёжности электроснабжения. В соответствии с данными Свердловскстата: одиночное протяжение уличной линии электропередачи нуждающейся в замене равно нулю.

- Низкая энергоэффективность, моральный и физический износ светильников уличного освещения в п. Корелино, с. Дерябино, д. Литовская, п. Косолманка, а также в населённых пунктах Меркушинского и Усть-Салдинского территориальных управлений.

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения.

По состоянию на октябрь 2019 года в ГО Верхотурский газифицировано три населённых пунктов: г. Верхотурье, п. Калачик и п. Привокзальный (заведён газ). В газифицированных населённых пунктах проживает около 79% от общей численности населения ГО Верхотурский. По состоянию на октябрь 2019г. в ГО Верхотурский газифицировано всего 160 частных домовладений. Услугами централизованного газоснабжения сетевым природным газом пользуются около 3% от общей численности населения округа.

По территории городского округа в его западной части проходит магистральный газопровод из трех ниток из Тюменской области в Свердловскую область вдоль железной дороги «Екатеринбург-Серов-Ивдель», по которым транспортируется природный газ. Протяженность коридора в границах района составляет 9,0 км. диаметры газопроводов – 1220мм, производительность каждого газопровода 32,0 млрд.м^3 газа в год. Газоснабжение сетевым природным газом осуществляется от газораспределительной станции (ГРС) в г. Новая Ляля.

Газораспределительная система ГО Верхотурский представляет собой сложную инженерную систему, включающую наружные газовые сети протяженностью 86,9 км.

Схемы газопроводов высокого давления тупиковые, низкого давления – тупиковые и закольцованные.

В бытовых ГРПШ происходит снижение давления газа до низкого для подачи в жилую и общественную застройку по газопроводам низкого давления.

Общие данные по системе газоснабжения ГО Верхотурский приведены в таблице 4.

Подробный анализ существующего состояния системы электроснабжения округа представлен в разделе 3 Тома 2.

Описание существующих проблем в сфере газоснабжения.

Сведения о технических и технологических проблемах в системе газоснабжения отсутствуют.

Необходимо развитие централизованной системы газоснабжения в ГО Верхотурье, а именно: развитие распределительных сетей газоснабжения в газифицированных населённых пунктах *(г. Верхотурье, п. Привокзальный и п. Калачик)*.

Таблица 4 Общие данные по системе газоснабжения округа.

Наименование населённого пункта	Уровень газифика-ции,%	**Система газораспределения по состоянию на 2018 год (без учёта транзитных линий высокого давления)**							
		Протяжённость распределительных сетей, км			**Количество подключенных абонентов (объектов), шт**				**Количество ГРП, ГРУ, ШРП и т.д., шт**
		низкого давления	высокого давления	среднего давления,	индивидуальный жилфонд	квартир в МКД	организации	котельные централизо-ванного теплоснабжения	
г. Верхотурье	нд	36,43	41,4	3,95	нд	0	16	1	12ГРПШ+1ГРПБ
п. Калачик	нд	3,56	0,64	0	нд	0	0	0	1ГРПШ
п. Привокзальный	0	0	0,92	0	0	0	0	1	1ГРПШ
Всего по ГО Верхотурский	**≈3**	**39,99**	**42,96**	**3,95**	**160**	**0**	**16**	**2**	**14ГРПШ+1ГРПБ**

Примечание: данные предоставлены ГУП СО «Газовые сети».

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твёрдых коммунальных отходов (ТКО).

Для сбора ТКО от населения и организаций на территории ГО Верхотурский, в большинстве случаев, используется контейнерная и бункерная система сбора отходов. Сбор и вывоз мусора осуществляется по графику: в г. Верхотурье и п. Привокзальный – ежедневно, с территории сельских населенных пунктов 1-4 раза в неделю. Вывоз отходов осуществляется на полигон для размещения ТКО и ЖБО г. Верхотурье (*далее полигон*). Полигон размещается в 2-ух километрах юго-восточнее окраины центральной части г. Верхотурье. Лицензия на полигон ТКО не оформлена. Полигон по факту является несанкционированной свалкой.

На территории ГО Верхотурье расположено 49 контейнерных площадок, на которых размещаются 110 контейнеров объемом 0,75 м3. Девять контейнерных площадки расположены на территории сельских населенных пунктов, а 40 контейнерных площадки находятся в г. Верхотурье, п. Привокзальный и п. Калачик.

Подробный анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО на территории округа представлен в разделе 3 Тома 2.

Описание существующих проблем в системе сбора и утилизации ТКО.

- Недостаточное количество контейнерных площадок. Соответствующая заявка в 2019г. направлена в Министерство энергетики и ЖКХ Свердловской области. Общая потребность 398 площадок и 1139 контейнеров.
- Отсутствие на территории округа предприятий (пунктов) осуществляющих прием вторсырья для дальнейшей утилизации.
- Наличие несанкционированных свалок на территории округа.
- Низкий уровень культуры среди населения в сфере обращения с ТКО.

2.7 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.

2.7.1 Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов

Сведения об оснащения потребителей узлами учёта потребления тепловой энергии и воды в ГО Верхотурский приведены в таблице 5.

Уровень оснащённости абонентов узлами учёта электрической энергии и природного газа составляет около 100 %.

Постановлением Правительства РФ от 16.04.2013г. N 344 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам предоставления коммунальных услуг» предусмотрено поэтапное значительное повышение нормативов расхода воды, что естественным образом стимулирует «оприборивание» среди населения.

В соответствии с п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности…» все МКД должны быть оснащены общедомовыми приборами учёта тепловой энергии.

В подпрограмме №4 муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства городского округа Верхотурский до 2025 года» предусмотрены мероприятия по повышению уровня оснащённости МКД общедомовыми приборами учёта тепловой энергии и воды.

2.7.2 Анализ состояния энергоресурсосбережения ГО Верхотурский.

Основными проблемами энергоресурсосбережения в системах коммунальной инфраструктуры и учета коммунальных ресурсов являются:

1) Не оптимизирован гидравлический режим тепловых сетей. Не выполнена гидравлическая наладка тепловых сетей (сети разбалансированы), что приводит к снижению качества теплоснабжения отдельных потребителей и снижению эффективности использования ТЭР. Проблема характерна для всех СЦТ, за исключением СЦТ «Детский сад №25».
2) Высокий уровень износа участков тепловых сетей со сверхнормативными сроками эксплуатации приводит к периодическим нарушениям теплоснабжения потребителей, сверхнормативным потерям в тепловых сетях. Проблема наиболее выражена для СЦТ «ИК-53», СЦТ «Лесозавод», СЦТ «БПК», СЦТ «Фрузе» и СЦТ «ДПМК».
3) Высокая удельная материальная характеристика теплосетей СЦТ (см. табл. 24), из-за низкой плотности тепловых нагрузок, что приводит к значительным сетевым потерям. Низкая плотность тепловых нагрузок в зонах действия большинства СЦТ обусловлена необходимостью оказания услуг централизованного теплоснабжения объектам ИЖФ. Такая ситуация приводит к низкой, или даже отрицательной, рентабельности работы некоторых источников. Нерентабельными источниками, эксплуатируемыми ООО «УралТЭК» являются: котельная «ПАТО», котельная «Заводская», котельная «Прокопьевская Салда» и котельная «Карпунинский». Источником с практически нулевой рентабельностью работы является котельная «РТПС».
4) С сетями теплоснабжения «спутником» проложены сети холодного водоснабжения, что с одной стороны приводит к значительным необоснованным потерям тепловой энергии, а с другой – ухудшается качество холодного водоснабжения.
5) Низкий уровень энергетической эффективности источников тепловой энергии, работающих на твердом топливе, моральный и физический износ оборудования. В перспективе развития систем централизованного теплоснабжения ГО Верхотурский по мере газификации территории города Верхотурье планируется реконструкция твердотопливных котельных Центральной и Заречной части города, а также п. Привокзальный с переводом их на газовое топливо.
6) Отсутствуют узлы учёта тепловой энергии отпускаемой в теплосети на твёрдотопливных котельных, что не позволяет объективно оценивать эффективность работы котельных и потери в теплосетях.
7) Низкая энергоэффективность, моральный и физический износ светильников уличного освещения в п. Корелино, с. Дерябино, д. Литовская, п. Косолманка, а также в населённых пунктах Меркушинского и Усть-Салдинского территориальных управлений.
8) Только четыре источника водоснабжения оборудованы приборами учета воды *(скв. «ДПМК-новая», «Борисовская», «Неромка-новая» и «Вокзал»).* Расчет добычи поземных вод на остальных источниках ведется косвенным методом - по количеству часов работы и номинальной производительности насоса. Отсутствие данных по фактической добыче воды не позволяет оценить фактические потери воды в системах централизованного водоснабжения городского округа при ее производстве и транспортировке.
9) Низкий уровень охвата сетями водоснабжения улиц в п. Привокзальный, г. Верхотурье, с. Красногорское, с. Кордюково, п. Карпунинский и с. Дерябино.

10) Износ распределительных сетей водоснабжения в с. Красногорское и п. Привокзальный *(сети ЦСВ «Лесозавод», ЦСВ «Борисовская» и ЦСВ «Привокзальный»)* составляет порядка 80-90%.

В ГО Верхотурский разработан проект муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства городского округа Верхотурский до 2025 года». В состав муниципальной программы входит подпрограмма №4: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городском округе Верхотурский до 2025 года».

Таблица 5 Уровень оснащения узлами учёта потребления ТЭР и воды в ГО Верхотурский.

№пп	Наименование населённого пункта	Оснащённость приборами учёта (ПУ) тепловой энергии (ТЭ)									Оснащённость приборами учёта (ПУ)ХВС											
		Юридические лица (ИП и прочие организаций) получающих услугу теплоснабжения			Многоквартирные дома, подключенные к системе централизованного теплоснабжения.			Частные домовладения, подключенные к системе централизованного теплоснабжения.			МКД			Квартиры в МКД			Частные домовладения			Организации		
		общее количество объектов	количество объектов получающих услугу теплоснабжения по приборам учёта	доля оснащения приборами учёта	общее количество МКД	общее количество МКД получающих услугу теплоснабжения по общедомовым приборам учёта	доля оснащения МКД общедомовыми приборами учёта	общее количество домовладений	количество домовладений получающих услугу теплоснабжения по приборам учёта	доля оснащения приборами учёта	Кол-во МКД подключенных к централизованному ХВС	Кол-во МКД оснащённые общедомовыми ПУ ХВС	доля оснащения приборами учёта	Кол-во квартир подключенных к централизованному ХВС	Кол-во квартир оснащённых индивидуальными ПУХВС	доля оснащения приборами учёта	Кол-во ИЖД подключенных к централизованному ХВС	Кол-во ИЖД оснащённых индивидуальными ПУ ХВС	доля оснащения приборами учёта	Кол-во абонентов подключенных к централизованному ХВС	Кол-во абонентов оснащённых ПУ ХВС	доля оснащения приборами учёта
		шт	**шт**	**%**	**шт**	**шт**	**%**	**шт**	**шт**	**%**	**шт**	**шт**	**%**	**шт**	**шт**	**%**	**шт**	**шт**	**%**	**шт**	**шт**	**%**
1	г. Верхотурье	37	10	36,4	41	0	0	163	0	0	29	0	0	766	84	11,0	253	110	43,5	31	30	96,8
2	п. Привокзальный	37	7	18,92	25	0	0	38	0	0	11	0	0	565	149	26,4	65	20	30,8	10	10	100,0
3	с. Красногорское	8	0	0	1	0	0	4	0	0	0	0	–	0	0	–	11	0	0,0	3	3	100,0
4	с. Кордюково	7	0	0	2	0	0	0	0	–	0	0	–	0	0	–	137	0	0,0	6	6	100,0
5	с. Дерябино	8	0	0	0	0	–	1	0	–	0	0	–	0	0	–	0	0	–	4	4	100,0
6	с. Прокопьевская Салда	6	2	33,3	0	0	–	1	0	–	0	0	–	0	0	–	0	0	–	0	0	–
7	п. Карпунинский	6	0	0	0	0	–	0	0	–	0	0	–	0	0	–	105	15	14,3	0	0	–
8	п. Калачик	0	0	–	0	0	–	0	0	–	0	0	–	0	0	–	62	31	50,0	0	0	–
ИТОГО по ГО Верхотурский		**109**	**19**	**17,4**	**69**	**0**	**0**	**207**	**0**	**0**	**40**	**0**	**0**	**1331**	**233**	**37,34**	**633**	**176**	**27,8**	**54**	**53**	**98,1**

Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования.

3.1.1. Динамика и прогноз численности населения

Генеральный план (далее – ГП) применительно к сельским населенным пунктам ГО Верхотурский разработан на расчётный срок до 2030г. с выделением первой очереди – до 2020г., и утверждён Решением Думы ГО Верхотурский Свердловской области от 07 августа 2013 г. №36 «Об утверждении генерального плана городского округа Верхотурский применительно к сельским населенным пунктам».

ГП применительно к историческому поселению «г. Верхотурье» разработан на расчётный срок до 2030г. с выделением первой очереди – до 2020г. и утверждён Решением Думы ГО Верхотурский Свердловской области от 26 декабря 2012г. №90 «Об утверждении Генерального плана городского округа Верхотурский применительно к территории вне границ населенных пунктов, к историческому поселению «г. Верхотурье».

Генеральным планом ГО Верхотурский рассмотрен один вариант развития. В ГП выполнен прогноз численности населения.

Выгодное географическое расположение, близость регионального центра, благоприятная экологическая обстановка, транспортная доступность и культурно-историческое наследие ГО создают основу для его развития, и, соответственно, ожидается положительная динамика изменения численности населения.

Прогноз численности и состава населения в ГО Верхотурский до 2030 года выполнен на основании данных ГП и представлен в таблице 6.

3.1.2. Прогноз изменения доходов населения.

Величина прожиточного минимума на I квартал 2019года установлена постановлением Правительства Свердловской области в размере:

- в расчете на душу населения – 10922 рубля в месяц;
- для трудоспособного населения – 11678 рублей в месяц;
- для пенсионеров – 9064 рублей в месяц;
- для детей – 11254 рублей в месяц

Прогноз изменения доходов населения выполнен с учётом прогноза ИПЦ Минэкономразвития РФ и представлен в таблице 7.

Таблица 6 Прогноз численности и состава населения ГО Верхотурский.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	По состоянию на 01.01.2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Численность постоянного населения ГО Верхотурский	человек	15729	16031	16334	16636	16938	17241	17543	17846	18148	18450	18753	19055
2	Численность экономически активного (трудо-способного) населения проживающего на территории ГО Верхотурский	человек	8494	8657	8820	8983	9147	9310	9473	9637	9800	9963	10126	10290

№пп	Населенные пункты	Ед. изм.	По состоянию на 01.01.2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	г. Верхотурье	человек	8593	8657	8722	8786	8850	8914	8979	9043	9107	9171	9236	9300
2	п. Калачик	человек	371	380	389	398	407	416	425	434	443	452	461	470
3	п. Привокзальный	человек	3564	3731	3898	4065	4232	4399	4566	4733	4899	5066	5233	5400
4	д. Глазуновка	человек	30	33	36	38	41	44	46	49	52	55	57	60
5	д. Заимка	человек	20	26	31	37	42	47	53	58	64	69	75	80
6	д. Путимка	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	с. Дерябино	человек	355	360	364	368	372	376	380	384	388	392	396	400
8	д. Бурлева	человек	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1
9	д. Воронская	человек	35	35	34	34	33	33	32	32	31	31	30	30
10	д. Голубева	человек	3	8	13	17	22	27	32	37	42	47	52	57
11	д. Запольская	человек	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
12	д. Королева	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	д. Литовская	человек	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
14	д. Лобанова	человек	11	11	11	11	11	12	12	12	12	13	13	13
15	д. Малахова	человек	53	55	56	58	59	61	62	64	65	67	68	70
16	д. Матюшина	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	с. Отрадново	человек	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
18	д. Рассол	человек	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
19	п. Карелино	человек	151	154	158	161	165	169	172	176	179	183	186	190
20	п. Карпунинский	человек	337	348	359	370	382	393	404	415	426	438	449	460
21	с. Кордюково	человек	595	595	596	596	597	597	598	598	599	599	600	600
22	д. Белая Глина	человек	47	48	49	51	52	53	54	55	56	58	59	60
23	д. Вавилова	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	д. Морозова	человек	32	33	33	34	35	36	36	37	38	39	39	40

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	По состоянию на 01.01.2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
25	п. Косолманка	человек	85	90	95	100	105	110	115	120	125	130	135	140
26	с. Красногорское	человек	444	447	451	454	457	460	464	467	470	473	477	480
27	д. Захарова	человек	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
28	д. Костылева	человек	108	109	110	111	112	114	115	116	117	118	119	120
29	д. Лебедева	человек	48	48	48	48	49	49	49	49	49	50	50	50
30	д. Пинягина	человек	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
31	с. Меркушино	человек	108	111	114	117	120	123	126	128	131	134	137	140
32	д. Лаптева	человек	98	99	99	99	99	99	99	99	100	100	100	100
33	д. Шнурова	человек	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
34	с. Пия	человек	5	8	10	12	14	17	19	21	23	26	28	30
35	с. Прокопьевская Салда	человек	272	280	288	296	304	312	320	328	336	344	352	360
36	д. Боровая	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	д. Верхняя Постникова	человек	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
38	д. Жернакова	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	д. Злыгостева	человек	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
40	д. Никитина	человек	3	3	3	4	4	5	5	5	6	6	7	7
41	д. Шумкова	человек	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	с. Усть-Салда	человек	219	222	225	227	230	233	236	239	242	244	247	250
43	д. Бочкарева	человек	85	86	86	86	87	87	88	88	89	89	90	90
44	д. Рычкова	человек	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ИТОГО:			**15729**	**16031**	**16334**	**16636**	**16938**	**17241**	**17543**	**17846**	**18148**	**18450**	**18753**	**19055**

Таблица 7 Прогноз изменения доходов населения

№пп	Показатель	Единицы измерения	2018 (факт)	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц	руб./мес	10217,0	10922,0	10564,4	11358,9	11813,2	12285,8	12777,2	13288,3	13819,8	14372,6	14947,5	15545,4	16167,2
2	Среднегодовая численность трудо-способного населения	работников	8611	8494	8657	8820	8983	9147	9310	9473	9637	9800	9963	10126	10290
3	Среднедушевые денежные доходы населения	руб./мес	17330	18040	18654	19400	20176	20983	21822	22695	23603	24547	25529	26550	27612
4	Среднемесячная заработная плата работников	руб.	32091,9	33407,7	34543,5	35925,3	37362,3	38856,8	40411,0	42027,5	43708,6	45456,9	47275,2	49166,2	51132,9
5	прогноз ИПЦ от Минэкономразвития РФ (ист. сайт http://economy.gov.ru)	у.е.	1,043	1,041	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040

3.1.3. Прогноз развития застройки.

Прогноз прироста площади строительных фондов выполнен на основании данных ГП ГО Верхотурский.

Зоны перспективной застройки в соответствии с ГП представлены на рис. 3-5 тома 2 (обосновывающие материалы).

В соответствии с ГП ГО Верхотурье на расчётный срок до 2030г.:

- планируется повысить уровень обеспеченности населения жильем до 29,2м^2 на человека в 2030г.;
- увеличение жилищного фонда планируется преимущественно за счёт строительства индивидуальных жилых домов с участками;
- строительство многоэтажного и среднеэтажного жилищного фонда не планируется;
- строительство малоэтажного многоквартирного жилищного фонда планируется только в п. Привокзальный и г. Верхотурье.

ГП предусмотрено:

- Строительство жилищного и общественного фонда на территории микрорайона «Химзавод» на территории г. Верхотурье.
- Строительство нового района «Новый Восточный» восточнее п. Привокзальный с застраиваемой площадью территории в границах проекта планировки – 117,6га.
- Строительство нового района «Спортивный» восточнее г. Верхотурье с площадью территории в границах проекта планировки – 72,3га.

Для районов «Спортивный», «Новый Восточный» и «Химзавод» разработаны соответствующие проекты планировки территории (ППТ).

На территории района «Химзавод» в соответствии с ППТ планируется размещение:

- Детского сада на 70 мест;
- Торгового центра в составе: объектов торговли на 150 м^2 торговой площади; кафе на 45 посадочных мест; объектов бытового обслуживания на 9 рабочих мест;
- Спортивной площадки размером около 550 м^2.

Оценочно, общая отапливаемая площадь перспективного общественного фонда составит 2,0 тыс. м^2

На территории района «Новый Восточный» в соответствии с ППТ планируется размещение следующих объектов:

- торговый центр на 1000 м^2 торговой площади с кафе на 50 мест и комплексом КБО;
- спортивный комплекс в составе: стадион с трибунами для зрителей на 1000 человек и здание спортивного – оздоровительного назначения со спортзалом, аквапарком и комплексом лечебно-оздоровительных кабинетов;
- поселковый клуб на 200 мест;
- детский сад на 270 мест;
- средняя школа на 550 учащихся.

Оценочно, общая отапливаемая площадь перспективного общественного фонда района «Новый Восточный» составит 9,05тыс. м^2.

На территории района «Спортивный» в соответствии с ППТ планируется размещение:

- торговый центр и баня;
- торговый районный центр и КБО;
- гостиничный комплекс с рестораном;
- спортивный центр;
- торговый центр.

Оценочно, общая отапливаемая площадь перспективного общественного фонда района «Спортивный» составит 6,0тыс. м^2

Прогноз прироста площади строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловой и производственный фонды применительно к районам «Спортивный», «Новый Восточный» и «Химзавод» приведён в таблице 8.

Прогноз прироста индивидуального жилищного фонда и малоэтажной блокированной застройки по каждому населённому пункту ГО Верхотурский, за исключением п. Привокзальный и г. Верхотурье, представлен в таблице 9.

Перечень ветхого (аварийного) жилья на территории ГО Верхотурский по состоянию на 2019г. в соответствии с решением (заключением) межведомственной постоянно действующей комиссии по признанию помещения пригодным (непригодным) для проживания на территории ГО Верхотурский от 22.05.2014г. №02 приведён в таблице 9 тома 2 (обосновывающие материалы).

