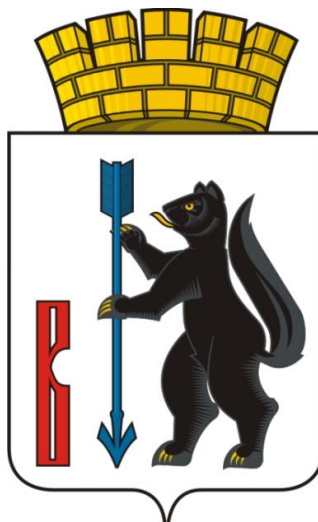


Утверждено:



ТОМ 1

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Верхотурский до 2030г.

(актуализация на 2021г.)

Программный документ.

Разработал:

Индивидуальный предприниматель _____ В.Н. Гилязов
Гилязов В.Н.

Оглавление

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	2
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	3
ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЪЗУЕМЫХ 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
ЦСВО «Привокзальный-ИК53».....	18
ЦСВО «Привокзальный-НГЧ»	18
ЦСВО «Верхотурье»	20
ЦСВО «Привокзальный-Лесозавод»	20
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.	22
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения.	24
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации твёрдых коммунальных отходов (ТКО).	26
2.7 Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.	27
2.7.1 Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов	27
2.7.2 Анализ состояния энергоресурсосбережения ГО Верхотурский.	27
Раздел 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.	30
3.1. Количественное определение перспективных показателей развития муниципального образования.....	30
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	39
3.2.1 Тепловая энергия.....	39
3.2.2 Природный сетевой газ.....	39
3.2.3 Электроснабжение.....	39
3.2.4 Водоснабжение.....	39
3.2.5 Водоотведение.....	39
3.2.6 Твёрдые коммунальные отходы.....	39
Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	60
Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.	74
Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.	83
6.1 Краткое описание форм организации проектов.	83
6.2 Источники и объемы финансирования по проектам.	85
6.3. Уровни тарифов, надбавок, платы за подключение, необходимые для реализации Программы.	114
6.4. Прогноз доступности коммунальных услуг для населения	117
Раздел 7. Управление программой.	122
7.1. Ответственные за реализацию Программы.	122
7.2. План-график работ по реализации Программы.	122
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы.....	122
7.4. Порядок корректировки Программы.....	123
СПИСОК ИСТОЧНИКОВ.....	124

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

рис. 1 Распределение затрат по источникам финансирования по годам реализации.	86
рис. 2 Распределение затрат по источникам финансирования отдельно по каждой коммунальной сфере.	87
рис. 3 Структура стоимости ЖКУ по состоянию на 2020 год.....	119

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 Общие сведения по централизованным системам теплоснабжения.	13
Таблица 2 Основные сведения по ЦСВ ГО Верхотурский.	16
Таблица 3 Общая информация по сетям водоотведения ЦСВО округа.	19
Таблица 4 Общие данные по системе электроснабжения округа.	22
Таблица 5 Общие данные по системе газоснабжения округа.	25
Таблица 6 Уровень оснащения узлами учёта потребления ТЭР и воды в ГО Верхотурский.	29
Таблица 7 Прогноз численности и состава населения ГО Верхотурский.	31
Таблица 8 Прогноз изменения доходов населения.	33
Таблица 9 Прогноз развития жилищного строительства.	35
Таблица 10 Прогноз индивидуального жилищного фонда и малоэтажной блокированной застройки по каждому населённому пункту округа (за исключением п. Привокзальный и г. Верхотурье).	37
Таблица 11 Нормативы потребления ЖКУ ГО Верхотурский.	40
Таблица 12 Прогноз спроса на тепловую энергию, Гкал.	42
Таблица 13 Прогноз спроса на природный газ, тыс.м3.	43
Таблица 14 Прогноз спроса на электрическую энергию, тыс.МВтч.	43
Таблица 15 Прогноз спроса на воду, тыс. м3.	48
Таблица 16 Прогноз по водоотведению, тыс. м3.	52
Таблица 17 Прогноз ТКО, тыс. м3.	55
Таблица 18 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский.	61
Таблица 18 Программа инвестиционных проектов по системам коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский обеспечивающая достижение целевых показателей.	75
Таблица 20 График финансирования проектов Программы по периодам реализации.	88
Таблица 21 Тарифы на коммунальные услуги в 2020г.	115
Таблица 21 Оценка уровня тарифов с учётом надбавок, необходимых для реализации Программы (с НДС).	116
Таблица 23 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036г.	117
Таблица 24 Расходы населения на коммунальные ресурсы в 2020г.	120

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.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности — 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 - <i>Программа</i>)
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 энергоснабжении 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 №115 от 11.08.2020г.
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 отходов (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 1207,734 млн. руб., в т.ч.: – средства федерального бюджета – 0 тыс. руб.; – средства регионального бюджета – 701564,84 тыс. руб.; – средства муниципального бюджета – 291475,16тыс. руб.; – плата за технологическое присоединение - 100 