Таблица 8 Прогноз развития жилищного строительства

№пп	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2033
г. Верхотурье (район "Химзавод")											
1	Прирост нового строительного фонда нарастающим итогом, в том числе:	тыс. кв. м	1,20	6,80	14,60	18,90	24,34	24,34	24,34	24,34	24,34
1.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	1,00	6,00	12,00	15,00	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64
1.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,20	0,80	1,60	2,40	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
1.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	1,00	1,50	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
1.4	производственный фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Сохраняемый жилищный фонд	тыс. кв. м	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
2.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
2.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Ветхий и аварийный жилищный фонд, в том числе:	тыс. кв. м	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Всего строительный фонд, в том числе:	тыс. кв. м	6,78	12,38	20,18	24,48	29,92	29,04	29,04	29,04	29,04
4.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	5,58	10,58	16,58	19,58	23,22	22,34	22,34	22,34	22,34
4.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	1,20	1,80	2,60	3,40	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
4.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	1,00	1,50	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
4.4	производственный фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прирост численности населения в зонах новой жилищной застройки нарастающим итогом, в том числе:	чел	48	272	544	696	894	894	894	894	894
5.1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	40	240	480	600	746	746	746	746	746
5.2	в индивидуальном жилищном фонде	чел	8	32	64	96	148	148	148	148	148
№пп	**Показатель**	**Ед. изм.**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2030**	**2033**
г. Верхотурье (район "Спортивный")											
1	Прирост нового строительного фонда нарастающим итогом, в том числе:	тыс. кв. м	0,00	7,00	17,00	24,50	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00
1.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	3,00	6,00	9,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
1.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	4,00	10,00	14,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00

№пп	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2033
1.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	1,00	1,50	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
1.4	производственный фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Сохраняемый жилищный фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Ветхий и аварийный жилищный фонд, в том числе:	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Всего строительный фонд, в том числе:	тыс. кв. м	0,00	7,00	17,00	24,50	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00
4.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	3,00	6,00	9,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
4.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	4,00	10,00	14,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
4.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	1,00	1,50	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
4.4	производственный фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прирост численности населения в зонах новой жилищной застройки нарастающим итогом, в том числе:	чел	0	250	571	821	1071	1071	1071	1071	1071
5.1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	0	107	214	321	429	429	429	429	429
5.2	в индивидуальном жилищном фонде	чел	0	143	357	500	643	643	643	643	643
№пп	**Показатель**	**Ед. изм.**	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2030**	**2033**
п. Привокзальный (район "Новый Восточный")											
1	Прирост нового строительного фонда нарастающим итогом, в том числе:	тыс. кв. м	0,55	4,00	10,00	14,55	26,00	37,00	46,00	55,00	67,00
1.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	8,00	12,00	16,00	22,40
1.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,55	4,00	8,00	10,55	15,00	20,00	25,00	30,00	35,55
1.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	2,00	4,00	6,00	9,00	9,00	9,00	9,05
1.4	производственный фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Сохраняемый жилищный фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Ветхий и аварийный жилищный фонд, в том числе:	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Всего строительный фонд, в том числе:	тыс. кв. м	0,55	4,00	10,00	14,55	26,00	37,00	46,00	55,00	67,00
4.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	8,00	12,00	16,00	22,40
4.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,55	4,00	8,00	10,55	15,00	20,00	25,00	30,00	35,55
4.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	2,00	4,00	6,00	9,00	9,00	9,00	9,05
4.4	производственный фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Прирост численности населения в зонах новой жилищной застройки нарастающим итогом, в том числе:	чел	20	143	286	377	714	1000	1321	1643	2070
5.1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	0	0	0	0	179	286	429	571	800
5.2	в индивидуальном жилищном фонде	чел	20	143	286	377	536	714	893	1071	1270

Промежуточные значения определены методом линейной интерполяции.

Таблица 9 Прогноз индивидуального жилищного фонда и малоэтажной блокированной застройки по каждому населённому пункту округа (за исключением п. Привокзальный и г. Верхотурье).

Наименование населенных пунктов	1 очередь строительства			Расчетный срок		
	2011- 2020гг.			2011- 2030гг.		
	итого	сохраняемый	новое строительство	итого	сохраняемый	новое строительство
	тыс. м.кв.	тыс. м.кв.	тыс. м.кв.	тыс. м.кв.	тыс. м.кв.	тыс. м.кв.
п. Калачик	12	10,93	1,07	14,1	10,8	3,3
п. Карелино	6,1	5,6	0,5	6,65	5,6	1,05
п. Косолманка	4,5	4	0,5	5,04	4	1,04
д. Глазуновка	1,56	0,86	0,7	2,1	0,86	1,24
д. Заимка	1,74	0,64	1,1	2,8	0,64	2,16
д. Путимка *	-	-	-	-	-	-
с. Пия	1	1	-	1,2	1	0,2
с. Прокопьевская Салда	10,5	9,5	1	12,6	9,5	3,1
д. Никитина	0,44	0,44	-	0,44	0,44	-
д. Жернакова *	-	-	-	-	-	-
с. Красногорское	12,43	9,43	3	16,8	9,43	7,37
д. Костылева	3,29	2,39	0,9	4,19	2,39	1,8
д. Лебедева	1,35	0,95	0,4	1,45	0,95	0,8
д. Пинягина	0,12	0,12	-	0,12	0,12	-
с. Усть-Салда	6,42	4,42	2	8,75	4,42	4,33
д. Бочкарева	2,78	2,48	0,3	3,15	2,48	0,67
д. Рычкова	0,76	0,66	0,1	1,05	0,66	0,39
с. Меркушино	3,8	2,8	1	4,9	2,8	2,1
д. Лаптева	3,1	2,7	0,4	3,5	2,7	0,8
д. Шнурова	0,18	0,18	-	0,18	0,18	-
с. Кордюково	15,49	10,49	5	21	10,49	10,51
д. Белая Глина	1,88	1,78	0,1	2,1	1,78	0,32
д. Морозова	1,03	0,83	0,2	1,4	0,83	0,57
п. Карпунинский	12,5	8,5	4	16,1	8,03	8,07
с. Дерябино	10,77	6,77	4	14	5,67	8,33
д. Воронская	0,62	0,62	-	1,05	0,62	0,43
д. Малахова	1,33	0,83	0,5	2,45	0,83	1,62
д. Лобанова	0,69	0,69	-	0,69	0,69	-
д. Литовская	0,51	0,51	-	0,51	0,51	-
д. Рассол	0,36	0,36	-	0,36	0,36	-
с. Отрадново	0,32	0,32	-	0,32	0,32	-
д. Королева	0,05	0,05	-	0,05	0,05	-
д. Бурлева	0,15	0,15	-	0,15	0,15	-
г. Верхотурье	296,13	291,3	4,8	313,03	291,3	21,7
п. Привокзальный	81,1	77,1	4	107,1	77,1	30

3.1.4. Прогноз развития промышленности.

В структуре занятости населения округа значимые позиции занимают сельское и лесное хозяйства – 14,7%; образование – 13,9%; оптовая и розничная торговля – 12,8%; здравоохранение и предоставление социальных услуг – 8,9%; государственное управление и обеспечение безопасности – 2,9%; транспорт и связь – 2,7%; производство и распределение электроэнергии, газа и воды – 2,4%; строительство – 2,0%.

Экономический спад, наблюдаемый последние годы, оптимизация сети бюджетных организаций, структурные сдвиги в экономике городского округа Верхотурский предопределили изменения в распределении рабочей силы по секторам экономики. Относительно широкое развитие получили сферы сельского и лесного хозяйства, торговли и услуг, строительство.

Динамично развивалась такая форма экономической активности, как малый бизнес. На малых и микропредприятиях у индивидуальных предпринимателей ГО Верхотурский работает около 2500 человек, это более 40,0% от всего занятого населения.

Деревообрабатывающая промышленность в ГО Верхотурский представлена субъектами малого предпринимательства (более 20 субъектов).

Индивидуальными предпринимателями осуществляется успешная деятельность по производству хлеба и хлебобулочных изделий, продукция которых пользуется широкой популярностью и поступает на прилавки магазинов нашего и соседних городских округов. Производство хлебопекарной продукции постоянно растет.

Сельское хозяйство является приоритетной сферой экономики городского округа Верхотурский.

Основными направлениями развития сельского хозяйства являются:

- в сфере животноводства - производство молока и мяса:
- в сфере растениеводства - производство зерновых, кормовых культур;

В целях развития производства сельскохозяйственной продукции сельскохозяйственным организациям производится выплата субсидий на возмещение части расходов на уплату процентов по кредитам, полученных в российских кредитных организациях для приобретения основных средств производства.

На развитие сельскохозяйственного производства влияет наличие и состояние сельскохозяйственной техники. В последние годы идет обновление имеющегося машинотракторного парка на современные машины.

Выводы:

- Приоритетом для развития реального сектора экономики остается лесная промышленность и сельское хозяйство.
- Имеются свободные площадки для размещения предприятий по деревообработке, что позволяет привлекать инвесторов для развития этого производства.
- На территории округа достаточно хорошо развито молочное и мясное животноводство, растениеводство. В приоритете развитие на территории округа предприятий по переработке сельхозпродукции.
- Приоритетными должны стать проекты, направленные на эффективное использование ресурсов, внедрение инноваций как технологических, так и маркетинговых и управленческих.
- Необходимо вовлечение в оборот не используемых земель сельскохозяйственного назначения для развития сельскохозяйственного производства.

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

Нормативы потребления ЖКУ (топливно-энергетических ресурсов и воды) применительно к существующему уровню обеспеченности населения инженерными системами и существующему уровню благоустройства жилых помещений приведены в таблице 10.

Нормативы потребления ЖКУ, указанные в таблице 10 будут использованы при дальнейших расчётах.

3.2.1 Тепловая энергия.

Прогноз спроса на тепловую энергию с разделением по видам теплопотребления в виде расчетных объёмов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение представлен в таблице 11. Соответствующее обоснование приведено в Томе 2.

3.2.2 Природный сетевой газ.

Прогноз спроса на природный газ с разделением по категориям потребления представлен в таблице 12. Соответствующее обоснование приведено в Томе 2.

3.2.3 Электроснабжение.

Прогноз спроса на электрическую энергию представлен в таблице 13. Соответствующее обоснование приведено в Томе 2.

3.2.4 Водоснабжение.

Прогноз спроса на холодную воду приведён в таблице 14. Соответствующее обоснование приведено в Томе 2.

3.2.5 Водоотведение.

Прогноз по водоотведению приведён в таблице 15. Соответствующее обоснование приведено в Томе 2.

3.2.6 Твёрдые коммунальные отходы.

Прогноз по объёмам образования твёрдых коммунальных отходов (ТКО) приведён в таблице 16. Соответствующее обоснование приведено в Томе 2.

Таблица 10 Нормативы потребления ЖКУ ГО Верхотурский.

№пп	Наименование норматива	Нормативный документ	Из расчёта за месяц на один измеритель.			Потребление коммунальной услуги			
						Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС		Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 54м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла	
			Ед. изм.	Значение	Измеритель	Ед. изм.	Значение	Ед. изм.	Значение
1	Норматив потребления электроэнергии для 2-х комнатной квартиры в МКД оборудованной газовой плитой при составе семьи 3 человека.	Постановление РЭК Свердловской области №130ПК от 27.08.2012г.	кВтч/ чел в месяц	63,00	чел	тыс. кВтч в месяц	189	–	–
2	Норматив потребления электроэнергии для 2-х комнатного жилого дома, не оборудованного газовой плитой при составе семьи 3 человека.	Постановление РЭК Свердловской области №130ПК от 27.08.2012г.	кВтч/ чел в месяц	133,00	чел	–	–	тыс. кВтч в месяц	399
3	Норматив потребления природного газа для газовой плиты при наличии центрального отопления и центрального горячего водоснабжения	Постановление РЭК Свердловской области № 184-ПК от 01.12.2006 г.	м.куб./чел в месяц	10,20	чел	тыс. м.куб. в месяц	30,6	тыс. м.куб. в месяц	30,6
4	Норматив потребления природного газа для газовой плиты и газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	Постановление РЭК Свердловской области № 184-ПК от 01.12.2006 г.	м.куб./чел в месяц	20,20	чел	тыс. м.куб. в месяц	60,6	тыс. м.куб. в месяц	60,6
5	Норматив потребления природного газа для газовой плиты при отсутствии газового водонагревателя и центрального горячего водоснабжения	Постановление РЭК Свердловской области № 184-ПК от 01.12.2006 г.	м.куб./чел в месяц	14,90	чел	тыс. м.куб. в месяц	44,7	тыс. м.куб. в месяц	44,7
6	Среднемесячный норматив потребления природного газа на цели отопления на 1 квадратный метр отапливаемой площади в месяц в течение года	Постановление РЭК Свердловской области № 184-ПК от 01.12.2006 г.	м.куб./м.кв. отапливаемой площади в месяц	7,50	м.кв.	–	–	м.куб. в месяц	405
7	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению для МКД (3-4 этажа, стены из панелей и блоков) до 1999 года постройки включительно.	Постановление Правительства Свердловской области (Региональная энергетическая комиссия) от 31.07.2019г. №84-ПК	Гкал/м.кв.отапливаемой площади в месяц (из расчёта 9 месяцев отопительного периода)	0,0242	м.кв.	Гкал в год	11,7612	–	–
8	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению для жилых домов (1 этаж, стены: дерево) до 1999 года постройки включительно.	Постановление Правительства Свердловской области (Региональная энергетическая комиссия) от 31.07.2019г. №84-ПК	Гкал/м.кв.отапливаемой площади в месяц (из расчёта 9 месяцев отопительного периода)	0,0447	м.кв.	–	–	Гкал в год	21,7242
9	Норматив потребления холодной воды (МКД и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением оборудованными унитазами, мойками, раковинами, ваннами длиной 1650-1700мм с душами) без учёта повышающего коэффициента-1,5.	Постановление РЭК Свердловской области №40 от 25.05.2016г.	м.куб./чел в месяц	4,85	чел	м.куб. в месяц	14,54	м.куб. в месяц	14,54
10	Норматив потребления холодной воды (МКД и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением с ваннами длиной 1500-1700 мм с емкостными газовыми или электрическими водонагревателями) без учёта повышающего коэффициента-1,5.	Постановление РЭК Свердловской области №40 от 25.05.2016г.	м.куб./чел в месяц	6,27	чел	м.куб. в месяц	18,82	м.куб. в месяц	18,82
11	Норматив потребления горячей воды (МКД и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением оборудованными унитазами, мойками, раковинами, ваннами длиной 1650-1700мм с душами) без учёта повышающего коэффициента-1,5.	Постановление РЭК Свердловской области №40 от 25.05.2016г.	м.куб./чел в месяц	4,01	чел	м.куб. в месяц	12,02	м.куб. в месяц	12,02

№пп	Наименование норматива	Нормативный документ	Из расчёта за месяц на один измеритель.			Потребление коммунальной услуги			
						Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС		Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 54м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла	
			Ед. изм.	Значение	Измеритель	Ед. изм.	Значение	Ед. изм.	Значение
12	Норматив водоотведения (МКД и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением оборудованными унитазами, мойками, раковинами, ваннами длиной 1650-1700мм с душами) без учёта повышающего коэффициента-1,5.	Постановление РЭК Свердловской области №40 от 25.05.2016г.	м.куб./чел в месяц	6,27	чел	м.куб. в месяц	18,82	м.куб. в месяц	26,56
13	Нормативы накопления твёрдых коммунальных отходов (индивидуальные жилые дома)	Постановление РЭК Свердловской области №77-ПК от 30.08.2017г.	м.куб./чел в месяц	0,19	чел	–	–	м.куб. в месяц	0,57
14	Нормативы накопления твёрдых коммунальных отходов (многоквартирные жилые дома)	Постановление РЭК Свердловской области №77-ПК от 30.08.2017г.	м.куб./чел в месяц	0,17	чел	м.куб. в месяц	0,507	–	–

Таблица 11 Прогноз спроса на тепловую энергию, Гкал

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	г. Верхотурье												
1.1	СЦТ "Центральная"	5586	5721	5660	5600	5539	5479	5418	5418	5418	5418	5418	5418
1.2	СЦТ «Химзавод»	1736	2486	3380	3794	4295	4229	4162	4162	4162	4162	4162	4162
1.3	СЦТ «ПАТО»	271	226	181	136	90	45	0	0	0	0	0	0
1.4	СЦТ «Северная»	2594	2451	3863	3720	3577	3435	3236	3236	3236	3236	3236	3236
1.5	СЦТ «БПК»	1750	1555	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	СЦТ «РТПС»	1243	1036	829	622	414	207	0	0	0	0	0	0
1.7	СЦТ «ДПМК»	2216	1986	1755	1525	1295	1064	1671	1671	1671	1671	1671	1671
1.8	СЦТ «Фрунзе»	1555	1458	1361	1264	1166	1069	0	0	0	0	0	0
1.9	СЦТ «Детский сад №25»	1371	1371	1371	1371	1371	1371	1371	1371	1371	1371	1371	1371
1.10	СЦТ "Новый Восточный" (перспектива)	0	0	289	578	1402	2416	3191	3346	3501	3656	3811	3965
1.11	СЦТ "Новый Восточный-Школа" (перспектива)	0	0	0	0	434	434	434	434	434	434	434	434
1.12	СЦТ "Спортивный" (перспектива)	0	565	1306	1960	3191	3191	3191	3191	3191	3191	3191	3191
1.13	Индивидуальный газовый котёл "Лыжная База" (Фрунзе)	0	0	0	0	0	0	135	135	135	135	135	135
Всего по г. Верхотурье		**18322**	**18854**	**19995**	**20568**	**22775**	**22940**	**22809**	**22964**	**23119**	**23274**	**23429**	**23583**
2	п. Привокзальный												
2.1	СЦТ «НГЧ»	2809	2698	2587	2476	2365	2254	2143	2143	2143	2143	2143	2143
2.2	СЦТ «Заводская»	216	192	167	143	119	94	70	70	70	70	70	70
2.3	СЦТ «Лесозавод»	1944	1906	1868	1830	1792	1754	1716	1716	1716	1716	1716	1716
2.4	СЦТ «ИК-53»	7765	7591	7418	7245	7071	6898	6725	6725	6725	6725	6725	6725
Всего по п. Привокзальный		**12734**	**12387**	**12040**	**11694**	**11347**	**11000**	**10653**	**10653**	**10653**	**10653**	**10653**	**10653**
3	с. Красногорское												
3.1	СЦТ «Красногорское»	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386
4	с. Кордюково												
4.1	СЦТ «Кордюково-СОШ»	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100
4.1	СЦТ «Кордюково-центр»	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751
Всего по с. Кордюково		**1851**	**1851**	**1851**	**1851**	**1851**	**1851**	**1851**	**1851**	**1851**	**1851**	**1851**	**1851**
5	с. Дерябино												
5.1	СЦТ «Дерябино»	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134	1134
6	с. Прокопьевская Салда												
6.1	СЦТ «Прокопьевская Салда»	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789
7	п. Карпунинский												
7.1	СЦТ «Карпунинский»	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
СЦТ ГО Верхотурский													
ИТОГО, Гкал/год		**36676**	**36861**	**37656**	**37882**	**39742**	**39560**	**39082**	**39237**	**39392**	**39547**	**39702**	**39857**

Таблица 12 Прогноз спроса на природный газ, тыс.м^3

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	г. Верхотурье												
1.1	Население	300	400	500	600	800	1000	1200	1400	1600	1700	1800	1900
1.2	Котельные	1669	1714	2707	2682	2797	2712	3043	3190	3337	3484	3631	3777
2	п. Калачик												
2.1	Население	22	24	26	30	35	40	52	53	54	55	56	58
2.2	Котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	п. Привокзальный												
3.1	Население	50	100	150	200	300	400	559	579	600	620	641	661
3.2	Котельные	1547	1392	1391	1388	1471	1558	2229	2229	2229	2230	2230	2331
ИТОГО по городскому округу Верхотурский, тыс.м.куб./год													
Население		372	524	676	830	1135	1440	1811	2032	2254	2375	2497	2618
Котельные		3216	3106	4098	4069	4268	4271	5272	5419	5566	5714	5861	6108
Прочие		3800	3990	4190	4399	4619	4850	5092	5602	6162	6778	7456	8201
Всего		7388	7620	8964	9298	10022	10561	12175	13053	13982	14867	15813	16927

Таблица 13 Прогноз спроса на электрическую энергию, тыс.МВтч

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	г. Верхотурье												
1.1	Население	6,5	6,5	6,6	6,6	6,7	6,7	6,8	6,8	6,9	6,9	7,0	7,0
1.2	Прочие (45% от населения)	2,92	2,95	2,97	2,99	3,01	3,03	3,05	3,08	3,10	3,12	3,14	3,16
1.3	Всего по г. Верхотурье	9,42	9,49	9,56	9,63	9,70	9,77	9,84	9,91	9,98	10,05	10,12	10,19
2	п. Калачик												
2.1	Население	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4
2.2	Прочие (25% от населения)	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09
2.3	Всего по п. Калачик	0,35	0,36	0,37	0,38	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,44
3	п. Привокзальный												
3.1	Население	2,69	2,82	2,95	3,07	3,20	3,33	3,45	3,58	3,70	3,83	3,96	4,08
3.2	Прочие 40% от населения)	1,08	1,13	1,18	1,23	1,28	1,33	1,38	1,43	1,48	1,53	1,58	1,63
3.3	Всего по п. Привокзальный	3,77	3,95	4,13	4,30	4,48	4,66	4,83	5,01	5,19	5,36	5,54	5,72
4	д. Глазуновка												
4.1	Население	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05
4.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.3	Всего по д. Глазуновка	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
5	д. Заимка												
5.1	Население	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06
5.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
5.3	Всего по д. Заимка	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,08
6	д. Путимка												

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
6.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	Всего по д. Путимка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	**с. Дерябино**												
7.1	Население	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30
7.2	Прочие (25% от населения)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
7.3	Всего по с. Дерябино	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,38
8	**д. Бурлева**												
8.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	Всего по д. Бурлева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	**д. Воронская**												
9.1	Население	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.3	Всего по д. Воронская	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	**д. Голубева**												
10.1	Население	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
10.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10.3	Всего по д. Голубева	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05
11	**д. Запольская**												
11.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	Всего по д. Запольская	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
12	**д. Королева**												
12.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.3	Всего по д. Королева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	**д. Литовская**												
13.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3	Всего по д. Литовская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	**д. Лобанова**												
14.1	Население	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
14.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3	Всего по д. Лобанова	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
15	**д. Малахова**												
15.1	Население	0,04	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14
15.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
15.3	Всего по д. Малахова	0,05	0,14	0,14	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,18
16	**д. Матюшина**												
16.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.3	Всего по д. Матюшина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	**с. Отрадново**												

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
17.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.3	Всего по с. Отрадново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	**д. Рассол**												
18.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3	Всего по д. Рассол	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	**п. Карелино**												
19.1	Население	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14
19.2	Прочие (25% от населения)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
19.3	Всего по п. Карелино	0,14	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18
20	**п. Карпунинский**												
20.1	Население	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,30	0,31	0,31	0,32	0,33	0,34	0,35
20.2	Прочие (25% от населения)	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09
20.3	Всего по п. Карпунинский	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43
21	**с. Кордюково**												
21.1	Население	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
21.2	Прочие (25% от населения)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
21.3	Всего по с. Кордюково	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
22	**д. Белая Глина**												
22.1	Население	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05
22.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
22.3	Всего по д. Белая Глина	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06
23	**д. Вавилова**												
23.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.3	Всего по д. Вавилова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	**д. Морозова**												
24.1	Население	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
24.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
24.3	Всего по д. Морозова	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
25	**п. Косолманка**												
25.1	Население	0,06	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,11
25.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03
25.3	Всего по п. Косолманка	0,08	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,13	0,13
26	**с. Красногорское**												
26.1	Население	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36
26.2	Прочие (25% от населения)	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
26.3	Всего по с. Красногорское	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45
27	**д. Захарова**												
27.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	Всего по д. Захарова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	**д. Костылева**												

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
28.1	Население	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
28.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
28.3	Всего по д. Костылева	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
29	**д. Лебедева**												
29.1	Население	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
29.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
29.3	Всего по д. Лебедева	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
30	**д. Пинягина**												
30.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.3	Всего по д. Пинягина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	**с. Меркушино**												
31.1	Население	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11
31.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
31.3	Всего по с. Меркушино	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13
32	**д. Лаптева**												
32.1	Население	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
32.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
32.3	Всего по д. Лаптева	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
33	**д. Шнурова**												
33.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.3	Всего по д. Шнурова	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
34	**с. Пия**												
34.1	Население	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
34.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
34.3	Всего по с. Пия	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03
35	**с. Прокопьевская Салда**												
35.1	Население	0,21	0,21	0,22	0,22	0,23	0,24	0,24	0,25	0,25	0,26	0,27	0,27
35.2	Прочие (25% от населения)	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07
35.3	Всего по с. Прокопьевская Салда	0,26	0,26	0,27	0,28	0,29	0,29	0,30	0,31	0,32	0,33	0,33	0,34
36	**д. Боровая**												
36.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.3	Всего по д. Боровая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	**д. Верхняя Постникова**												
37.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37.3	Всего по д. Верхняя Постникова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	**д. Жернакова**												
38.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38.3	Всего по д. Жернакова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
39	**д. Злыгостева**												
39.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.3	Всего по д. Злыгостева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	**д. Никитина**												
40.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
40.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40.3	Всего по д. Никитина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
41	**д. Шумкова**												
41.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.3	Всего по д. Шумкова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	**с. Усть-Салда**												
42.1	Население	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19
42.2	Прочие (25% от населения)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
42.3	Всего по с. Усть-Салда	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24
43	**д. Бочкарева**												
43.1	Население	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
43.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
43.3	Всего по д. Бочкарева	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09
44	**д. Рычкова**												
44.1	Население	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
44.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
44.3	Всего по д. Рычкова	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ИТОГО по городскому округу Верхотурский, МВтч/год													
население		**11,89**	**12,19**	**12,42**	**12,65**	**12,88**	**13,11**	**13,34**	**13,57**	**13,80**	**14,03**	**14,26**	**14,50**
производство и ЖКХ		**42,91**	**42,91**	**42,91**	**42,91**	**42,91**	**42,91**	**42,91**	**42,91**	**42,91**	**42,91**	**42,91**	**42,91**
сфера услуг и неучтённые расходы		**4,68**	**4,78**	**4,87**	**4,95**	**5,04**	**5,12**	**5,21**	**5,30**	**5,38**	**5,47**	**5,56**	**5,64**
ВСЕГО		**59,48**	**59,88**	**60,20**	**60,51**	**60,83**	**61,15**	**61,46**	**61,78**	**62,10**	**62,41**	**62,73**	**63,05**

Таблица 14 Прогноз спроса на воду, тыс. м^3

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Централизованное водоснабжение холодной водой хоз-питьевого качества.														
1	**г. Верхотурье**													
1.1	население	тыс.м.куб.	138,0	165,5	193,3	221,6	250,2	279,2	308,7	338,5	368,7	399,3	430,3	461,7
1.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,22	0,26	0,30	0,35	0,39	0,43	0,47	0,51	0,55	0,60	0,64	0,68
1.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	27,6	33,1	38,7	44,3	50,0	55,8	61,7	67,7	73,7	79,9	86,1	92,3
1.4	полив	тыс.м.куб.	29,0	29,2	29,4	29,7	29,9	30,1	30,3	30,5	30,7	31,0	31,2	31,4
1.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	11,9	12,3	12,8	12,9	13,5	12,9	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
1.6	Всего по г. Верхотурье	тыс.м.куб.	206,5	240,0	274,2	308,5	343,6	378,1	413,0	449,0	485,5	522,4	559,8	597,7
2	**п. Калачик**													
2.1	население	тыс.м.куб.	8,9	10,1	11,3	12,5	13,8	15,1	16,5	17,9	19,4	20,9	22,4	24,0
2.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,33	0,36	0,40	0,43	0,46	0,50	0,53	0,57	0,60	0,63	0,67	0,70
2.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	1,8	2,0	2,3	2,5	2,8	3,0	3,3	3,6	3,9	4,2	4,5	4,8
2.4	полив	тыс.м.куб.	5,0	5,1	5,2	5,4	5,5	5,6	5,7	5,9	6,0	6,1	6,2	6,3
2.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6	Всего по п. Калачик	тыс.м.куб.	15,7	17,2	18,8	20,4	22,0	23,8	25,5	27,3	29,2	31,1	33,1	35,2
3	**п. Привокзальный**													
3.1	население	тыс.м.куб.	72,9	86,7	101,4	117,1	133,7	151,2	169,7	189,1	209,4	230,6	252,8	275,9
3.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,28	0,32	0,36	0,39	0,43	0,47	0,51	0,55	0,59	0,62	0,66	0,70
3.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	14,6	17,3	20,3	23,4	26,7	30,2	33,9	37,8	41,9	46,1	50,6	55,2
3.4	полив	тыс.м.куб.	48,1	50,4	52,6	54,9	57,1	59,4	61,6	63,9	66,1	68,4	70,6	72,9
3.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	3,26	3,14	3,23	3,32	3,87	4,34	4,61	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
3.6	Всего по п. Привокзальный	тыс.м.куб.	138,8	157,5	177,5	198,7	221,4	245,2	269,9	295,8	322,4	350,2	379,0	409,0
4	**с. Красногорское**													
4.1	население	тыс.м.куб.	16,2	16,9	17,6	18,4	19,1	19,9	20,6	21,4	22,2	22,9	23,7	24,5
4.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,50	0,52	0,54	0,55	0,57	0,59	0,61	0,63	0,65	0,66	0,68	0,70
4.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	3,2	3,4	3,5	3,7	3,8	4,0	4,1	4,3	4,4	4,6	4,7	4,9
4.4	полив	тыс.м.куб.	6,0	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5
4.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.6	Всего по п. Привокзальный	тыс.м.куб.	26,4	27,3	28,2	29,1	30,0	31,0	31,9	32,9	33,8	34,8	35,8	36,8
5	**с. Дерябино**													
5.1	население	тыс.м.куб.	0,3	1,4	2,6	3,9	5,1	6,4	7,7	9,0	10,4	11,8	13,2	14,6
5.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,010	0,05	0,10	0,14	0,19	0,23	0,28	0,32	0,37	0,41	0,46	0,500
5.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	0,1	0,3	0,5	0,8	1,0	1,3	1,5	1,8	2,1	2,4	2,6	2,9
5.4	полив	тыс.м.куб.	4,8	4,9	4,9	5,0	5,0	5,1	5,1	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4
5.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
5.6	Всего по с. Дерябино	тыс.м.куб.	5,9	7,3	8,8	10,3	11,9	13,5	15,1	16,7	18,4	20,1	21,9	23,7
6	**п. Карпунинский**													
6.1	население	тыс.м.куб.	0,0	1,2	2,4	3,7	5,1	6,5	8,0	9,6	11,3	13,1	14,9	16,8
6.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,0	0,05	0,09	0,14	0,18	0,23	0,27	0,32	0,36	0,41	0,45	0,5
6.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	0,0	0,2	0,5	0,7	1,0	1,3	1,6	1,9	2,3	2,6	3,0	3,4
6.4	полив	тыс.м.куб.	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,3	5,5	5,6	5,8	5,9	6,1	6,2
6.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
6.6	Всего по п. Карпунинский	тыс.м.куб.	4,8	6,4	8,0	9,7	11,5	13,4	15,4	17,5	19,6	21,9	24,2	26,7
7	**с. Кордюково**													
7.1	население	тыс.м.куб.	21,3	22,1	23,0	23,8	24,7	25,5	26,4	27,2	28,1	28,9	29,8	30,7
7.2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,49	0,51	0,53	0,55	0,57	0,59	0,60	0,62	0,64	0,66	0,68	0,70
7.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	4,3	4,4	4,6	4,8	4,9	5,1	5,3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,1
7.4	полив	тыс.м.куб.	8,0	8,0	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
7.5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
7.6	Всего по с. Кордюково	тыс.м.куб.	35,2	36,2	37,2	38,3	39,3	40,3	41,3	42,4	43,4	44,4	45,5	46,5
ИТОГО потребление воды от систем централизованного водоснабжения														
население		**тыс.м.куб.**	**257,5**	**303,8**	**351,6**	**400,9**	**451,6**	**503,8**	**557,5**	**612,7**	**669,4**	**727,5**	**787,1**	**848,2**
нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)		**тыс.м.куб.**	**51,5**	**60,8**	**70,3**	**80,2**	**90,3**	**100,8**	**111,5**	**122,5**	**133,9**	**145,5**	**157,4**	**169,6**
полив		**тыс.м.куб.**	**105,5**	**108,3**	**111,2**	**114,0**	**116,9**	**119,7**	**122,6**	**125,4**	**128,3**	**131,1**	**134,0**	**136,8**
подпитка котелен		**тыс.м.куб.**	**18,7**	**19,0**	**19,6**	**19,8**	**20,9**	**20,9**	**20,5**	**20,9**	**20,9**	**20,9**	**20,9**	**20,9**
ИТОГО		**тыс.м.куб.**	**433,2**	**491,9**	**552,7**	**614,9**	**679,8**	**745,2**	**812,2**	**881,6**	**952,4**	**1025,0**	**1099,4**	**1175,6**

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Снабжение холодной водой хоз-питьевого качества от индивидуальных источников (колодцы, скважины)														
1	г. Верхотурье	тыс.м.куб.	674,1	647,5	620,3	592,7	564,6	536,1	507,1	477,6	447,6	417,2	386,2	354,9
2	п. Калачик	тыс.м.куб.	21,7	21,2	20,5	19,8	19,1	18,3	17,4	16,5	15,6	14,5	13,5	12,4
3	п. Привокзальный	тыс.м.куб.	224,8	222,9	219,8	215,6	210,3	203,9	196,3	187,7	177,9	167,0	155,0	141,9
4	д. Глазуновка	тыс.м.куб.	3,0	3,3	3,6	3,9	4,1	4,4	4,7	5,0	5,2	5,5	5,8	6,1
5	д. Заимка	тыс.м.куб.	2,1	2,6	3,2	3,7	4,3	4,8	5,3	5,9	6,4	7,0	7,5	8,1
6	д. Путимка	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	с. Дерябино	тыс.м.куб.	30,8	29,8	28,7	27,6	26,4	25,3	24,0	22,8	21,5	20,2	18,9	17,5
8	д. Бурлева	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9	д. Воронская	тыс.м.куб.	3,6	3,5	3,5	3,4	3,4	3,3	3,3	3,2	3,2	3,1	3,1	3,0
10	д. Голубева	тыс.м.куб.	0,3	0,8	1,3	1,8	2,3	2,8	3,3	3,8	4,3	4,8	5,3	5,8
11	д. Запольская	тыс.м.куб.	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
12	д. Королева	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	д. Литовская	тыс.м.куб.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
14	д. Лобанова	тыс.м.куб.	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3
15	д. Малахова	тыс.м.куб.	5,4	5,5	5,7	5,8	6,0	6,1	6,3	6,5	6,6	6,8	6,9	7,1
16	д. Матюшина	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	с. Отрадново	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	д. Рассол	тыс.м.куб.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
19	п. Карелино	тыс.м.куб.	15,2	15,6	16,0	16,3	16,7	17,0	17,4	17,8	18,1	18,5	18,8	19,2
20	п. Карпунинский	тыс.м.куб.	29,5	29,1	28,6	28,0	27,4	26,6	25,7	24,8	23,8	22,7	21,4	20,1
21	с. Кордюково	тыс.м.куб.	26,6	25,6	24,6	23,6	22,7	21,7	20,7	19,7	18,7	17,7	16,8	15,8
22	д. Белая Глина	тыс.м.куб.	4,7	4,9	5,0	5,1	5,2	5,3	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9	6,1
23	д. Вавилова	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	д. Морозова	тыс.м.куб.	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0
25	п. Косолманка	тыс.м.куб.	8,6	9,1	9,6	10,1	10,6	11,1	11,6	12,1	12,6	13,1	13,6	14,2
26	с. Красногорское	тыс.м.куб.	19,5	18,9	18,3	17,7	17,1	16,5	15,9	15,2	14,6	14,0	13,3	12,6
27	д. Захарова	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
28	д. Костылева	тыс.м.куб.	10,9	11,0	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,1

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
29	д. Лебедева	тыс.м.куб.	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1
30	д. Пинягина	тыс.м.куб.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
31	с. Меркушино	тыс.м.куб.	10,9	11,2	11,5	11,8	12,1	12,4	12,7	13,0	13,3	13,6	13,9	14,2
32	д. Лаптева	тыс.м.куб.	9,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
33	д. Шнурова	тыс.м.куб.	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
34	с. Пия	тыс.м.куб.	0,5	0,8	1,0	1,2	1,4	1,7	1,9	2,1	2,4	2,6	2,8	3,0
35	с. Прокопьевская Салда	тыс.м.куб.	27,5	28,3	29,1	29,9	30,7	31,6	32,4	33,2	34,0	34,8	35,6	36,4
36	д. Боровая	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	д. Верхняя Постникова	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
38	д. Жернакова	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	д. Злыгостева	тыс.м.куб.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
40	д. Никитина	тыс.м.куб.	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7
41	д. Шумкова	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	с. Усть-Салда	тыс.м.куб.	22,1	22,4	22,7	23,0	23,3	23,6	23,8	24,1	24,4	24,7	25,0	25,3
43	д. Бочкарева	тыс.м.куб.	8,6	8,6	8,7	8,7	8,8	8,8	8,9	8,9	9,0	9,0	9,1	9,1
44	д. Рычкова	тыс.м.куб.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
ИТОГО потребление воды хоз-питьевого качества от индивидуальных источников		**тыс.м.куб.**	**1175,7**	**1147,8**	**1118,2**	**1086,8**	**1053,6**	**1018,7**	**982,0**	**943,5**	**903,2**	**861,2**	**817,4**	**771,8**
ВСЕГО потребление воды на территории городского округа (за исключением промышленности и сельского хозяйства)		**тыс.м.куб.**	**1608,9**	**1639,8**	**1670,9**	**1701,7**	**1733,4**	**1763,9**	**1794,2**	**1825,1**	**1855,7**	**1886,2**	**1916,8**	**1947,4**
Уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением		**%**	**26,9**	**30,0**	**33,1**	**36,1**	**39,2**	**42,2**	**45,3**	**48,3**	**51,3**	**54,3**	**57,4**	**60,4**

Таблица 15 Прогноз по водоотведению, тыс. м^3

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Централизованное водоотведение.														
1	**г. Верхотурье**													
1.1	население	тыс.м.куб.	28,2	31,6	35,0	44,9	66,7	88,7	111,1	133,8	156,8	180,2	203,8	278,3
1.2	уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением	у.е.	0,045	0,05	0,06	0,07	0,10	0,14	0,17	0,20	0,24	0,27	0,30	0,41
1.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	5,6	6,3	7,0	9,0	13,3	17,7	22,2	26,8	31,4	36,0	40,8	55,7
1.4	Всего по г. Верхотурье	тыс.м.куб.	33,9	37,9	42,0	53,9	80,0	106,5	133,4	160,6	188,2	216,2	244,6	334,0
2	**п. Привокзальный**													
2.1	население	тыс.м.куб.	13,0	13,6	15,7	20,8	32,0	44,1	57,0	70,7	85,2	100,5	116,7	165,6
2.2	уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением	у.е.	0,050	0,05	0,06	0,07	0,10	0,14	0,17	0,20	0,24	0,27	0,31	0,42
2.3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	2,6	2,7	3,1	4,2	6,4	8,8	11,4	14,1	17,0	20,1	23,3	33,1
2.4	Всего по п. Привокзальный	тыс.м.куб.	15,6	16,3	18,8	24,9	38,4	52,9	68,4	84,8	102,2	120,6	140,0	198,7
ИТОГО объём ХБС централизованного водоотведения														
население		**тыс.м.куб.**	**41,2**	**45,2**	**50,7**	**65,7**	**98,7**	**132,8**	**168,1**	**204,5**	**242,0**	**280,7**	**320,5**	**443,9**
нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)		**тыс.м.куб.**	**8,2**	**9,0**	**10,1**	**13,1**	**19,7**	**26,6**	**33,6**	**40,9**	**48,4**	**56,1**	**64,1**	**88,8**
ИТОГО		**тыс.м.куб.**	**49,5**	**54,3**	**60,8**	**78,8**	**118,4**	**159,4**	**201,7**	**245,4**	**290,4**	**336,8**	**384,6**	**532,7**
Децентрализованное водоотведения (локальная выгребная канализация и локальные очистные сооружения)														
1	г. Верхотурье	тыс.м.куб.	718,9	720,5	722,0	715,8	695,3	674,4	653,2	631,6	609,6	587,2	564,5	480,7
2	п. Калачик	тыс.м.куб.	32,5	33,3	34,0	34,8	35,6	36,4	37,2	38,0	38,8	39,6	40,4	41,2
3	п. Привокзальный	тыс.м.куб.	296,6	310,5	322,7	331,2	332,3	332,4	331,6	329,8	327,0	323,2	318,4	274,4
4	д. Глазуновка	тыс.м.куб.	2,6	2,9	3,1	3,4	3,6	3,8	4,1	4,3	4,5	4,8	5,0	5,3
5	д. Заимка	тыс.м.куб.	1,8	2,3	2,7	3,2	3,7	4,2	4,6	5,1	5,6	6,1	6,5	7,0
6	д. Путимка	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	с. Дерябино	тыс.м.куб.	31,1	31,5	31,8	32,2	32,6	32,9	33,3	33,6	34,0	34,3	34,7	35,0
8	д. Бурлева	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
9	д. Воронская	тыс.м.куб.	3,1	3,1	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6
10	д. Голубева	тыс.м.куб.	0,2	0,7	1,1	1,5	2,0	2,4	2,8	3,3	3,7	4,1	4,6	5,0
11	д. Запольская	тыс.м.куб.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
12	д. Королева	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	д. Литовская	тыс.м.куб.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
14	д. Лобанова	тыс.м.куб.	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
15	д. Малахова	тыс.м.куб.	4,7	4,8	4,9	5,1	5,2	5,3	5,5	5,6	5,7	5,9	6,0	6,1
16	д. Матюшина	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	с. Отрадново	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	д. Рассол	тыс.м.куб.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
19	п. Карелино	тыс.м.куб.	13,2	13,5	13,8	14,1	14,5	14,8	15,1	15,4	15,7	16,0	16,3	16,6
20	п. Карпунинский	тыс.м.куб.	29,5	30,5	31,5	32,5	33,4	34,4	35,4	36,4	37,4	38,3	39,3	40,3
21	с. Кордюково	тыс.м.куб.	52,1	52,1	52,2	52,2	52,3	52,3	52,4	52,4	52,4	52,5	52,5	52,6
22	д. Белая Глина	тыс.м.куб.	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9	5,0	5,2	5,3
23	д. Вавилова	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	д. Морозова	тыс.м.куб.	2,8	2,9	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5
25	п. Косолманка	тыс.м.куб.	7,5	7,9	8,3	8,8	9,2	9,6	10,1	10,5	11,0	11,4	11,8	12,3
26	с. Красногорское	тыс.м.куб.	38,9	39,2	39,5	39,8	40,0	40,3	40,6	40,9	41,2	41,5	41,8	42,0
27	д. Захарова	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
28	д. Костылева	тыс.м.куб.	9,5	9,6	9,7	9,8	9,9	9,9	10,0	10,1	10,2	10,3	10,4	10,5
29	д. Лебедева	тыс.м.куб.	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4
30	д. Пинягина	тыс.м.куб.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4
31	с. Меркушино	тыс.м.куб.	9,5	9,7	10,0	10,2	10,5	10,7	11,0	11,2	11,5	11,8	12,0	12,3
32	д. Лаптева	тыс.м.куб.	8,6	8,6	8,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,8
33	д. Шнурова	тыс.м.куб.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
34	с. Пия	тыс.м.куб.	0,5	0,7	0,9	1,1	1,3	1,4	1,6	1,8	2,0	2,2	2,4	2,6
35	с. Прокопьевская Салда	тыс.м.куб.	23,8	24,5	25,2	25,9	26,6	27,3	28,0	28,7	29,4	30,1	30,8	31,5
36	д. Боровая	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	д. Верхняя Постникова	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
38	д. Жернакова	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	д. Злыгостева	тыс.м.куб.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
40	д. Никитина	тыс.м.куб.	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6
41	д. Шумкова	тыс.м.куб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	с. Усть-Салда	тыс.м.куб.	19,2	19,4	19,7	19,9	20,2	20,4	20,7	20,9	21,2	21,4	21,7	21,9
43	д. Бочкарева	тыс.м.куб.	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7,8	7,9
44	д. Рычкова	тыс.м.куб.	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
ИТОГО объём ХБС от децентрализованных систем водоотведения		**тыс.м.куб.**	**1328,4**	**1350,1**	**1370,0**	**1378,5**	**1365,4**	**1350,9**	**1335,1**	**1317,9**	**1299,3**	**1279,4**	**1258,2**	**1136,5**
ВСЕГО объём отведения ХБС на территории городского округа (за исключением промышленности и сельского хозяйства)		**тыс.м.куб.**	**1377,9**	**1404,3**	**1430,8**	**1457,3**	**1483,8**	**1510,3**	**1536,8**	**1563,3**	**1589,8**	**1616,2**	**1642,7**	**1669,2**
Уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением		**%**	**3,6**	**3,9**	**4,2**	**5,4**	**8,0**	**10,6**	**13,1**	**15,7**	**18,3**	**20,8**	**23,4**	**31,9**

Таблица 16 Прогноз ТКО, тыс. м^3

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	г. Верхотурье												
1.1	Население	17,53	17,66	17,79	17,92	18,05	18,19	18,32	18,45	18,58	18,71	18,84	18,97
1.2	Прочие (25% от населения)	4,38	4,42	4,45	4,48	4,51	4,55	4,58	4,61	4,64	4,68	4,71	4,74
1.3	Всего по г. Верхотурье	21,91	22,08	22,24	22,40	22,57	22,73	22,90	23,06	23,22	23,39	23,55	23,72
2	п. Калачик												
2.1	Население	0,76	0,77	0,79	0,81	0,83	0,85	0,87	0,89	0,90	0,92	0,94	0,96
2.2	Прочие (25% от населения)	0,19	0,19	0,20	0,20	0,21	0,21	0,22	0,22	0,23	0,23	0,24	0,24
2.3	Всего по п. Калачик	0,94	0,97	0,99	1,01	1,04	1,06	1,08	1,11	1,13	1,15	1,18	1,20
3	п. Привокзальный												
3.1	Население	7,27	7,61	7,95	8,29	8,63	8,97	9,31	9,65	9,99	10,34	10,68	11,02
3.2	Прочие (25% от населения)	1,82	1,90	1,99	2,07	2,16	2,24	2,33	2,41	2,50	2,58	2,67	2,75
3.3	Всего по п. Привокзальный	9,09	9,51	9,94	10,37	10,79	11,22	11,64	12,07	12,49	12,92	13,34	13,77
4	д. Глазуновка												
4.1	Население	0,06	0,07	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12
4.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4.3	Всего по д. Глазуновка	0,08	0,08	0,09	0,10	0,10	0,11	0,12	0,13	0,13	0,14	0,15	0,15
5	д. Заимка												
5.1	Население	0,04	0,05	0,06	0,07	0,09	0,10	0,11	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16
5.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
5.3	Всего по д. Заимка	0,05	0,07	0,08	0,09	0,11	0,12	0,13	0,15	0,16	0,18	0,19	0,20
6	д. Путимка												
6.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	Всего по д. Путимка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	с. Дерябино												
7.1	Население	0,73	0,73	0,74	0,75	0,76	0,77	0,77	0,78	0,79	0,80	0,81	0,82
7.2	Прочие (25% от населения)	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.3	Всего по с. Дерябино	0,91	0,92	0,93	0,94	0,95	0,96	0,97	0,98	0,99	1,00	1,01	1,02
8	д. Бурлева												
8.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	Всего по д. Бурлева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	д. Воронская												
9.1	Население	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06
9.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.3	Всего по д. Воронская	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10	д. Голубева												
10.1	Население	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,11	0,12
10.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03
10.3	Всего по д. Голубева	0,01	0,02	0,03	0,04	0,06	0,07	0,08	0,09	0,11	0,12	0,13	0,15
11	д. Запольская												
11.1	Население	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	Всего по д. Запольская	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
12	д. Королева												
12.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.3	Всего по д. Королева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
13	**д. Литовская**												
13.1	Население	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3	Всего по д. Литовская	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
14	**д. Лобанова**												
14.1	Население	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
14.2	Прочие (25% от населения)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
14.3	Всего по д. Лобанова	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
15	**д. Малахова**												
15.1	Население	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14
15.2	Прочие (25% от населения)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
15.3	Всего по д. Малахова	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,18
16	**д. Матюшина**												
16.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.3	Всего по д. Матюшина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	**с. Отрадново**												
17.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.3	Всего по с. Отрадново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	**д. Рассол**												
18.1	Население	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.3	Всего по д. Рассол	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19	**п. Карелино**												
19.1	Население	0,31	0,31	0,32	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,38	0,39
19.2	Прочие (25% от населения)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10
19.3	Всего по п. Карелино	0,38	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,48	0,48
20	**п. Карпунинский**												
20.1	Население	0,69	0,71	0,73	0,76	0,78	0,80	0,82	0,85	0,87	0,89	0,92	0,94
20.2	Прочие (25% от населения)	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,20	0,21	0,21	0,22	0,22	0,23	0,23
20.3	Всего по п. Карпунинский	0,86	0,89	0,92	0,94	0,97	1,00	1,03	1,06	1,09	1,12	1,14	1,17
21	**с. Кордюково**												
21.1	Население	1,21	1,21	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
21.2	Прочие (25% от населения)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
21.3	Всего по с. Кордюково	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
22	**д. Белая Глина**												
22.1	Население	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12
22.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
22.3	Всего по д. Белая Глина	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15
23	**д. Вавилова**												
23.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.3	Всего по д. Вавилова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	**д. Морозова**												
24.1	Население	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
24.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
24.3	Всего по д. Морозова	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
25	**п. Косолманка**												
25.1	Население	0,17	0,18	0,19	0,20	0,21	0,22	0,23	0,24	0,26	0,27	0,28	0,29
25.2	Прочие (25% от населения)	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07
25.3	Всего по п. Косолманка	0,22	0,23	0,24	0,26	0,27	0,28	0,29	0,31	0,32	0,33	0,34	0,36
26	**с. Красногорское**												
26.1	Население	0,91	0,91	0,92	0,93	0,93	0,94	0,95	0,95	0,96	0,97	0,97	0,98
26.2	Прочие (25% от населения)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
26.3	Всего по с. Красногорское	1,13	1,14	1,15	1,16	1,17	1,17	1,18	1,19	1,20	1,21	1,22	1,22
27	**д. Захарова**												
27.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27.3	Всего по д. Захарова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	**д. Костылева**												
28.1	Население	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
28.2	Прочие (25% от населения)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
28.3	Всего по д. Костылева	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31
29	**д. Лебедева**												
29.1	Население	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
29.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
29.3	Всего по д. Лебедева	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
30	**д. Пинягина**												
30.1	Население	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
30.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.3	Всего по д. Пинягина	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
31	**с. Меркушино**												
31.1	Население	0,22	0,23	0,23	0,24	0,24	0,25	0,26	0,26	0,27	0,27	0,28	0,29
31.2	Прочие (25% от населения)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
31.3	Всего по с. Меркушино	0,28	0,28	0,29	0,30	0,31	0,31	0,32	0,33	0,33	0,34	0,35	0,36
32	**д. Лаптева**												
32.1	Население	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
32.2	Прочие (25% от населения)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
32.3	Всего по д. Лаптева	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26
33	**д. Шнурова**												
33.1	Население	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
33.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.3	Всего по д. Шнурова	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
34	**с. Пия**												
34.1	Население	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06
34.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
34.3	Всего по с. Пия	0,01	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,07	0,07	0,08
35	**с. Прокопьевская Салда**												
35.1	Население	0,56	0,57	0,59	0,60	0,62	0,64	0,65	0,67	0,69	0,70	0,72	0,73
35.2	Прочие (25% от населения)	0,14	0,14	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18
35.3	Всего по с. Прокопьевская Салда	0,69	0,71	0,73	0,76	0,78	0,80	0,82	0,84	0,86	0,88	0,90	0,92
36	**д. Боровая**												
36.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.3	Всего по д. Боровая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
37	**д. Верхняя Постникова**												
37.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37.3	Всего по д. Верхняя Постникова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	**д. Жернакова**												
38.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38.3	Всего по д. Жернакова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	**д. Злыгостева**												
39.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39.3	Всего по д. Злыгостева	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
40	**д. Никитина**												
40.1	Население	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
40.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40.3	Всего по д. Никитина	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
41	**д. Шумкова**												
41.1	Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.2	Прочие (25% от населения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.3	Всего по д. Шумкова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	**с. Усть-Салда**												
42.1	Население	0,45	0,45	0,46	0,46	0,47	0,48	0,48	0,49	0,49	0,50	0,50	0,51
42.2	Прочие (25% от населения)	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13
42.3	Всего по с. Усть-Салда	0,56	0,57	0,57	0,58	0,59	0,59	0,60	0,61	0,62	0,62	0,63	0,64
43	**д. Бочкарева**												
43.1	Население	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
43.2	Прочие (25% от населения)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05
43.3	Всего по д. Бочкарева	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23
44	**д. Рычкова**												
44.1	Население	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
44.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
44.3	Всего по д. Рычкова	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ИТОГО по городскому округу Верхотурский, тыс.м.куб./год													
население		**32,09**	**32,70**	**33,32**	**33,94**	**34,55**	**35,17**	**35,79**	**36,40**	**37,02**	**37,64**	**38,26**	**38,87**
нужды промышленности, обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы		**8,02**	**8,18**	**8,33**	**8,48**	**8,64**	**8,79**	**8,95**	**9,10**	**9,26**	**9,41**	**9,56**	**9,72**
Всего		**40,11**	**40,88**	**41,65**	**42,42**	**43,19**	**43,96**	**44,74**	**45,51**	**46,28**	**47,05**	**47,82**	**48,59**

Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры установлен Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утверждёнными Приказом Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011г. № 204:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский применяется перечень индикаторов, применяемых для мониторинга программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры на территории Свердловской области утверждённый Приказом Министерства строительства и развития инфраструктуры Свердловской области от 24.05.2018г. №254.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодически корректируются.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения. Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТ-ам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность ГО Верхотурский без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, т.е. оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива и т.д.

Целевые показатели (индикаторы) развития коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский приведены в таблице 17.

Таблица 17 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский.

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.	факт 2018г.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	**Система водоснабжения**														
1.1	**Надежность и бесперебойность систем централизованного холодного водоснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.1.1	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км.	нд	0,1	0,1	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02
1.1.2	Общая протяженность сетей холодного водоснабжения	км.	56,84	56,84	57	59	61	63	65	67	69	71	73	75	77
1.1.3	Установленная мощность источников водоснабжения	тыс. куб. м./сут.	1,42	1,42	1,62	1,82	2,02	2,23	2,45	2,67	2,90	3,13	3,37	3,61	3,86
1.2	**Энергетическая эффективность**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	нд	20,0	19,0	18,0	17,0	16,0	15,0	14,0	13,0	12,0	11,0	10,0	9,0
1.3	**Качество водоснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.1	Уровень физического износа систем и объектов водоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	нд	50,0	48,0	46,0	44,0	42,0	40,0	30,0	28,0	26,0	24,0	22,0	20,0
1.3.1.1	физический износ сетей водоснабжения	%	нд	42,0	40,0	38,0	36,0	34,0	32,0	30,0	28,0	26,0	24,0	22,0	20,0
1.3.2	Доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям на территории МО	%	20,0	40,0	50,0	70,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.3.3	Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	км.	42,2	42,2	40,2	38,2	36,2	32,2	28,2	24,2	20,2	16,2	12,2	8,2	4,2
1.3.4	Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоснабжения	%	74,2	74,2	70,5	64,7	59,3	51,1	43,4	36,1	29,3	22,8	16,7	10,9	5,5
1.3.5	Количество построенных объектов водоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	нд	0,0	0,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
1.3.6	Количество построенных объектов водоснабжения (скважины и ВОС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	нд	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	нд	0,0	2,0	2,0	2,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
1.3.8	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоснабжения (скважины и ВОС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	нд	0,0	2,0	3,0	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	**Доступность услуги водоснабжения для потребителей**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.4.1	Число водопроводов и отдельных водопроводных сетей, в том числе:	км.	56,8	56,8	57,0	59,0	61,0	63,0	65,0	67,0	69,0	71,0	73,0	75,0	77,0
1.4.2	городская местность	км.	28,9	29,0	29,5	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0
1.4.3	сельская местность	км.	27,9	27,8	27,5	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
1.5	**Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы водоснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	**Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов системы водоснабжения**	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	43,9	64,76	49,496	59,85	28,06	27,962	25,56	25,06	25,155	0	0
1.6.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	35,42	51,5	39,937	50,35	25,55	25,65	23,55	23,05	23,049	0	0
1.6.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	8,48	13,26	9,559	9,5	2,51	2,312	2,01	2,01	2,106	0	0
1.6.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	**Система водоотведения**														
2.1	**Надежность и бесперебойность централизованной системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.1.1	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км	нд	0,1	0,1	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.1.2	Общая протяженность сетей водоотведения	км	8,2	8,2	8,2	10,2	12,2	14,2	16,2	18,2	20,2	22,2	24,2	26,2	28,2
2.1.3	Установленная мощность очистных сооружений	куб.м./сут.	200	200	200	200	1300	1300	1300	1300	1900	1900	1900	1900	1900
2.2	**Качество системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.1	Уровень физического износа систем и объектов системы водоотведения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	100	100	100	100	50	50	50	50	10	10	10	10	10

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.	факт 2018г.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.2.2	физический износ сетей водоотведения	%	100	100	100	100	100	90	75	50	25	10	5	5	5
2.2.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Протяженность сетей водоотведения, нуждающихся в замене	км	6	6	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0
2.2.5	Доля сетей водоотведения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоотведения	%	80	75	69	63	57	51	45	39	33	27	21	15	9
2.2.6	Количество построенных объектов водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2.2.7	Количество построенных объектов водоотведения (КОС, КНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	0	0	0	0	2	1	1	1	1	0	0	0	0
2.2.9	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоотведения (КОС, КНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
2.3	**Доступность коммунальных услуг**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.1	Число канализаций и отдельных канализационных сетей, в том числе:	км	8,2	8,2	8,2	10,2	12,2	14,2	16,2	18,2	20,2	22,2	24,2	26,2	28,2
2.3.2	городская местность	км	8,2	8,2	8,2	10,2	12,2	14,2	16,2	18,2	20,2	22,2	24,2	26,2	28,2
2.3.3	сельская местность	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	**Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	37,00	98,00	98,09	0,00	60,00	60,00	49,95	38,00	107,85	103,80	0,00
2.4.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	33,00	88,00	89,34	0,00	52,80	52,80	42,80	32,80	92,80	90,00	0,00
2.4.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	4,00	10,00	8,75	0,00	7,20	7,20	7,15	5,20	15,05	13,80	0,00
2.4.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,50	0,00	0,00
2.5	**Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	0,00	25,60	81,78	57,50	0,00	29,00	40,85	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	0,00	20,00	71,00	52,00	0,00	25,00	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	0,00	5,60	10,78	5,50	0,00	4,00	5,85	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Ливневая система водоотведения**														
3.1	**Надежность и бесперебойность ливневой системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.2	Общая протяженность ливневой системы водоотведения	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.3	Установленная мощность очистных сооружений	куб.м./сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	**Качество ливневой системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.1	Уровень физического износа систем и объектов ливневой системы водоотведения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.2	физический износ сетей	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.3	Доля ливневых стоков, прошедших очистку на очистных сооружениях	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.4	Доля ливневых стоков, прошедших очистку на очистных сооружениях	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.5	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.6	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной ливневой системе водоотведения	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.7	Протяженность сетей ливневой системы водоотведения, нуждающихся в замене	км	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.8	Доля сетей ливневой канализации, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей ливневой системы водоотведения	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.9	Количество построенных объектов ливневой системы водоотведения (ЛОС, ЛНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.10	Количество построенных объектов ливневой системы водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.11	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов ливневой системы водоотведения (ЛОС, ЛНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.12	Количество построенных объектов ливневой системы водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.	факт 2018г.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.3	**Доступность коммунальных услуг**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.1	Число ливневых канализаций и отдельных ливневых канализационных сетей, в том числе:	км	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.2	городская местность	км	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.3	сельская местность	км	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4	**Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов ливневой системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5	**Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов ливневой системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4	**Система теплоснабжения**														
4.1	**Надежность (бесперебойность) теплоснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых (паровых) сетях на 1 км тепловых (паровых) сетей	ед./км.	нд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	Протяженность тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении	км.	35,75	35,75	35	33	31	30	30	30	29	28	27	26	25
4.1.3	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час	нд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.4	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	71	71	74	71	71	71	71	40,2	39	39	39	39	39
4.2	**Энергетическая эффективность**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2.1	Годовой расход топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с разбивкой по видам топлива (газ, уголь, дрова, мазут и т.д.)	т.у.т.	11103	11103	10735	9958	9659	9645	9299	8580	8500	8400	8300	8200	8162
4.2.2	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225	225	223	207	206	204	202	193	191	189	187	185	181
4.2.3	Общий объем выработки тепловой энергии (теплоносителя) отпускаемый с коллекторов источников тепловой энергии (отгружаемый в тепловую сеть)	тыс. Гкал/год	49,3	49,3	48,2	48,0	46,8	47,3	46,0	44,6	44,6	44,6	44,8	44,9	45,0
4.2.4	Полезный отпуск тепловой энергии (теплоносителя) потребителям	тыс. Гкал/год	36,7	36,7	36,9	37,7	37,9	39,7	39,6	39,1	39,3	39,5	39,7	39,8	39,9
4.2.5	Величина технологических потерь (тепло) при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	11,8	11,8	10,5	9,6	8,1	6,7	5,6	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5
4.2.6	Величина технологических потерь (вода) при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс.куб.м/год	нд	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.7	Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям	%	24	24	22	20	17	14	12	11	11	11	10	10	10
4.3	**Качество теплоснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.3.1	Уровень физического износа систем и объектов теплоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	нд	70	65	60	50	40	30	20	17	14	11	8	5
4.3.2	физический износ тепловых сетей	%	нд	30	28	26	24	22	20	18	16	14	12	10	8
4.3.3	Протяженность тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене	км	5,4	5,4	4,9	4,3	3,7	3,3	3,0	2,7	2,3	2,0	1,6	1,3	1,0
4.3.4	Доля тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности тепловых (паровых) сетей	%	нд	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4
4.3.5	Количество построенных объектов теплоснабжения (котельных), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
4.3.6	Количество построенных объектов теплоснабжения (мощность), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	МВт	0	0	1,8	2,5	1,2	0,4	2,5	0,2	2,3	0,12	0,15	1,4	0
4.3.7	Количество построенных объектов теплоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.3.8	Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения (котельных), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
4.3.9	Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения (мощность), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	МВт	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0
4.3.10	Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	нд	0	0	0,9	0,9	0,5	0,2	0	0	0	0	0	0

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.	факт 2018г.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.4	**Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов ливневой системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	0,07	23,15	10,77	3,32	1,00	10,50	9,50	0,33	0,00	0,00	0,00
4.4.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	0,00	20,15	5,00	0,00	0,00	6,80	6,80	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	0,07	3,00	5,77	3,32	1,00	3,70	2,70	0,33	0,00	0,00	0,00
4.4.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	0,00	11,00	36,83	16,50	9,80	22,04	11,04	2,00	0,00	0,00	0,00
4.5	**Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов ливневой системы водоотведения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	6,3	19,38	12,361	3,58	3,5	3,25	0	0	0	0	0
4.5.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	5,2	15,2	10,311	3	3	3	0	0	0	0	0
4.5.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	1,1	4,18	2,05	0,58	0,5	0,25	0	0	0	0	0
4.5.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	8,31	2,66	1,05	0,23	0,98	0,41	0,69	0,79	0,34	0,36	0,75
5	**Система электроснабжения**														
5.1	**Надежность и бесперебойность электроснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.1.1	Потребляемая мощность МО	МВт	6,79	6,79	6,79	6,79	6,84	6,89	6,94	6,99	7,04	7,09	7,14	7,19	7,2
5.1.2	Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях	ед.	нд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1.3	Общая протяженность сетей электроснабжения	км.	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4
5.2	**Качество электроснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.2.1	Уровень физического износа систем и объектов электроснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	нд	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.2.2	физический износ электрических сетей	%	нд	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.2.3	Протяженность электрических сетей, нуждающихся в замене	км.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.4	Доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности электрических сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.5	Количество построенных объектов электроснабжения (подстанции), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.6	Количество построенных объектов электроснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.7	Количество модернизированных и реконструированных объектов электроснабжения (подстанции), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	нд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.2.8	Количество модернизированных и реконструированных объектов электроснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	нд	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3	**Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы электроснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.3.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.4	**Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов системы электроснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.4.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.4.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.4.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.4.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	0	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0
6	**Система газоснабжения**														
6.1	**Надежность и бесперебойность газоснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.1.1	Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на газовых сетях на 1 км газовых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.	факт 2018г.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
6.1.2	Общая протяженность газовых сетей	км	86,9	86,9	91,9	96,9	101,9	106,9	111,9	116,9	121,9	126,9	131,9	136,9	144,9
6.1.3	Количество прекращений подачи газа в результате технологических нарушений на источниках газоснабжения на 1 куб.м/час установленной мощности	ед./куб. м/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1.4	Установленная мощность источников газоснабжения	куб. м/час	1265	1265	1305	1535	1592	1716	1808	2085	2235	2394	2546	2708	2899
6.2	**Энергетическая эффективность**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.2.1	Общий объем распределения газа	тыс. куб. м	7388	7388	7620	8964	9298	10022	10561	12175	13053	13982	14867	15813	16927
6.3	**Качество газоснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.3.1	Уровень физического износа систем и объектов газоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	нд	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.3.2	физический износ газовых сетей	%	нд	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.3.3	Протяженность газовых сетей, нуждающихся в замене	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3.4	Доля газовых сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности газовых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3.5	Количество построенных объектов газоснабжения (ГРП, ГРС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед	нд	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6.3.6	Количество построенных объектов газоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	нд	0,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	8,0
6.3.7	Количество модернизированных (реконструированных) объектов газоснабжения (ГРП, ГРС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.3.8	Количество модернизированных (реконструированных) объектов газоснабжения (сети) введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.4	**Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы газоснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	7,1	21,9	26,0	25,3	61,5	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.4.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.4.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	3,8	11,2	13,2	12,4	55,8	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.4.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	1,2	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.4.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	2,1	9,3	12,8	12,9	5,7	0	0	0	0	0	0
6.5	**Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов системы газоснабжения**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.5.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.5.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.5.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.5.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	**Доступность коммунальных услуг по всему муниципальному образованию**														
7.1	**Уровень благоустройства жилищного фонда**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.1.1	водоснабжением	%	31,6	32,0	35,0	38,0	41,0	44,0	47,0	50,0	53,0	56,0	59,0	62,0	65,0
7.1.2	водоотведением	%	21,7	21,7	21,7	22	25	28	31	34	37	40	43	46	49
7.1.3	системой ливневого водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1.4	отоплением	%	36,70	36,7	35,7	34,7	33,7	32,7	31,7	30,7	29,7	28,7	27,7	26,7	25,7
7.1.5	горячим водоснабжением	%	0	0	0	0	2	4	6	8	10	12	14	16	20
7.1.6	электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7.1.7	газом (сетевым, сжиженным)	%	4,7	6,0	8,5	10,9	13,4	18,3	23,2	29,2	32,8	36,4	38,3	40,3	42,2

Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.

Общая программа инвестиционных проектов включает в себя:

- программу инвестиционных проектов в электроснабжении;
- программу инвестиционных проектов в теплоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в газоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоснабжении;
- программу инвестиционных проектов в водоотведении;
- программу инвестиционных проектов по обращению с ТКО.

Программа инвестиционных проектов по системам коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский обеспечивающая достижение целевых показателей представлена в таблице 18.

Реализация данных проектов позволит усовершенствовать систему коммунальной инфраструктуры; повысит качество жизни населения; обеспечит население качественной питьевой водой; будет способствовать снижению расходов потребляемых ресурсов и экономии энергоресурсов; повысит эффективность, устойчивость и надежность обслуживания населения в части жилищно-коммунального хозяйства; будет способствовать улучшению экологической обстановке в муниципальном образовании.

Взаимосвязанность проектов с точки зрения реализации мероприятий рекомендуется обеспечить при замене (реконструкции) сетей водоснабжения, теплоснабжения и водоотведения. Для снижения финансовых затрат и времени проведения работ необходимо участки совместной прокладки сетей водоснабжения, напорных сетей водоотведения и теплоснабжения менять одновременно.

Финансовые потребности для реализации мероприятий с распределением по источникам финансирования приведены в таблице 19. Стоимость строительства, реконструкции и технического перевооружения узловых объектов коммунальной инфраструктуры определена ориентировочно по результатам мониторинга рыночных цен. Стоимость строительства, реконструкции и технического перевооружения линейных объектов коммунальной инфраструктуры определена оценочно по соответствующим укрупнённым нормативам строительства (НЦС).

Таблица 18 Программа инвестиционных проектов по системам коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский обеспечивающая достижение целевых показателей.

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, тыс.руб	Номер индикатора (см. табл. 17) на который влияет проект	Примечание
1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении							
1-1	Проектирование и строительство газовой котельной «Северная-БПК» мощностью 1,6Гкал/ч	15150	2021	Повышение надёжности теплоснабжения. Снижение переменных издержек (экономия ТЭР) на 100руб. За 1 Гкал. Снижение постоянных издержек на 1,5млн. в год.	7	4.1; 4.2 и 4.3	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-2	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Химзавод" мощностью 2,2Гкал/ч	20830	2021-2022	Повышение надёжности теплоснабжения. Снижение переменных издержек (экономия ТЭР) на 100руб. За 1 Гкал. Снижение постоянных издержек на 1,5млн. в год.	8	4.1; 4.2 и 4.3	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-3	Проектирование и строительство новой газовой котельной "ДПМК" мощностью 1,0Гкал/ч	9470	2025-2026	Повышение надёжности теплоснабжения. Снижение переменных издержек (экономия ТЭР) на 100руб. За 1 Гкал. Снижение постоянных издержек на 1,5млн. в год.	7	4.1; 4.2 и 4.3	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-4	Проектирование и строительство газовой котельной «НГЧ» мощностью 1,5Гкал/ч	14200	2025-2026	Повышение надёжности теплоснабжения. Снижение переменных издержек (экономия ТЭР) на 100руб. За 1 Гкал. Снижение постоянных издержек на 1,5млн. в год.	6	4.1; 4.2 и 4.3	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-5	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Заводская" мощностью 0,08Гкал/ч	1500,0	2025-2026	Повышение надёжности теплоснабжения. Снижение переменных издержек (экономия ТЭР) на 100руб. За 1 Гкал. Снижение постоянных издержек на 1,5млн. в год.	1	4.1; 4.2 и 4.3	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-6	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Лесозавод" мощностью 1,0Гкал/ч	9470	2025-2026	Повышение надёжности теплоснабжения. Снижение переменных издержек (экономия ТЭР) на 100руб. За 1 Гкал. Снижение постоянных издержек на 1,5млн. в год.	6	4.1; 4.2 и 4.3	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-7	Установка индивидуального газового котла для здания Лыжной базы мощностью 0,08Гкал/ч	1500	2025-2026	Повышение надёжности теплоснабжения. Экономия ТЭР. Снижение издержек.	–	4.1; 4.2 и 4.3	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-8	Проектирование и строительство газовой котельной «Новый Восточный-школа» мощностью 0,25Гкал/ч	3000	2023	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	–	7.1.4	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-9	Проектирование и строительство газовой котельной «Новый Восточный» мощностью 2,3Гкал/ч	21780	2022	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	–	7.1.4	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-10	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Спортивный" мощностью 1,9Гкал/ч	17990	2021-2022	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	–	7.1.4	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-11	Обустройство локальной скважины на котельной "Центральная".	70	2020	Повышение надежности теплоснабжения.	–	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-12	Замена газового котла и ремонт системы водоподготовки на котельной "Центральная".	1600	2024-2025	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-13	Устройство напорной насосной станции на тепловой сети котельной "Центральная" по адресу, ул. Советская, 1	280	2023-2024	Повышение качества теплоснабжения.	–	4.1	
1-14	Установка твердотопливного котла №1 мощностью 1Гкал/ч на котельной "Лесозавод".	1100	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	–	4.1	
1-15	Ремонт здания твердотопливной котельной "Лесозавод"	130	2021	Повышение надежности теплоснабжения. Обеспечение безопасности при эксплуатации котельной.	–	4.1	
1-16	Устройство распределительного узла в котельной «Северная»	50	2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	–	4.1	
1-17	Устройство распределительного узла в котельной «БПК»	80	2023	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	–	4.1	
1-18	Консервация котельной «БПК»	50	2020	Сокращение потерь и непроизводительных расходов, сокращение расхода энергоресурсов	–		
1-19	Консервация котельной «Северная»	50	2022	Сокращение потерь и непроизводительных расходов, сокращение расхода энергоресурсов	–		
1-20	Замена водогрейного котла АБК-0,8 на котёл КВС-2,0 на котельной в с. Красногорское.	1000	2019-2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	–	4.1 и 4.2	
1-21	Установка резервного водогрейного котла на котельной в с. Красногорское.	1000	2019-2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	–	4.1 и 4.2	
1-22	Замена водогрейного котла КВС-2,0 на котельной "НГЧ"	1000	2019-2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	–	4.1	
1-23	Установка резервного водогрейного котла на котельной "ДПМК".	1000	2019-2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	–	4.1	
1-24	Замена водогрейного котла АБК-0,8 на котёл КВС-2,0 на котельной "РТПС".	1000	2019-2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	–	4.1 и 4.2	
1-25	Замена водогрейного котла КВС-2,0 на котельной "Фрунзе".	1000	2019-2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	–	4.1 и 4.2	
1-26	Установка системы водоподготовки на котельной "Химзавод".	50	2020	Повышение надежности теплоснабжения. Увеличение срока службы сетей теплоснабжения и котлов.	–	4.1	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-27	Установка системы водоподготовки на котельной "ПАТО".	50	2020	Повышение надежности теплоснабжения. Увеличение срока службы сетей теплоснабжения и котлов.	–	4.1	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-28	Установка системы водоподготовки на котельной "РТПС".	50	2020	Повышение надежности теплоснабжения. Увеличение срока службы сетей теплоснабжения и котлов.	–	4.1	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-29	Установка системы водоподготовки на котельной "ДПМК".	50	2020	Повышение надежности теплоснабжения. Увеличение срока службы сетей теплоснабжения и котлов.	–	4.1	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-30	Установка системы водоподготовки на котельной "Фрунзе".	50	2020	Повышение надежности теплоснабжения. Увеличение срока службы сетей теплоснабжения и котлов.	–	4.1	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-31	Установка системы водоподготовки на котельной "НГЧ".	50	2020	Повышение надежности теплоснабжения. Увеличение срока службы сетей теплоснабжения и котлов.	–	4.1	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-32	Установка системы водоподготовки на котельной "Заводская".	50	2020	Повышение надежности теплоснабжения. Увеличение срока службы сетей теплоснабжения и котлов.	–	4.1	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-33	Установка системы водоподготовки на котельной "Лесозавод".	50	2020	Повышение надежности теплоснабжения. Увеличение срока службы сетей теплоснабжения и котлов.	–	4.1	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-34	Техническое перевооружение котельной в с. Красногорское.	2000	2020-2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Обеспечение безопасности при эксплуатации котельной.	–	4.1 и 4.2	Установка системы водоподготовки, ремонт муниципальных котлов и насосного оборудования. Ремонт здания котельной.

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, тыс.руб	Номер индикатора (см. табл. 17) на который влияет проект	Примечание
1-35	Техническое перевооружение котельной в с. Кордюково (СОШ),	1500	2020-2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Обеспечение безопасности при эксплуатации котельной.	–	4.1 и 4.2	Установка системы водоподготовки, ремонт муниципальных котлов и насосного оборудования. Ремонт здания котельной.
1-36	Техническое перевооружение котельной в с. Кордюково (центральная),	2000	2020-2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Обеспечение безопасности при эксплуатации котельной.	–	4.1 и 4.2	Установка системы водоподготовки, ремонт муниципальных котлов и насосного оборудования. Ремонт здания котельной.
1-37	Техническое перевооружение котельной в с. Дерябино.	2000	2020-2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Обеспечение безопасности при эксплуатации котельной.	–	4.1 и 4.2	Установка системы водоподготовки, ремонт муниципальных котлов и насосного оборудования. Ремонт здания котельной.
1-38	Техническое перевооружение котельной в с. Прокопьевская Салда.	2000	2020-2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Обеспечение безопасности при эксплуатации котельной.	–	4.1 и 4.2	Установка системы водоподготовки, ремонт муниципальных котлов и насосного оборудования. Ремонт здания котельной.
1-39	Техническое перевооружение котельной в п. Капунинский.	2000	2020-2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Обеспечение безопасности при эксплуатации котельной.	–	4.1 и 4.2	Установка системы водоподготовки, ремонт муниципальных котлов и насосного оборудования. Ремонт здания котельной.
1-40	Обустройство локальной скважины на котельной "Химзавод".	100	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	–	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-41	Обустройство локальной скважины на котельной "НГЧ".	100	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	–	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-42	Обустройство локальной скважины на котельной "Красногорское".	100	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	–	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-43	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-СОШ".	100	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	–	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-44	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-центр".	100	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	–	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-45	Обустройство локальной скважины на котельной "Дерябино".	100	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	–	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-46	Обустройство локальной скважины на котельной "Прокопьевская Салда".	100	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	–	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-47	Обустройство локальной скважины на котельной "Карпунинский".	100	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	–	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-48	Техническое перевооружения сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "Фрунзе" общей протяжённостью 0,5км в 2-х трубном исчислении в г. Верхотурье.	4580	2021-2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	Участки тепловых сетей к МКД. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-49	Техническое перевооружения сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "ДПМК" общей протяжённостью 1,35 км в двухтрубном исчислении в г. Верхотурье.	12731	2021-2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	1-ый уч-ок: вдоль домов 10, 8, 6, 4, 2 по улице Фрунзе; 2 уч-ок: сети к домам по ул. Баянова 53, 55, 72, 74; 3 уч-ок: от перекрестка Фрунзе-Мелиораторов до перекрестка Мелиораторов-Покровская; 4 уч-ок: от перекрестка 8 Марта-Покровская до дому 13Б по ул. 8 Марта. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-50	Восстановление теплоизоляции на сетях теплоснабжения по ул. Ханкевича г. Верхотурье.	250	2024	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-51	Восстановление теплоизоляции на сетях теплоснабжения по ул. Ершова г. Верхотурье.	120	2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-52	Реконструкция участка тепловой сети от ул. Воинская до МБДОУ №3 (детский сад №3).	1300	2026-2027	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-53	Реконструкция участка тепловой сети от блочно-модульной газовой котельной микрорайона ИК-53 до гаражей ФКУ ИК-53	800	2021-2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-54	Модернизация тепловой сети от дома №50 по ул. Новая до водонапорной скважины по адресу: пос. Привокзальный, ул. 8-е марта 28а	50	2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-55	Ремонт тепловых сетей по ул. Садовая п. Привокзальный.	75	2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-56	Ремонт тепловых сетей по ул. Детская п. Привокзальный.	500	2023	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-57	Утепление тепловой сети от котельной до ул. Пионерская, 13 п. Привокзальный.	120	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-58	Утепление тепловой сети от котельной до ул. Свободы, 18 п. Привокзальный.	60	2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-59	Утепление тепловой сети от котельной до балансовой границы ФКУ ИК-53 п. Привокзальный.	120	2025	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-60	Ремонт тепловой сети по ул. Свободы от Спортивного зала до №13А п. Привокзальный.	75	2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-61	Ремонт тепловой сети от ул. Пионерская, 13 до Пионерской, 11 (переход через дорогу) п. Привокзальный.	30	2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-62	Ремонт тепловой сети от ул. Свободы, 16А до Свободы, 18 п. Привокзальный.	90	2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-63	Устройство распределительной гребенки на ул. Свободы и ул. Пионерская п. Привокзальный.	50	2025	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-64	Устройство распределительной гребенки и распределительного узла с установкой приборов учета на балансовой границе с ФКУ ИК – 53 п. Привокзальный.	80	2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-65	Ремонт тепловых сетей СЦТ "Северная" в пер. Теплый в г. Верхотурье.	400	2021-2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-66	Реконструкция участка тепловой сети до д. №28 по ул. Совхозная г. Верхотурье.	500	2028-2029	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-67	Строительство тепловой сети от дома №17 по ул. Васильевская до котельной БПК в г. Верхотурье.	900	2021	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	–	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, тыс.руб	Номер индикатора (см. табл. 17) на который влияет проект	Примечание
1-68	Строительство тепловой сети от котельной до Детской больницы в г. Верхотурье.	750	2030	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	–	7.1.4	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-69	Ремонт тепловой сети до ГИБДД в г. Верхотурье.	150	2025	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	–	4.1 и 4.2	
1-70	Установка запорной арматуры и устройство байпаса на вводе в многоквартирные дома п. Привокзальный и г. Верхотурье.	920	2020-2028	Повышение качества и надёжности теплоснабжения	–	4.1 и 4.2	
1-71	Строительство сетей теплоснабжения в перспективном жилом районе «Новый Восточный».	31144	2023-2025	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	–	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-72	Строительство сетей теплоснабжения в перспективном жилом районе «Спортивный».	12824	2022-2023	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	–	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-73	Строительство сетей теплоснабжения для перспективной застройки в районе «Химзавод».	7328	2025-2027	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	–	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-74	Установка индивидуальных тепловых пунктов в 2-5 этажных МКД подключенных к системам централизованного теплоснабжения.	17250	2021-2025	Выполнение требований действующего законодательства по учёту тепловой энергии. Снижение затрат населения на теплоснабжение. Экономия ТЭР.	3	4.1 и 4.2	Индивидуальные тепловые пункты должны обеспечивать: учёт тепловой энергии; автоматическое погодное регулирование тепловой нагрузки.
1-75	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Центральная".	350	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-76	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "ИК-53".	560	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-77	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "НГЧ".	220	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-78	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Лесозавод".	110	2020	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-79	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Северная-БПК".	500	2022	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-80	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "ДПМК".	500	2020-2025	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-81	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Красногорское".	110	2020	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-82	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Дерябино".	50	2020	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-83	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Карпунинский".	30	2020	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-84	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Кордюково-СОШ".	40	2020	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-85	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Кордюково-центр".	50	2020	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-86	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Прокопьевская Салда".	80	2020	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	1	4.1 и 4.2	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
Итого инвестиции в сфере теплоснабжения:		232797					
2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении							
2-1	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Северная".	12630	2020-2023	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Установка станции водоподготовки производительностью 4-5 м3/час (превышение по неорганич. показателям, (мг/дм.куб): железо -1,34; кремний-17,3; марганец-0,2; аммиак и аммоний ион (по азоту)-2,0). Устройство ограждения первого пояса ЗСО на существующей скважине. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине. Строительство резервной скважины. Для обеззараживания воды рекомендуется использование ультрафиолетовых ламп.
2-2	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "РТПС".	14210	2020-2023	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Установка станции водоподготовки производительностью 6-8 м3/час (превышение по неорганич. показателям, (мг/дм.куб): железо -43,6; кремний-17,6; марганец-0,5). Устройство ограждения первого пояса ЗСО на существующей скважине. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине. Промывка и восстановление дебета существующей скважине. Устройство павильона над существующей скважине. Строительство резервной скважины. Для обеззараживания воды рекомендуется использование ультрафиолетовых ламп.
2-3	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "ДРСУ".	17930	2020-2023	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Установка станции водоподготовки производительностью 10-15 м3/час (превышение по неорганич. показателям, (мг/дм.куб): железо -10; кремний-15,8; марганец-0,99.). Устройство ограждения первого пояса ЗСО на существующей скважине . Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине. Устройство павильона над существующей скважине. Строительство резервной скважины. Для обеззараживания воды рекомендуется использование ультрафиолетовых ламп.
2-4	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "ПАТО".	13630	2020-2023	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Установка станции водоподготовки производительностью 3-5 м3/час (превышение по неорганич. показателям, (мг/дм.куб): железо -11,7; кремний-17,3; марганец-0,39; аммиак и аммоний ион (по азоту)-1,7). Устройство ограждения первого пояса ЗСО на существующей скважине. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине. Устройство павильона над существующей

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, тыс.руб	Номер индикатора (см. табл. 17) на который влияет проект	Примечание
							скважине. Строительство резервной скважины. Для обеззараживания воды рекомендуется использование ультрафиолетовых ламп.
2-5	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Калачинская".	13630	2020-2023	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Установка станции водоподготовки (превышения по неорганич. показателям, (мг/дм.куб): железо -11,7; кремний-17,3; марганец-0,39; аммиак и аммоний ион (по азоту)-1,7) производительностью 3-5 м3/час. Устройство ограждения первого пояса ЗСО на существующей скважине. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине. Устройство павильона над существующей скважине. Строительство резервной скважины. Для обеззараживания воды рекомендуется использование ультрафиолетовых ламп.
2-6	Строительство резервной скважины для ЦСВ "Неромка"	2000	2023	Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1	Строительство резервной скважины "Неромка-2" на Неромском месторождении подземных вод рядом с существующей скважиной "Неромка". На скважине предусмотреть установку водомеров, АВР и ПЧ с системой автоматического регулирования давления воды на насосной станции родника. Предусмотреть ограждение первого пояса ЗСО.
2-7	Строительство резервной скважины для ЦСВ "ДПМК"	2000	2023	Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1	На скважине предусмотреть установку водомеров, АВР и ПЧ с системой автоматического регулирования давления воды на насосной станции родника. Предусмотреть ограждение первого пояса ЗСО.
2-8	Модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Химзавод"	6430	2020-2023	Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Строительство резервной скважины "Химзавод" рядом с существующей скважиной "Фура". Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине "Фура"". Устройство ограждения первого пояса ЗСО на существующей скважине "Фура". Устройство павильона над существующей скважине "Фура".
2-9	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Борисовская".	13630	2020-2023	Повышение надёжности водоснабжения. Исключение дефицита воды.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Установка станции водоподготовки (превышение по неорганич. показателям, (мг/дм.куб): железо -3,7; кремний-15,6; аммиак и аммоний ион (по азоту)-2,2) производительностью 6-10м3/час. Устройство ограждения первого пояса ЗСО на существующей скважине. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине. Строительство резервной скважины. Объединение существующих скважин "Вокзал", "Борисовская", резервной скважины и станций водоподготовки в единый технологический узел. Для обеззараживания воды рекомендуется использование ультрафиолетовых ламп.
2-10	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Лесозавод".	10630	2020-2021	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Установка станции водоподготовки. Устройство ограждения первого пояса ЗСО существующего родника "Лесозавод". Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на насосной станции родника. Для обеззараживания воды рекомендуется использование ультрафиолетовых ламп.
2-11	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Красногорское".	12630	2020-2023	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Установка станции водоподготовки производительностью 3-5 м3/час. Устройство ограждения первого пояса ЗСО на существующей скважине. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине. Строительство резервной скважины. Для обеззараживания воды рекомендуется использование ультрафиолетовых ламп.
2-12	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Дерябино".	12630	2020-2021	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Установка станции водоподготовки производительностью 3-5 м3/час. Устройство ограждения первого пояса ЗСО существующего родника. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на насосной станции родника.
2-13	Установка станции водоподготовки для централизованного водоснабжения п. Карпунинский и с. Кордюково. Объединение новой скважины в п. Карпунинский, существующей скважины в с. Кордюково и новой станции водоподготовки в единый технологический узел.	10400	2020-2021	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение энергоэффективности. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Для обеззараживания воды рекомендуется использование ультрафиолетовых ламп. Строительство соответствующих водоводов и распределительных колодцев. Производительность станции водоподготовки 3-5 м3/час.
2-14	Реконструкция распределительных сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в г. Верхотурье и п. Калачик.	42915	2021-2028	Повышение надёжности и качества холодного водоснабжения Снижение сетевых потерь воды. Снижение теплопотерь в сетях теплоснабжения.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 15 км.
2-15	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения г. Верхотурье и п. Калачик.	25749	2021-2028	Повышение надёжности и качества холодного водоснабжения Снижение сетевых потерь воды.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 9 км.
2-16	Реконструкция распределительных сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в п. Привокзальный.	15736	2021-2028	Повышение надёжности и качества холодного водоснабжения Снижение сетевых потерь воды. Снижение теплопотерь в сетях теплоснабжения.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 5,5 км.
2-17	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в п. Привокзальный.	12875	2021-2028	Повышение надёжности и качества холодного водоснабжения Снижение сетевых потерь воды.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 4,5 км.
2-18	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в с. Красногорское.	13161	2021-2022	Повышение надёжности и качества холодного водоснабжения Снижение сетевых потерь воды.	15	1.1; 1.2 и 1.3	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 4,6 км.
2-19	Реконструкция распределительных сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в с. Дерябино.	1059	2021-2022	Повышение надёжности и качества холодного водоснабжения Снижение сетевых потерь воды. Снижение теплопотерь в сетях теплоснабжения.	15	1.1; 1.2 и 1.3	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 0,37 км.
2-20	Реконструкция распределительных сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в п. Карпунинский и с. Кордюково.	2146	2021-2022	Повышение надёжности и качества холодного водоснабжения Снижение сетевых потерь воды. Снижение теплопотерь в сетях теплоснабжения.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 0,75 км.

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, тыс.руб	Номер индикатора (см. табл. 17) на который влияет проект	Примечание
2-21	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в п. Карпунинский и с. Кордюково.	12302	2021-2025	Повышение надёжности и качества холодного водоснабжения Снижение сетевых потерь воды.	–	1.1; 1.2 и 1.3	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 4,30 км.
2-22	Строительство сетей водоснабжения мкр. Новый Восточный в п. Привокзальный.	38624	2023-2028	Обеспечение потребителей перспективного микрорайона качественной питьевой водой.	–	7.1.1	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 13,5 км.
2-23	Строительство сетей водоснабжения мкр. Спортивный г. Верхотурье	15736	2023-2028	Обеспечение потребителей перспективного микрорайона качественной питьевой водой.	–	7.1.1	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 15,5 км.
2-24	Строительство сетей водоснабжения мкр. Химзавод г. Верхотурье	4292	2023-2028	Обеспечение потребителей перспективного микрорайона качественной питьевой водой.	–	7.1.1	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 1,5 км.
2-25	Строительство сетей водоснабжения в зоне существующей застройки в центральной части г. Верхотурье (ул. Ханкевича, Дидковского, Ленина, К-Маркса, Свободы, Советская, Дементьева, Урицкого, Малышева).	20027	2023-2028	Обеспечение потребителей перспективного микрорайона качественной питьевой водой.	–	7.1.1	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость7,0 км.
2-26	Разработка проектов ЗСО на существующие скважины.	1400	2020	Соблюдение требований действующего законодательства.	–	–	
2-27	Оформление лицензий на право пользования недрами	1400	2020	Соблюдение требований действующего законодательства.	–	–	
Итого инвестиции в сфере водоснабжения:		349802					
3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении							
3-1	Строительство системы очистных сооружений общей производительностью 150 м3/сут. в п. Привокзальный (включая строительство КНС, сбросного коллектора протяженностью до 1 км)	66340	2021-2022	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте.	–	2.1; 2.2 и 2.3	
3-2	Реконструкция существующего коллектора 160 мм. в п. Привокзальный протяжённостью 3,8 км.	38500	2022-2023	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение действующего законодательства.	–	2.1; 2.2 и 2.3	
3-3	Модернизация очистных сооружений с увеличением производительности до 700 м3/сут. в п. Привокзальный.	75000	2022-2023	Предоставление услуги централизованного водоотведения для перспективного микрорайона "Новый Восточный". Соблюдение действующего законодательства.	–	2.1; 2.2 и 2.3	
3-4	Строительство очистных сооружений общей производительностью 600 м3/сут. в г. Верхотурье.	111650	2020-2022	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение действующего законодательства.	–	7.1.2	
3-5	Строительство напорных канализационных коллекторов от сетей города до площадки очистных сооружений в г. Верхотурье.	55100	2021-2022	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение действующего законодательства.	–	7.1.2	
3-6	Реконструкция существующего напорного коллектора D125 мм протяженностью 1,379км от КНС 1 до КНС 3, с обустройством новой КНС 1 в г. Верхотурье.	25690	2021-2022	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение действующего законодательства.	–	2.1; 2.2 и 2.3	
3-7	Реконструкция существующего напорного коллектора D150 мм протяженностью 1,357км от КНС 3 до площадки очистных сооружений, с обустройством новой КНС 3 в г. Верхотурье.	25690	2021-2022	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение действующего законодательства.	–	2.1; 2.2 и 2.3	
3-8	Строительство канализационных сетей центрального района г. Верхотурье протяженностью 11,7 км. (включая строительство КНС-4шт.)	154950	2024-2026	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение действующего законодательства.	–	7.1.2	
3-9	Модернизация очистных сооружений общей производительностью 1200 м3/сут. в г.Верхотурье.	69850	2025-2026	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение действующего законодательства.	–	2.1; 2.2 и 2.3	
3-10	Строительство канализационных сетей центрального района г. Верхотурье протяженностью 7,7 км (включая строительство КНС-4шт.).	120850	2027-2029	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение действующего законодательства.	–	7.1.2	
3-11	Строительство канализационных сетей центрального района г. Верхотурье протяженностью 7,5 км (включая строительство КНС-4шт.)	118800	2029-2030	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение действующего законодательства.	–	7.1.2	
3-12	Строительство сетей водоотведения мкр. Новый Восточный в п. Привокзальный.	45500	2024-2028	Предоставление услуги централизованного водоотведения для перспективного микрорайона "Новый Восточный".	–	7.1.2	
3-13	Строительство сетей водоотведения мкр. Спортивный г. Верхотурье	25000	2024-2028	Предоставление услуги централизованного водоотведения для перспективного микрорайона "Спортивный".	–	7.1.2	
3-14	Строительство сетей водоотведения мкр. Химзавод г. Верхотурье	5000	2024-2028	Предоставление услуги централизованного водоотведения для перспективного микрорайона "Химзавод".	–	7.1.2	
Итого инвестиции в сфере водоотведения:		937920					
4. Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.							
4-1	Газопровод низкого давления до границы земельного участка по адресу: Свердловская область, г. Верхотурье, ул. Фрунзе, д. 2-1	100	2020	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	Мероприятие предусмотрено в региональной программе газификации ЖКХ, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2019 - 2023 годы
4-2	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района Химзавод Юго-западной части г. Верхотурье.	7385	2020-2021	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	
4-3	Проектирование газораспределительных сетей района "ИК-53" в п. Привокзальный.	1500	2020	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	
4-4	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "ИК-53" в п. Привокзальный.	17225	2021-2023	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 15 км.

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, тыс.руб	Номер индикатора (см. табл. 17) на который влияет проект	Примечание
4-5	Проектирование газораспределительных сетей района "Вокзальный" в п. Привокзальный.	1000	2020	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	
4-6	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Вокзальный" в п. Привокзальный.	21000	2021-2023	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 15 км.
4-7	Проектирование газораспределительных сетей района "Северный" г. Верхотурье.	500	2020	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	
4-8	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Северный" г. Верхотурье.	16500	2021-2023	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 2,5 км.
4-9	Проектирование газораспределительных сетей района "Мостовая" г. Верхотурье.	800	2021	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	
4-10	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Мостовая" г. Верхотурье.	16500	2022-2024	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 4,48 км.
4-11	Проектирование газораспределительных сетей района "Ямская Слобода" г. Верхотурье.	1500	2021	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	
4-12	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Ямская Слобода" г. Верхотурье.	2155	2022-2024	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 9,5 км.
4-13	Проектирование газораспределительных сетей района "Хим.посёлок" г. Верхотурье.	1500	2021	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	
4-14	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Хим.посёлок" г. Верхотурье.	2155	2022-2024	Обеспечение населения природным газом.	–	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 11 км.
4-15	Проектирование и строительство газопровода высокого давления Новая Ляля - Верхотурье (вторая нитка).	100000	2024-2025	Повышение надёжности газоснабжения.		6.1	
Итого инвестиции в сфере газоснабжения:		189820					
5. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.							
5-1	Техническое перевооружение существующей системы уличного освещения в сельских населённых пунктах городского округа Верхотурский.	1000	2021-2022	Экономия электроэнергии. Обеспечение нормативной освещённости улиц.	3	–	Замена существующих светидьников на светодиодные (94 штуки)
Итого инвестиции в сфере электроснабжения:		1000					
6. Программа инвестиционных проектов в сфере обращения с ТКО.							
6-1	Санитарная очистка территории городского округа Верхотурский. Ликвидация несанкционированных свалок. Изготовление и установка аншлагов «Свалка мусора запрещена». Организация размещения достаточного количества урн для мусора.	1000	2020-2025	Повышение эстетической и экологической культуры населения. Улучшение санитарной, экологической обстановки в округе.	–	–	Рекомендуется проводить предложенные меры в комплексе, ежегодно и на постоянной основе.
6-2	Подготовка и обустройство мест сбора ТКО. Приобретение и установка контейнеров.	27300	2020-2022	Улучшение санитарной, экологической обстановки в округе.	–	–	Соответствующая заявка направлена в 2019г. в Министерство энергетики и ЖКХ Свердловской области. Общая потребность 398 площадок и 1139 контейнеров.
6-3	Повышение эстетической и экологической культуры населения. Проведение воспитательно-разъяснительной работы в детских садах, школах, учебных заведениях. Проведение акций (субботников) по очистки территории поселения от мусора с привлечением детей и молодёжи. Использования СМИ (газет, телевидения, социальных сетей, баннеров и т.д) для пропаганды эстетической и экологической культуры населения.	1100	2020-2030	Повышение эстетической и экологической культуры населения. Улучшение санитарной, экологической обстановки в округе.	–	–	Рекомендуется проводить предложенные меры в комплексе, ежегодно и на постоянной основе.
Итого инвестиции в сфере сбора и транспортировки твердых бытовых отходов:		29400					
Всего инвестиции на реализацию проектов в коммунальной инфраструктуре:		**1740739**					

Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.

6.1 Краткое описание форм организации проектов.

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций;
- проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, утилизации ТКО.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) бытовых отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее также - инвестиционная программа).

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.

Согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры органы местного самоуправления разрабатывают технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, на основании которых организации разрабатывают инвестиционные программы и определяют финансовые потребности на их реализацию.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов РФ по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03. 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 21.06.2011 № 154-э/4.

6.2 Источники и объемы финансирования по проектам.

Совокупные финансовые потребности на период реализации Программы составляют **1742730 тыс. руб.,** в т.ч.:

- средства федерального бюджета – 0 тыс. руб.;
- средства регионального бюджета – 1327570тыс. руб.;
- средства муниципального бюджета – 195080 тыс. руб.;
- плата за технологическое присоединение - 24350тыс. руб.;
- инвестиционная надбавка к тарифу - 184480тыс. руб.;
- собственные средства предприятия – 10250тыс. руб.;
- иные источники – 1000 тыс. руб.

График финансирования Программы приведён в таблице 19.

Распределение затрат по источникам финансирования по годам реализации наглядно отражено на рисунке 1.

Распределение затрат по источникам финансирования отдельно по каждой коммунальной сфере наглядно отражено на рисунке 2.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов должно осуществляться в том числе, за счет привлечения средств бюджетов всех уровней.

С целью уменьшения нагрузки на бюджет, повышения эффективности и темпов реализации мероприятий источники финансирования для их реализации определены исходя из следующих соображений:

- по причине относительно небольшого срока окупаемости при реализации проектов в сфере теплоснабжения их финансирование рекомендуется осуществлять, в том числе, за счёт инвестиционной надбавки к тарифу;
- по причине относительно небольшого срока окупаемости проектов по системам наружного освещения при финансировании мероприятий рекомендуется использовать механизмы энергосервисных контрактов;

- развитие существующих и строительство новых участков газовых сетей рекомендуется осуществлять за счёт средств регионального и муниципального бюджетов, а также инвестиционной составляющей газораспределительных организаций;
- присоединение новых абонентов к сетям систем коммунальной инфраструктуры за счёт платы за технологическое присоединение;
- в сфере сбора и транспортировки твердых бытовых отходов финансирование мероприятий планируется, в основном, за счёт средств регионального и муниципального бюджетов, а также инвестиционной составляющей регионального оператора по обращению с ТКО;
- проекты в сфере водоснабжения и водоотведения с одной стороны являются очень затратными и имеют сроки окупаемости более 30 лет, с другой стороны реализация этих проектов является жизненно необходимой, поэтому их финансирование должно осуществляться за счёт бюджетных средств.

Основная финансовая нагрузка на региональный и муниципальный бюджеты ожидается при реализации проектов в сфере водоснабжения и водоотведения связанных с реконструкцией, техническим перевооружением узловых объектов (КОС, ВОС, КНС), сетей водоснабжения и водоотведения, а также со строительством новых централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

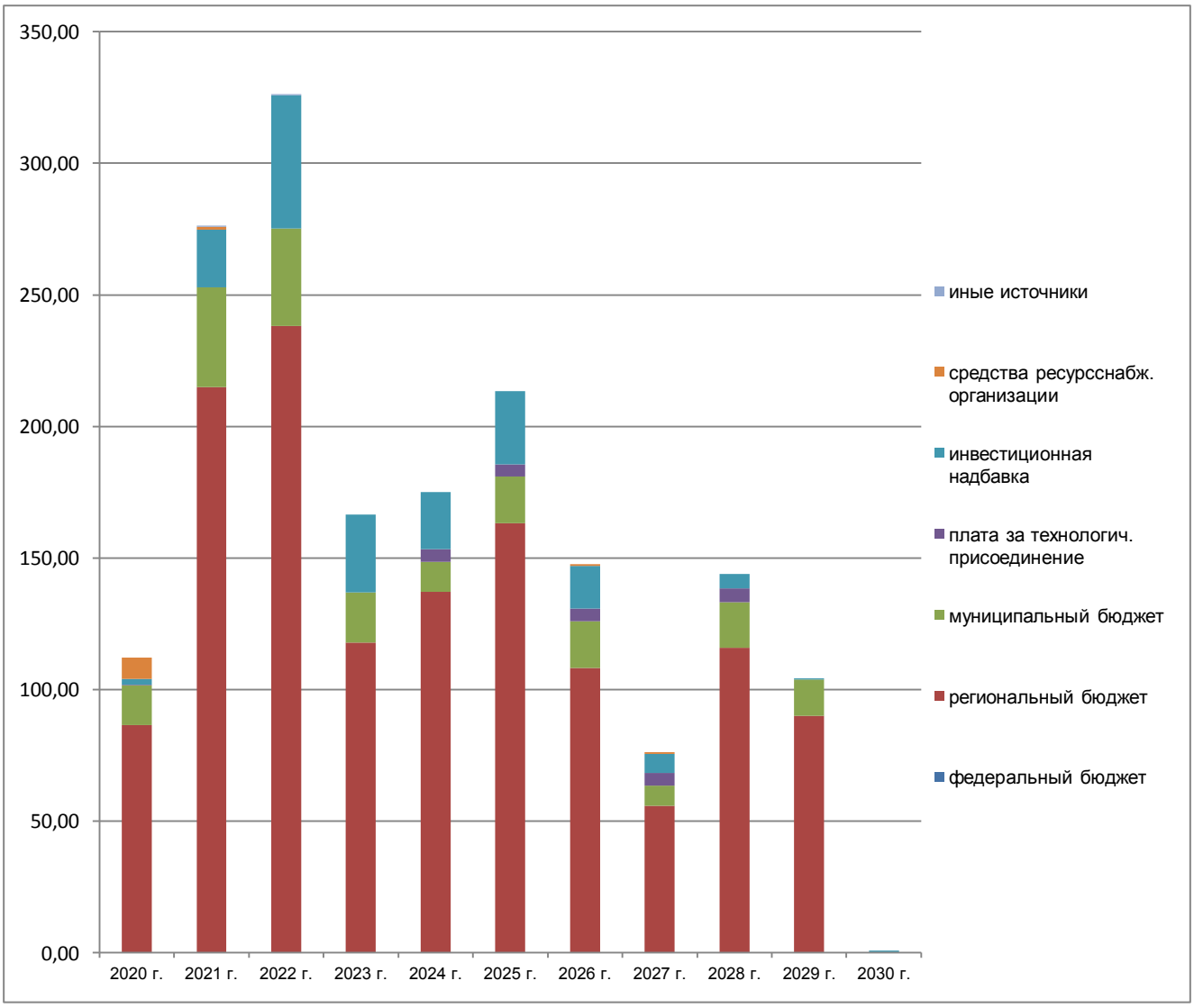

рис. 1 Распределение затрат по источникам финансирования по годам реализации.

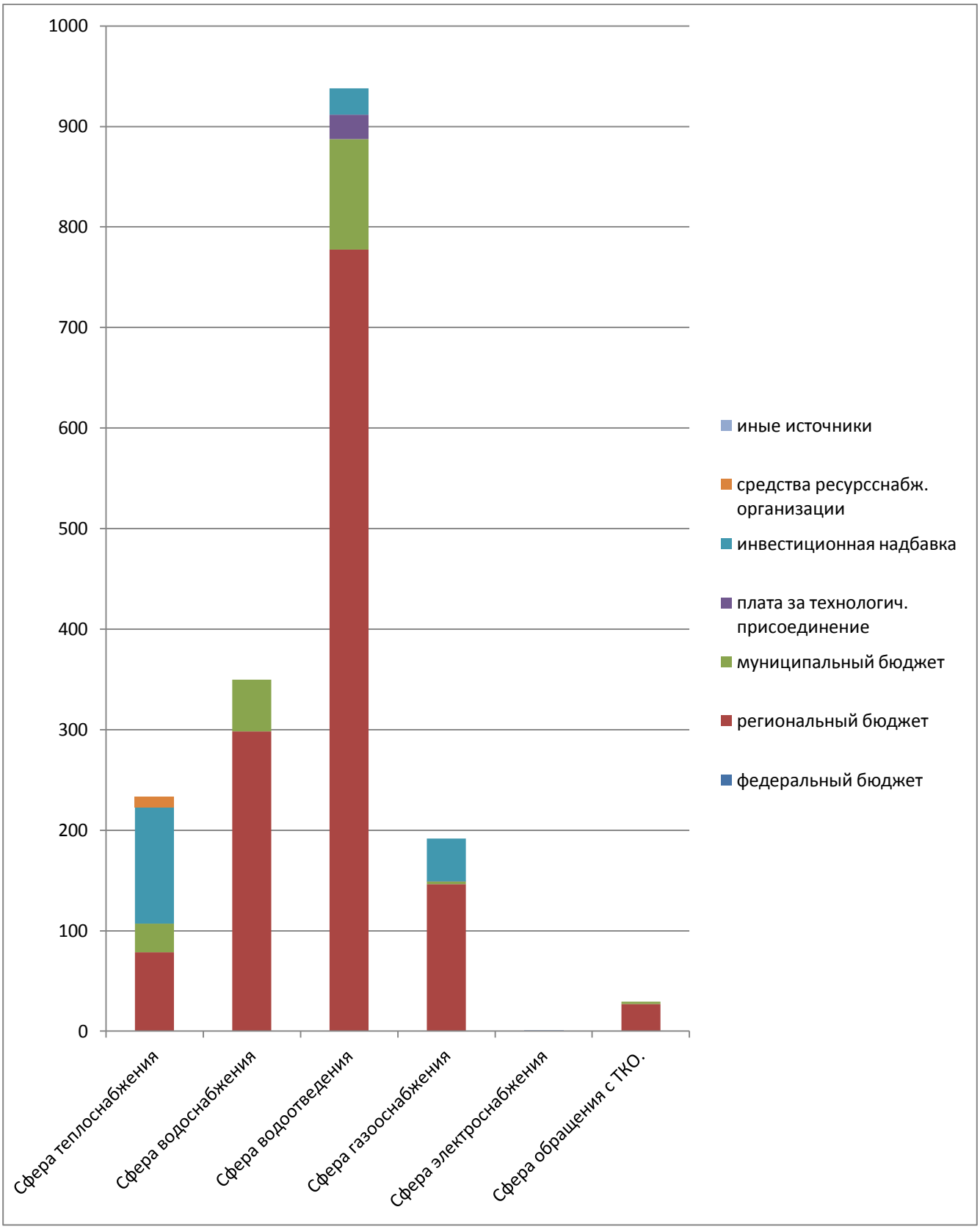

рис. 2 Распределение затрат по источникам финансирования отдельно по каждой коммунальной сфере.

Таблица 19 График финансирования проектов Программы по периодам реализации.

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	**Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении.**	**всего**	**232,797**	**14,68**	**56,19**	**61,011**	**23,634**	**15,28**	**36,204**	**21,23**	**3,118**	**0,34**	**0,36**	**0,75**
		федеральный бюджет	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
		региональный бюджет	**78,461**	**5,2**	**35,35**	**15,311**	**3**	**3**	**9,8**	**6,8**	**0**	**0**	**0**	**0**
		муниципальный бюджет	**28,552**	**1,17**	**7,18**	**7,82**	**3,904**	**1,5**	**3,95**	**2,7**	**0,328**	**0**	**0**	**0**
		плата за технологич. присоединение	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
		инвестиционная надбавка	**115,534**	**0,31**	**12,71**	**37,88**	**16,73**	**10,78**	**22,454**	**11,13**	**2,09**	**0,34**	**0,36**	**0,75**
		средства ресурсснабж. организации	**10,25**	**8**	**0,95**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0,6**	**0,7**	**0**	**0**	**0**
		иные источники	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
1-1	Проектирование и строительство газовой котельной «Северная-БПК» мощностью 1,6Гкал/ч	всего	15,15	0	15,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	15,15		15,15									
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-2	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Химзавод" мощностью 2,2Гкал/ч	всего	20,83	0	10	10,83	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	10		5	5								
		муниципальный бюджет	4		2	2								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	6,83		3	3,83								
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-3	Проектирование и строительство новой газовой котельной "ДПМК" мощностью 1,0Гкал/ч	всего	9,47	0	0	0	0	0	4,5	4,97	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	3						1,5	1,5				
		муниципальный бюджет	2						1	1				
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	4,47						2	2,47				
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-4	Проектирование и строительство газовой котельной «НГЧ» мощностью 1,5Гкал/ч	всего	14,2	0	0	0	0	0	7,1	7,1	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	6						3	3				
		муниципальный бюджет	1						0,5	0,5				
		плата за технологич. присоединение	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		инвестиционная надбавка	7,2						3,6	3,6				
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-5	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Заводская" мощностью 0,08Гкал/ч	всего	1,5	0	0	0	0	0	0,75	0,75	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0,8						0,4	0,4				
		муниципальный бюджет	0,2						0,1	0,1				
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,5						0,25	0,25				
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-6	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Лесозавод" мощностью 1,0Гкал/ч	всего	9,47	0	0	0	0	0	5	4,47	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	3						1,5	1,5				
		муниципальный бюджет	1						0,5	0,5				
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	5,47						3	2,47				
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-7	Установка индивидуального газового котла для здания Лыжной базы мощностью 0,08Гкал/ч	всего	1,5	0	0	0	0	0	0,75	0,75	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0,8						0,4	0,4				
		муниципальный бюджет	0,2						0,1	0,1				
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,5						0,25	0,25				
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-8	Проектирование и строительство газовой котельной «Новый Восточный-школа» мощностью 0,25Гкал/ч	всего	3	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,5				0,5							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	2,5				2,5							
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-9	Проектирование и строительство газовой котельной «Новый Восточный» мощностью 2,3Гкал/ч	всего	21,78	0	0	21,78	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	1,78			1,78								

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	20			20								
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-10	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Спортивный" мощностью 1,9Гкал/ч	всего	17,99	0	9	8,99	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	1,99		1	0,99								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	16		8	8								
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-11	Обустройство локальной скважины на котельной "Центральная".	всего	0,07	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,07	0,07										
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-12	Замена газового котла и ремонт системы водоподготовки на котельной "Центральная".	всего	1,6	0	0	0	0	0,8	0,8	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	1,6					0,8	0,8					
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-13	Устройство напорной насосной станции на тепловой сети котельной "Центральная" по адресу, ул. Советская, 1	всего	0,28	0	0	0	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,28				0,14	0,14						
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-14	Установка твердотопливного котла №1 мощностью 1Гкал/ч на котельной "Лесозавод".	всего	1,1	0	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		муниципальный бюджет	1,1		1,1									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-15	Ремонт здания твердотопливной котельной "Лесозавод"	всего	0,13	0	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,13		0,13									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-16	Устройство распределительного узла в котельной «Северная»	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,05	0,05										
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-17	Устройство распределительного узла в котельной «БПК»	всего	0,08	0	0	0	0,08	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,08				0,08							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-18	Консервация котельной «БПК»	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,05	0,05										
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-19	Консервация котельной «Северная»	всего	0,05	0	0	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,05			0,05								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-20	Замена водогрейного котла АБК-0,8 на котёл КВС-2,0 на котельной в с. Красногорское.	всего	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	1	1										
		иные источники	0											
1-21	Установка резервного водогрейного котла на котельной в с. Красногорское.	всего	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	1	1										
		иные источники	0											
1-22	Замена водогрейного котла КВС-2,0 на котельной "НГЧ"	всего	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	1	1										
		иные источники	0											
1-23	Установка резервного водогрейного котла на котельной "ДПМК".	всего	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	1	1										
		иные источники	0											
1-24	Замена водогрейного котла АБК-0,8 на котёл	всего	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	КВС-2,0 на котельной "РТПС".	федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	1	1										
		иные источники	0											
1-25	Замена водогрейного котла КВС-2,0 на котельной "Фрунзе".	всего	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	1	1										
		иные источники	0											
1-26	Установка системы водоподготовки на котельной "Химзавод".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05										
		иные источники	0											
1-27	Установка системы водоподготовки на котельной "ПАТО".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05										
		иные источники	0											
1-28	Установка системы водоподготовки на котельной "РТПС".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05										
		иные источники	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1-29	Установка системы водоподготовки на котельной "ДПМК".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05										
		иные источники	0											
1-30	Установка системы водоподготовки на котельной "Фрунзе".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05										
		иные источники	0											
1-31	Установка системы водоподготовки на котельной "НГЧ".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05										
		иные источники	0											
1-32	Установка системы водоподготовки на котельной "Заводская".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05										
		иные источники	0											
1-33	Установка системы водоподготовки на котельной "Лесозавод".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,05	0,05										
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		иные источники	0											
1-34	Техническое перевооружение котельной в с. Красногорское.	всего	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,8	0,9	0,9									
		муниципальный бюджет	0,2	0,1	0,1									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-35	Техническое перевооружение котельной в с. Кордюково (СОШ),	всего	1,5	0,75	0,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,4	0,7	0,7									
		муниципальный бюджет	0,1	0,05	0,05									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-36	Техническое перевооружение котельной в с. Кордюково (центральная),	всего	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,8	0,9	0,9									
		муниципальный бюджет	0,2	0,1	0,1									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-37	Техническое перевооружение котельной в с. Дерябино.	всего	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,8	0,9	0,9									
		муниципальный бюджет	0,2	0,1	0,1									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-38	Техническое перевооружение котельной в с. Прокопьевская Салда.	всего	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,8	0,9	0,9									
		муниципальный бюджет	0,2	0,1	0,1									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-39	Техническое перевооружение котельной в п. Капунинский.	всего	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,8	0,9	0,9									
		муниципальный бюджет	0,2	0,1	0,1									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-40	Обустройство локальной скважины на котельной "Химзавод".	всего	0,1	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,1	0,05	0,05									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-41	Обустройство локальной скважины на котельной "НГЧ".	всего	0,1	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,1	0,05	0,05									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-42	Обустройство локальной скважины на котельной "Красногорское".	всего	0,1	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,1	0,05	0,05									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-43	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-СОШ".	всего	0,1	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,1	0,05	0,05									
		плата за технологич. присоединение	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-44	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-центр".	всего	0,1	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,1	0,05	0,05									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-45	Обустройство локальной скважины на котельной "Дерябино".	всего	0,1	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,1	0,05	0,05									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-46	Обустройство локальной скважины на котельной "Прокопьевская Салда".	всего	0,1	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,1	0,05	0,05									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-47	Обустройство локальной скважины на котельной "Карпунинский".	всего	0,1	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0,1	0,05	0,05									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-48	Техническое перевооружения сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "Фрунзе" общей протяжённостью 0,5км в 2-х трубном исчислении в г. Верхотурье.	всего	4,58	0	2,5	2,08	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	3,58		2	1,58								
		муниципальный бюджет	1		0,5	0,5								

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-49	Техническое перевооружения сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "ДПМК" общей протяжённостью 1,35 км в двухтрубном исчислении в г. Верхотурье.	всего	12,731	0	6	6,731	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	10,731		5	5,731								
		муниципальный бюджет	2		1	1								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-50	Восстановление теплоизоляции на сетях теплоснабжения по ул. Ханкевича г. Верхотурье.	всего	0,25	0	0	0	0	0,25	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,25					0,25						
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-51	Восстановление теплоизоляции на сетях теплоснабжения по ул. Ершова г. Верхотурье.	всего	0,12	0	0	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,12			0,12								
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-52	Реконструкция участка тепловой сети от ул. Воинская до МБДОУ №3 (детский сад №3).	всего	1,3	0	0	0	0	0	0	0,6	0,7	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	1,3							0,6	0,7			
		иные источники	0											
1-53	Реконструкция участка тепловой сети от блочно-модульной газовой котельной микрорайона ИК-53 до гаражей ФКУ ИК-53	всего	0,8	0	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,8		0,4	0,4								
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-54	Модернизация тепловой сети от дома №50 по ул. Новая до водонапорной скважины по адресу: пос. Привокзальный, ул. 8-е марта 28а	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,05	0,05										
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-55	Ремонт тепловых сетей по ул. Садовая п. Привокзальный.	всего	0,075	0	0	0,075	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,075			0,075								
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-56	Ремонт тепловых сетей по ул. Детская п. Привокзальный.	всего	0,5	0	0	0	0	0,5	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,5					0,5						
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-57	Утепление тепловой сети от котельной до ул. Пионерская, 13 п. Привокзальный.	всего	0,12	0	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,12		0,12									
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-58	Утепление тепловой сети от котельной до ул. Свободы, 18 п. Привокзальный.	всего	0,06	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,06	0,06										
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-59	Утепление тепловой сети от котельной до балансовой границы ФКУ ИК-53 п. Привокзальный.	всего	0,12	0	0	0	0	0	0,12	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,12						0,12					
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-60	Ремонт тепловой сети по ул. Свободы от Спортивного зала до №13А п. Привокзальный.	всего	0,075	0	0	0,075	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,075			0,075								
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-61	Ремонт тепловой сети от ул. Пионерская, 13 до Пионерской, 11 (переход через дорогу) п. Привокзальный.	всего	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,03	0,03										
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-62	Ремонт тепловой сети от ул. Свободы, 16А до Свободы, 18 п. Привокзальный.	всего	0,09	0	0	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,09			0,09								
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-63	Устройство распределительной гребенки на	всего	0,05	0	0	0	0	0	0,05	0	0	0	0	0

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	ул. Свободы и ул. Пионерская п. Привокзальный.	федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,05						0,05					
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-64	Устройство распределительной гребенки и распределительного узла с установкой приборов учета на балансовой границе с ФКУ ИК – 53 п. Привокзальный.	всего	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,08	0,08										
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-65	Ремонт тепловых сетей СЦТ "Северная" в пер. Теплый в г. Верхотурье.	всего	0,4	0	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,4		0,2	0,2								
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-66	Реконструкция участка тепловой сети до д. №28 по ул. Совхозная г. Верхотурье.	всего	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,5									0,25	0,25	
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-67	Строительство тепловой сети от дома №17 по ул. Васильевская до котельной БПК в г. Верхотурье.	всего	0,9	0	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,9		0,9									
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1-68	Строительство тепловой сети от котельной до Детской больницы в г. Верхотурье.	всего	0,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,75
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,75											0,75
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-69	Ремонт тепловой сети до ГИБДД в г. Верхотурье.	всего	0,15	0	0	0	0	0	0,15	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,15						0,15					
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-70	Установка запорной арматуры и устройство байпаса на вводе в многоквартирные дома п. Привокзальный и г. Верхотурье.	всего	0,92	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,11	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0,92	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,11	
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-71	Строительство сетей теплоснабжения в перспективном жилом районе «Новый Восточный».	всего	31,144	0	0	0	10	10	11,144	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	3				1	1	1					
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	28,144				9	9	10,144					
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-72	Строительство сетей теплоснабжения в перспективном жилом районе «Спортивный».	всего	12,824	0	0	6	6,824	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	2,824			1	1,824							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	10			5	5							
		средства ресурсснабж. организации	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		иные источники	0											
1-73	Строительство сетей теплоснабжения для перспективной застройки в районе «Химзавод».	всего	7,328	0	0	0	0	0	2,5	2,5	2,328	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	1,328						0,5	0,5	0,328			
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	6						2	2	2			
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-74	Установка индивидуальных тепловых пунктов в 2-5 этажных МКД подключенных к системам централизованного теплоснабжения.	всего	17,25	0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,25	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	15		3	3	3	3	3					
		муниципальный бюджет	2,25		0,5	0,5	0,5	0,5	0,25					
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
1-75	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Центральная".	всего	0,35	0,2	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,35	0,2	0,15									
		иные источники	0											
1-76	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "ИК-53".	всего	0,56	0,36	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,56	0,36	0,2									
		иные источники	0											
1-77	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "НГЧ".	всего	0,22	0,12	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		средства ресурсснабж. организации	0,22	0,12	0,1									
		иные источники	0											
1-78	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Лесозавод".	всего	0,11	0,06	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,11	0,06	0,05									
		иные источники	0											
1-79	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Северная-БПК".	всего	0,5	0,3	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,5	0,3	0,2									
		иные источники	0											
1-80	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "ДПМК".	всего	0,5	0,3	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,5	0,3	0,2									
		иные источники	0											
1-81	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Красногорское".	всего	0,11	0,06	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,11	0,06	0,05									
		иные источники	0											
1-82	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Дерябино".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05										
		иные источники	0											
1-83	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Карпунинский".	всего	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,03	0,03										
		иные источники	0											
1-84	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Кордюково-СОШ".	всего	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,04	0,04										
		иные источники	0											
1-85	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Кордюково-центр".	всего	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,05										
		иные источники	0											
1-86	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Прокопьевская Салда".	всего	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0,08	0,08										
		иные источники	0											
2	**Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.**	**всего**	**349,803**	**43,9**	**64,76**	**49,496**	**59,85**	**28,06**	**27,962**	**25,56**	**25,06**	**25,155**	**0**	**0**
		федеральный бюджет	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
		региональный бюджет	**298,056**	**35,42**	**51,5**	**39,937**	**50,35**	**25,55**	**25,65**	**23,55**	**23,05**	**23,049**	**0**	**0**
		муниципальный бюджет	**51,747**	**8,48**	**13,26**	**9,559**	**9,5**	**2,51**	**2,312**	**2,01**	**2,01**	**2,106**	**0**	**0**

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		плата за технологич. присоединение	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
		инвестиционная надбавка	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
		средства ресурсснабж. организации	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
		иные источники	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
2-1	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Северная".	всего	12,63	3,5	3,5	3	2,63	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	10,5	3	3	2,5	2							
		муниципальный бюджет	2,13	0,5	0,5	0,5	0,63							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-2	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "РТПС".	всего	14,21	3,5	3,5	3,5	3,71	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	10,21	2,5	2,5	2,5	2,71							
		муниципальный бюджет	4	1	1	1	1							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-3	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "ДРСУ".	всего	17,93	4	4	4	5,93	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	13,93	3	3	3	4,93							
		муниципальный бюджет	4	1	1	1	1							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-4	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "ПАТО".	всего	13,63	3,5	3,5	3,5	3,13	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	9,63	2,5	2,5	2,5	2,13							
		муниципальный бюджет	4	1	1	1	1							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-5	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Калачинская".	всего	13,63	3,5	3,5	3,5	3,13	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	9,63	2,5	2,5	2,5	2,13							

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		муниципальный бюджет	4	1	1	1	1							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-6	Строительство резервной скважины для ЦСВ "Неромка"	всего	2	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,5				1,5							
		муниципальный бюджет	0,5				0,5							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-7	Строительство резервной скважины для ЦСВ "ДПМК"	всего	2	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,5				1,5							
		муниципальный бюджет	0,5				0,5							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-8	Модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Химзавод"	всего	6,43	1,6	1,6	1,6	1,63	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	5,6	1,4	1,4	1,4	1,4							
		муниципальный бюджет	0,83	0,2	0,2	0,2	0,23							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-9	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Борисовская".	всего	13,63	3	3	3,63	4	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	11,63	2,5	2,5	3,13	3,5							
		муниципальный бюджет	2	0,5	0,5	0,5	0,5							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-10	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ	всего	10,63	5	5,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	"Лесозавод".	региональный бюджет	9	4,5	4,5									
		муниципальный бюджет	1,63	0,5	1,13									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-11	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Красногорское".	всего	12,63	2,5	3	3,5	3,63	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	10,5	2	2,5	3	3							
		муниципальный бюджет	2,13	0,5	0,5	0,5	0,63							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-12	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Дерябино".	всего	12,63	6	6,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	10	5	5									
		муниципальный бюджет	2,63	1	1,63									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-13	Установка станции водоподготовки для централизованного водоснабжения п. Карпунинский и с. Кордюково. Объединение новой скважины в п. Карпунинский, существующей скважины в с. Кордюково и новой станции водоподготовки в единый технологический узел.	всего	10,4	5	5,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	8,4	4	4,4									
		муниципальный бюджет	2	1	1									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-14	Реконструкция распределительных сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в г. Верхотурье и п. Калачик.	всего	42,915	0	5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	4,915	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	39		4,5	5	5	5	5	5	5	4,5		
		муниципальный бюджет	3,915		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,415		
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-15	Замена изношенных распределительных	всего	25,75	0	2,75	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,5	0	0

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	сетей водоснабжения г. Верхотурье и п. Калачик.	федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	23,7		2,5	3	3	3	3	3	3	3,2		
		муниципальный бюджет	2,05		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,3		
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-16	Реконструкция распределительных сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в п. Привокзальный.	всего	15,736	0	1,65	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	1,65	1,686	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	14,5		1,5	2	2	2	2	2	1,5	1,5		
		муниципальный бюджет	1,236		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,186		
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-17	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в п. Привокзальный.	всего	12,875	0	1,55	1,55	1,55	1,55	1,65	1,65	1,65	1,725	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	11,675		1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,575		
		муниципальный бюджет	1,2		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-18	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в с. Красногорское.	всего	13,161	0	6,5	6,661	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	10,161		5	5,161								
		муниципальный бюджет	3		1,5	1,5								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-19	Реконструкция распределительных сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в с. Дерябино.	всего	1,059	0	0,5	0,559	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	1,059		0,5	0,559								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
2-20	Реконструкция распределительных сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в п. Карпунинский и с. Кордюково.	всего	2,146	0	1,05	1,096	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,646		0,8	0,846								
		муниципальный бюджет	0,5		0,25	0,25								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-21	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в п. Карпунинский и с. Кордюково.	всего	12,302	0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,302	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	10		2	2	2	2	2					
		муниципальный бюджет	2,302		0,5	0,5	0,5	0,5	0,302					
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-22	Строительство сетей водоснабжения мкр. Новый Восточный в п. Привокзальный.	всего	38,624	0	0	0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,624	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	36,224				6	6	6	6	6	6,224		
		муниципальный бюджет	2,4				0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4		
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-23	Строительство сетей водоснабжения мкр. Спортивный г. Верхотурье	всего	15,736	0	0	0	2,66	2,66	2,66	2,56	2,56	2,636	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	14,7				2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4		
		муниципальный бюджет	1,036				0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,236		
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-24	Строительство сетей водоснабжения мкр. Химзавод г. Верхотурье	всего	4,292	0	0	0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,792	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	3,6				0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6		
		муниципальный бюджет	0,692				0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,192		
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		иные источники	0											
2-25	Строительство сетей водоснабжения в зоне существующей застройки в центральной части г. Верхотурье (ул. Ханкевича, Дидковского, Ленина, К-Маркса, Свободы, Советская, Дементьева, Урицкого, Малышева).	всего	20,027	0	0	0	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,277	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	18,3				3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05		
		муниципальный бюджет	1,727				0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,227		
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-26	Разработка проектов ЗСО на существующие скважины.	всего	1,4	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,26	1,26										
		муниципальный бюджет	0,14	0,14										
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
2-27	Оформление лицензий на право пользования недрами	всего	1,4	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,26	1,26										
		муниципальный бюджет	0,14	0,14										
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3	**Программа инвестиционных проектов в водоотведении.**	**всего**	**937,92**	**37,00**	**123,60**	**179,87**	**57,50**	**70,00**	**99,00**	**100,80**	**48,00**	**118,35**	**103,80**	**0,00**
		федеральный бюджет	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		региональный бюджет	**777,34**	**33,00**	**108,00**	**160,34**	**52,00**	**52,80**	**77,80**	**77,80**	**32,80**	**92,80**	**90,00**	**0,00**
		муниципальный бюджет	**110,08**	**4,00**	**15,60**	**19,53**	**5,50**	**7,20**	**11,20**	**13,00**	**5,20**	**15,05**	**13,80**	**0,00**
		плата за технологич. присоединение	**24,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,75**	**4,75**	**4,75**	**4,75**	**5,25**	**0,00**	**0,00**
		инвестиционная надбавка	**26,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5,25**	**5,25**	**5,25**	**5,25**	**5,25**	**0,00**	**0,00**
		средства ресурсснабж. организации	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		иные источники	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3-1	Строительство системы очистных сооружений общей производительностью 150 м3/сут. в п. Привокзальный (включая строительство КНС, сбросного коллектора протяженностью до 1 км)	всего	66,34	0	33	33,34	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	60,34		30	30,34								
		муниципальный бюджет	6		3	3								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-2	Реконструкция существующего коллектора 160 мм. в п. Привокзальный протяжённостью 3,8 км.	всего	38,5	0	0	19	19,5	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	35			17	18							
		муниципальный бюджет	3,5			2	1,5							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-3	Модернизация очистных сооружений с увеличением производительности до 700 м3/сут. в п. Привокзальный.	всего	75	0	0	37	38	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	68			34	34							
		муниципальный бюджет	7			3	4							
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-4	Строительство очистных сооружений общей производительностью 600 м3/сут. в г. Верхотурье.	всего	111,65	37	37	37,65	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	100	33	33	34								
		муниципальный бюджет	11,65	4	4	3,65								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-5	Строительство напорных канализационных коллекторов от сетей города до площадки очистных сооружений в г. Верхотурье.	всего	55,1	0	28	27,1	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	50		25	25								
		муниципальный бюджет	5,1		3	2,1								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-6	Реконструкция существующего напорного коллектора D125 мм протяженностью 1,379км от КНС 1 до КНС 3, с обустройством новой КНС 1 в г. Верхотурье.	всего	25,69	0	12,8	12,89	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	20		10	10								
		муниципальный бюджет	5,69		2,8	2,89								
		плата за технологич. присоединение	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-7	Реконструкция существующего напорного коллектора D150 мм протяженностью 1,357км от КНС 3 до площадки очистных сооружений, с обустройством новой КНС 3 в г. Верхотурье.	всего	25,69	0	12,8	12,89	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	20		10	10								
		муниципальный бюджет	5,69		2,8	2,89								
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-8	Строительство канализационных сетей центрального района г. Верхотурье протяженностью 11,7 км. (включая строительство КНС-4шт.)	всего	154,95	0	0	0	0	55	55	44,95	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	140					50	50	40				
		муниципальный бюджет	14,95					5	5	4,95				
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-9	Модернизация очистных сооружений общей производительностью 1200 м3/сут. в г.Верхотурье.	всего	69,85	0	0	0	0	0	29	40,85	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	60						25	35				
		муниципальный бюджет	9,85						4	5,85				
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-10	Строительство канализационных сетей центрального района г. Верхотурье протяженностью 7,7 км (включая строительство КНС-4шт.).	всего	120,85	0	0	0	0	0	0	0	33	43,85	44	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	110								30	40	40	
		муниципальный бюджет	10,85								3	3,85	4	
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-11	Строительство канализационных сетей центрального района г. Верхотурье протяженностью 7,5 км (включая строительство КНС-4шт.)	всего	118,8	0	0	0	0	0	0	0	0	59	59,8	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	100									50	50	
		муниципальный бюджет	18,8									9	9,8	

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-12	Строительство сетей водоотведения мкр. Новый Восточный в п. Привокзальный.	всего	45,5	0	0	0	0	9	9	9	9	9,5	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	7,5					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5		
		муниципальный бюджет	7,5					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5		
		плата за технологич. присоединение	15,5					3	3	3	3	3,5		
		инвестиционная надбавка	15					3	3	3	3	3		
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-13	Строительство сетей водоотведения мкр. Спортивный г. Верхотурье	всего	25	0	0	0	0	5	5	5	5	5	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	5					1	1	1	1	1		
		муниципальный бюджет	2,5					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5		
		плата за технологич. присоединение	7,5					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5		
		инвестиционная надбавка	10					2	2	2	2	2		
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
3-14	Строительство сетей водоотведения мкр. Химзавод г. Верхотурье	всего	5	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1,5					0,3	0,3	0,3	0,3	0,3		
		муниципальный бюджет	1					0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
		плата за технологич. присоединение	1,25					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
		инвестиционная надбавка	1,25					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4	**Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.**	**всего**	**191,81**	**7,10**	**21,89**	**26,00**	**25,33**	**61,50**	**50,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		федеральный бюджет	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		региональный бюджет	**146,41**	**3,80**	**11,19**	**13,20**	**12,43**	**55,80**	**50,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		муниципальный бюджет	**2,60**	**1,20**	**1,40**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		плата за технологич. присоединение	**0,10**	**0,10**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		инвестиционная надбавка	**42,70**	**2,00**	**9,30**	**12,80**	**12,90**	**5,70**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		средства ресурсснабж. организации	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		иные источники	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4-1	Газопровод низкого давления до границы земельного участка по адресу: Свердловская область, г. Верхотурье, ул. Фрунзе, д. 2-1	всего	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0,1	0,1										
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-2	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района Химзавод Юго-западной части г. Верхотурье.	всего	7,385	4	3,385	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	3,385	2	1,385									
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	4	2	2									
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-3	Проектирование газораспределительных сетей района "ИК-53" в п. Привокзальный.	всего	1,5	1,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1	1										
		муниципальный бюджет	0,5	0,5										
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-4	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "ИК-53" в п. Привокзальный.	всего	17,225	0	6	6	5,225	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	8,225		3	3	2,225							
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	9		3	3	3							
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-5	Проектирование газораспределительных сетей района "Вокзальный" в п. Привокзальный.	всего	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0,5	0,5										
		муниципальный бюджет	0,5	0,5										
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-6	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Вокзальный" в п.	всего	21	0	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	Привокзальный.	региональный бюджет	10,5		3,5	3,5	3,5							
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	10,5		3,5	3,5	3,5							
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-7	Проектирование газораспределительных сетей района "Северный" г. Верхотурье.	всего	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0,3	0,3										
		муниципальный бюджет	0,2	0,2										
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-8	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Северный" г. Верхотурье.	всего	5,2	0	1,7	1,7	1,8	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	2,7		0,9	0,9	0,9							
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	2,5		0,8	0,8	0,9							
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-9	Проектирование газораспределительных сетей района "Мостовая" г. Верхотурье.	всего	0,8	0	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0,4		0,4									
		муниципальный бюджет	0,4		0,4									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-10	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Мостовая" г. Верхотурье.	всего	7,8	0	0	2,6	2,6	2,6	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	3,9			1,3	1,3	1,3						
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	3,9			1,3	1,3	1,3						
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-11	Проектирование газораспределительных	всего	1,5	0	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
	сетей района "Ямская Слобода" г. Верхотурье.	федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1		1									
		муниципальный бюджет	0,5		0,5									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-12	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Ямская Слобода" г. Верхотурье.	всего	12,2	0	0	4	4	4,2	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	6			2	2	2						
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	6,2			2	2	2,2						
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-13	Проектирование газораспределительных сетей района "Хим.посёлок" г. Верхотурье.	всего	1,5	0	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	1		1									
		муниципальный бюджет	0,5		0,5									
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-14	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Хим.посёлок" г. Верхотурье.	всего	14,1	0	0	4,7	4,7	4,7	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	7,5			2,5	2,5	2,5						
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	6,6			2,2	2,2	2,2						
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
4-15	Проектирование и строительство газопровода высокого давления Новая Ляля - Верхотурье (вторая нитка).	всего	100	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	100					50	50					
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
5	**Программа инвестиционных проектов в электроснабжении.**	**всего**	**1,00**	**0,00**	**0,50**	**0,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		федеральный бюджет	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		региональный бюджет	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		муниципальный бюджет	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		плата за технологич. присоединение	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		инвестиционная надбавка	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		средства ресурсснабж. организации	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		иные источники	**1,00**	**0,00**	**0,50**	**0,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5-1	Техническое перевооружение существующей системы уличного освещения в сельских населённых пунктах городского округа Верхотурский.	всего	1	0	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники (энергосервис)	1		0,5	0,5								
6	**Программа инвестиционных проектов в в сфере обращения с ТКО.**	**всего**	**29,40**	**9,40**	**9,40**	**9,50**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**
		федеральный бюджет	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		региональный бюджет	**27,30**	**9,00**	**9,00**	**9,30**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		муниципальный бюджет	**2,10**	**0,40**	**0,40**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**
		плата за технологич. присоединение	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		инвестиционная надбавка	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		средства ресурсснабж. организации	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
		иные источники	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
6-1	Санитарная очистка территории городского округа Верхотурский. Ликвидация несанкционированных свалок. Изготовление и установка аншлагов «Свалка мусора запрещена». Организация размещения достаточного количества урн для мусора.	всего	1	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	1	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1					
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
6-2	Подготовка и обустройство мест сбора ТКО. Приобретение и установка контейнеров.	всего	27,3	9	9	9,3	0	0	0	0	0	0	0	0
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	27,3	9	9	9,3								
		муниципальный бюджет	0											
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											

Наименование инвестиционного проекта		Источник финансирования	ВСЕГО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		иные источники	0											
6-3	Повышение эстетической и экологической культуры населения. Проведение воспитательно-разъяснительной работы в детских садах, школах, учебных заведениях. Проведение акций (субботников) по очистки территории поселения от мусора с привлечением детей и молодёжи. Использования СМИ (газет, телевидения, социальных сетей, баннеров и т.д) для пропаганды эстетической и экологической культуры населения.	всего	1,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		федеральный бюджет	0											
		региональный бюджет	0											
		муниципальный бюджет	1,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		плата за технологич. присоединение	0											
		инвестиционная надбавка	0											
		средства ресурсснабж. организации	0											
		иные источники	0											
Всего по Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры		***всего***	**1742,73**	**112,08**	**276,34**	**326,38**	**166,51**	**175,04**	**213,37**	**147,69**	**76,28**	**143,95**	**104,26**	**0,85**
		федеральный бюджет	**0,00**	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***
		региональный бюджет	**1327,57**	***86,42***	***215,04***	***238,09***	***117,78***	***137,15***	***163,25***	***108,15***	***55,85***	***115,85***	***90,00***	***0,00***
		муниципальный бюджет	**195,08**	***15,25***	***37,84***	***37,11***	***19,10***	***11,41***	***17,66***	***17,81***	***7,64***	***17,26***	***13,90***	***0,10***
		плата за технологич. присоединение	**24,35**	***0,10***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***4,75***	***4,75***	***4,75***	***4,75***	***5,25***	***0,00***	***0,00***
		инвестиционная надбавка	**184,48**	***2,31***	***22,01***	***50,68***	***29,63***	***21,73***	***27,70***	***16,38***	***7,34***	***5,59***	***0,36***	***0,75***
		средства ресурсснабж. организации	**10,25**	***8,00***	***0,95***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,60***	***0,70***	***0,00***	***0,00***	***0,00***
		иные источники	**1,00**	***0,00***	***0,50***	***0,50***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***	***0,00***

6.3. Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы.

Долгосрочный прогноз индексации тарифов на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019-2036гг. определён в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036г. выполненном Министерством экономического развития (МЭР) РФ:

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Газ - индексация оптовых цен для населения	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 3,0%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%	июль 2-3%
Электроэнергия - индексация тарифов для населения	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%	июль 5,0%
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги - размеры индексации	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 4,0%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%	июль 3-4%

Значения тарифов по каждому коммунальному ресурсу для населения ГО Верхотурский на II полугодие 2019г. приведены в таблице 20.

Прогноз динамики тарифов на коммунальные услуги с учётом прогнозируемых МЭР тарифных индексов (с учётом НДС) представлен в таблице 21.

Как было отмечено в подразделе 15.6 реализацию проектов в сфере теплоснабжения рекомендуется осуществлять, в том числе за счёт инвестиционной надбавки к тарифу.

Расчет прогнозных тарифов носит оценочный характер и может изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития в стране.

Таблица 20 Тарифы на коммунальные услуги в 2018г.

№пп	Тариф	Компонент	Период действия тарифа	Ед. изм.	Величина одноставочного тарифа для населения (с учётом НДС)	Название и реквизиты устанавливающего документа	Примечание
1	Электроэнергия	–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./кВтч	4,08	Постановление РЭК Свердловской области №315-ПК от 25.12.2018г.	Население в городе в квартирах без стационарных электроплит (однозонный тариф).
2		–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./кВтч	2,86		Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (однозонный тариф).
3		–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./кВтч	2,86		Население, проживающее в сельских населенных пунктах
4	Природный газ	–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./м.куб.	4,8	Постановление РЭК Свердловской области №70-ПК от 28.06.2019г.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты.
5		–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./м.куб.	4,8		На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального ГВС.
6		–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./м.куб.	4,59		На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального ГВС.
7		–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./тыс.м.куб.	4532,54		На отопление при одновременном использовании газа на иные нужды…
8	Тепловая энергия на цели отопления	–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./Гкал	2102,85	Постановление РЭК Свердловской области №275-ПК от 11.12.2018г.	ООО "Гефест"
9	Тепловая энергия на цели отопления	–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./Гкал	2695,39	Постановление РЭК Свердловской области №275-ПК от 11.12.2018г.	ООО "УралТЭК"
10	Холодная вода	–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./м.куб.	55,07	Постановление РЭК Свердловской области №102-ПК от 11.09.2019г.	МУП "Гарант"
11	Водоотведение	–	с 01.07.2019г. по 31.12.2019г по 31.12.2019г.	руб./м.куб.	18,47	Постановление РЭК Свердловской области №108-ПК от 25.09.2019г.	МУП "Гарант"
12	Вывоз и утилизация ТКО		с 01.07.2019г. по 31.12.2019г.	руб./м.куб.	696,4	Постановление РЭК Свердловской области №44-ПК от 21.05.2019г.	ООО "Компания "Рифей"

Таблица 21 Оценка уровня тарифов с учётом надбавок, необходимых для реализации Программы (с НДС).

№ п/п	Наименование	ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	**Электроснабжение.**													
	Прогнозируемый тариф для населения в городе в квартирах без стационарных электроплит (однозонный тариф) с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки.	руб/кВтч	4,08	4,28	4,50	4,72	4,96	5,21	5,44	5,69	5,94	6,21	6,49	6,78
	Прогнозируемый тариф для населения, проживающее в сельских населенных пунктах с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки.	руб/кВтч	2,86	3,00	3,15	3,31	3,48	3,65	3,81	3,99	4,17	4,35	4,55	4,75
2	**Теплоснабжение**													
	Прогнозируемый тариф ООО "Гефест" с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/Гкал	2102,85	2187,0	2274,4	2365,4	2460,0	2558,4	2648,0	2740,7	2836,6	2935,9	3038,6	3145,0
	Прогнозируемый тариф ООО "УралТЭК" с учётом ИПЦ и инвестиционной надбавки	руб/Гкал	2695,39	2803,2	2915,3	3031,9	3153,2	3279,4	3394,1	3512,9	3635,9	3763,1	3894,8	4031,2
3	**Холодное водоснабжение**													
	Прогнозируемый тариф МУП "Гарант" с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/м.куб	55,07	57,3	59,6	61,9	64,4	67,0	69,3	71,8	74,3	76,9	79,6	82,4
4	**Водоотведение**													
	Прогнозируемый тариф МУП "Гарант" с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/м.куб	18,47	19,2	20,0	20,8	21,6	22,5	23,3	24,1	24,9	25,8	26,7	27,6
5	**Газоснабжение**													
	Прогнозируемый тариф на газоснабжение (приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты) с учётом ИПЦ	руб./м.куб.	4,8	4,9	5,1	5,2	5,4	5,6	5,7	5,8	6,0	6,1	6,3	6,5
	Прогнозируемый тариф на газоснабжение (приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального ГВС) с учётом ИПЦ	руб./м.куб.	4,59	4,7	4,9	5,0	5,2	5,3	5,5	5,6	5,7	5,9	6,0	6,2
	Прогнозируемый тариф на газоснабжение (на отопление при одновременном использовании газа на иные нужды) с учётом ИПЦ	руб./тыс.м.куб.	4532,54	4668,5	4808,6	4952,8	5101,4	5254,5	5385,8	5520,5	5658,5	5799,9	5944,9	6093,6
6	**Вывоз и утилизация ТКО**													
	Прогнозируемый тариф на вывоз и утилизацию ТКО с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/м.куб	696,4	724,3	753,2	783,4	814,7	847,3	876,9	907,6	939,4	972,3	1006,3	1041,5

6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения

Расчет расходов населения на коммунальные ресурсы ГО Верхотурский до 2030 г. произведен на основании прогноза спроса населения на коммунальные ресурсы и прогнозируемых тарифов по каждому виду коммунальных ресурсов.

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги проведена путем определения пороговых значений платежеспособности потребителей за жилищно-коммунальные услуги (ЖКУ).

Анализ платежеспособности потребителей основан на сопоставлении нормативной, ожидаемой и предельной платежеспособной возможности населения.

Ожидаемая величина платежей граждан за ЖКУ определяется в расчете на 1 м^2 общей площади исходя из прогнозируемых тарифов на ЖКУ и нормативов потребления.

На 2019 – 2030гг. сформирован прогноз изменения уровня платежей граждан ГО Верхотурский за счет включения инвестиционных составляющих в тарифы на услуги по холодному водоснабжению и водоотведению.

Нормативная величина платежей граждан (с учетом прогнозируемых тарифов в ценах отчетного периода) определена в соответствии с региональным стандартом по установленным нормативам потребления коммунальных ресурсов. При переходе от оплаты за коммунальные ресурсы по установленным нормативам потребления на оплату по фактическому потреблению по приборам учета и при отсутствии отдельных видов благоустройства фактическая величина платежей граждан может изменяться, как правило, в меньшую сторону.

Стоимость ЖКУ (из расчёта на одного проживающего) по ГО Верхотурский на II полугодие 2019г. установлена в областном стандарте стоимости жилищно-коммунальных услуг утверждённом постановлением Правительства Свердловской области №509-ПП от 06.08.2019 года.

Нормативы потребления ЖКУ приведены в таблице 10.

Сравнительный анализ уровня платежей граждан с утвержденным областным стандартом стоимости ЖКУ на 2019г. представлен в таблице 23. Анализ выполнен для двух видов жилищ: первый - квартира в МКД и второй - благоустроенный индивидуальный жилой дом. Для каждого вида жилища рассмотрены два уровня обеспеченности жильём: первый – 18м^2/чел и второй – 28 м^2/чел. При расчётах, для всех четырёх рассматриваемых вариантов, принята семья из трёх человек.

Структура стоимости ЖКУ по состоянию на 2018 год наглядно отображена на рис. 3.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036г. выполненном Министерством экономического развития РФ рост совокупного платежа населения за коммунальные услуги до 2036 года не должен превышать темпов инфляции (см. табл. 22).

Таблица 22 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036г.

Показатель	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогноз ИПЦ от Минэкономразвития РФ (ист. сайт http://economy.gov.ru)	у.е.	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Размер индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ	у.е.	1,034	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040

Выводы:

- В 2019г. величина платежей граждан (по установленному нормативу) на ЖКУ не превышает значения, установленные в областном стандарте стоимости ЖКУ утверждённом постановлением Правительства Свердловской области №509-ПП от 06.08.2019 года.
- Фактические платежи граждан ожидаются ниже в связи с «оприбориванием».
- Разница между расходом на ЖКУ в 2019г. для граждан, проживающих в квартирах (домах) с централизованным теплоснабжением с уровнем обеспеченности 28м^2/чел и стоимостью ЖКУ установленной в областном стандарте довольно значительна. Дальнейшее повышение тарифов может повлечь за собой значительное увеличение расходов бюджета на выплату субсидий на оплату ЖКУ.
- Принимая во внимание, что изменение тарифов на ЖКУ и стандартов стоимости ЖКУ происходит пропорционально ИПЦ можно предположить, что с 2020 по 2030 г картина в целом будет соответствовать 2019г.
- При реализации мероприятий программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхотурский на период до 2030 года необходимо выполнить расчет совокупного платежа граждан за коммунальные услуги с учетом инвестиционных программ в части инвестиционных составляющих в тарифе. Данный уточняющий расчет необходим при формировании механизма включения в тариф организаций коммунального комплекса капитальных вложений в части инвестиционной составляющей в тарифе с учетом соблюдения критериев доступности для потребителей.

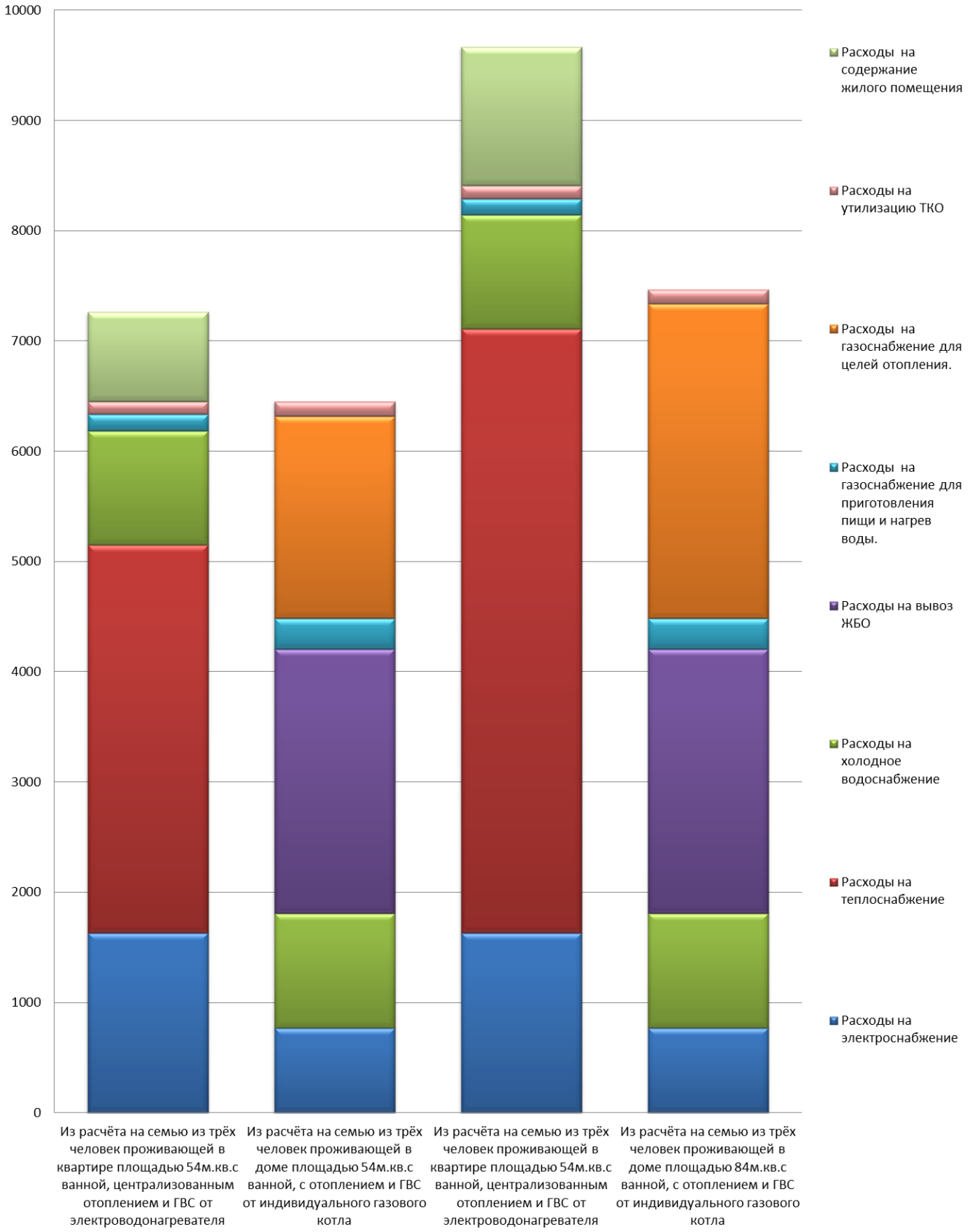

рис. 3 Структура стоимости ЖКУ по состоянию на 2019 год.

Таблица 23 Расходы населения на коммунальные ресурсы в 2019 г.

Наименование	Единицы измерения	2019г. при уровне обеспеченности жильем 18м.кв. на чел.		2019г. при уровне обеспеченности жильем 28м.кв. на чел.	
		Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС от электроводонагревателя	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 54м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС от электроводонагревателя	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 84м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла
Электроснабжение					
Норматив потребления	кВт·ч	399,00	189,00	399,00	189,00
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./кВт·ч	4,08	4,08	4,08	4,08
Расходы на электроснабжение	руб.	1627,92	771,12	1627,92	771,12
Центральное отопление					
Норматив потребления	Гкал	1,31	0,00	2,03	0,00
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./Гкал	2695,39	2695,39	2695,39	2695,39
Расходы на теплоснабжение	руб.	3522,34	0,00	5479,19	0,00
Централизованное холодное водоснабжение					
Норматив потребления	$м^3$	18,81	18,81	18,81	18,81
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./$м^3$	55,07	55,07	55,07	55,07
Расходы на холодное водоснабжение	руб.	1035,87	1035,87	1035,87	1035,87
Газоснабжение на цели приготовления пищи и нагрев воды.					
Норматив потребления	$м^3$	30,60	60,60	30,60	60,60
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./$м^3$	4,80	4,53	4,80	4,53
Расходы на газоснабжение для приготовления пищи и нагрев воды.	руб.	146,88	274,64	146,88	274,64
Газоснабжение на цели отопления.					
Норматив потребления	$м^3$	0,00	405,00	0,00	630,00
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./$м^3$	4,53	4,53	4,53	4,53
Расходы на газоснабжение для целей отопления.	руб.	0,00	1834,65	0,00	2853,90
Централизованное водоотведение					
Норматив потребления	$м^3$	18,81	18,81	18,81	18,81
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./$м^3$	18,47	18,47	18,47	18,47
Расходы на водоотведение	руб.	347,42	347,42	347,42	347,42
Вывоз ЖБО					
Принято 55% от норматива	$м^3$	0,00	10,40	0,00	10,40
Средняя стоимость за один рейс (ёмкость 5,2м.куб)	руб./рейс	1200,00	1200,00	1200,00	1200,00
Расходы на вывоз ЖБО	руб.	0,00	2400,00	0,00	2400,00
Утилизация ТКО					
Норматив потребления	$м^3$	0,17	0,19	0,17	0,19
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./$м^3$	696,40	696,40	696,40	696,40

Наименование	Единицы измерения	2019г. при уровне обеспеченности жильем 18м.кв. на чел.		2019г. при уровне обеспеченности жильем 28м.кв. на чел.	
		Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС от электроводонагревателя	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 54м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в квартире площадью 54м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС от электроводонагревателя	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 84м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла
Расходы на утилизацию ТКО	руб.	118,39	132,32	118,39	132,32
Плата за содержание жилого помещения					
Плата за содержание жилого помещения (на основании Решения Думы ГО Верхотурский от 24.10.2018г. №58)	руб./м^2	14,97	0,00	14,97	0,00
Расходы на содержание жилого помещения	руб.	808,38	0,00	1257,48	0,00
Плата на капитальный ремонт жилья					
Плата на капитальный ремонт жилья	руб./м^2	9,36	9,36	9,36	9,36
Расходы на капитальный ремонт жилья	руб.	505,44	505,44	786,24	786,24
Всего расходы на коммунальные ресурсы	**тыс. руб.**	**8112,63**	**7301,45**	**10799,38**	**8601,50**
Удельный расход на 1м.кв. общей площади	**руб./м.кв.**	**150,23**	**135,21**	**128,56**	**102,40**
Расходы на одного члена семьи (отопительный период)	**руб./чел.**	**2704,21**	**2433,82**	**3599,79**	**2867,17**
Областной стандарт стоимости ЖКУ на одного члена семьи состоящей из трёх человек (отопительный период) утверждённый постановлением Правительства Свердловской области №509-ПП от 06.08.2019 года.	**руб./чел.**	**3166,00**	**3166,00**	**3166,00**	**3166,00**
Разница между предельной стоимостью ЖКУ и удельным прогнозируемым расходом.	**руб./м.кв.**	**461,79**	**732,18**	**-433,79**	**298,83**

Раздел 7. Управление программой.

7.1. Ответственные за реализацию Программы.

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы.

Управление реализацией Программы осуществляет Администрация ГО Верхотурский.

Координатором реализации Программы является Администрация ГО Верхотурский, которое осуществляет текущее управление программой, мониторинг и подготовку ежегодного отчета об исполнении Программы.

Координатор Программы является ответственным за ее реализацию.

7.2. План-график работ по реализации Программы.

План-график работ по реализации Программы должен соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов в электроснабжении, теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, газоснабжении, утилизации (захоронении) ТКО (таблица 18).

Реализация программы осуществляется с 2020 по 2030 гг.

Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы осуществляется в 2020-2021гг.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах.

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы.

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках ежегодного мониторинга.

Целью мониторинга выполнения Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры города;
- анализ данных о результатах планируемых и фактически реализуемых мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры;
- сопоставление и сравнение значений целевых показателей во временном аспекте по факту выполнения прогноза.

7.4. Порядок корректировки Программы.

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка Программы.

Решение о корректировке Программы принимается Советом депутатов ГО Верхотурский по итогам ежегодного рассмотрения отчета о ходе реализации Программы или по представлению Главы Администрации ГО Верхотурский.

СПИСОК ИСТОЧНИКОВ.

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
2. Приказ Минрегиона РФ от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
4. Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС "Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов";
5. Федеральный закон от 30.12.2004 г. № 210- ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;
6. Федеральный закон от 23.11.2004 г. № 261- ФЗ «Об энергоснабжении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
7. «Методические рекомендации по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ №204 от 06.05.2011г.;
8. «Методика проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» №48 от 14.04.2008г.;
9. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
10. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
11. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
12. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
13. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
14. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
16. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010 г. N 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;
17. Постановление Правительства РФ от 11 февраля 2016 г. № 97 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг на 2016 - 2018 годы»;
18. СТО СМК 71.12.15 «Сбор и транспортирование твердых бытовых отходов»;
19. СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населенных мест»;
20. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
21. СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;
22. СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
23. СанПиН 2.1.5.980-00 «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод. Санитарные правила и нормы»;
24. ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».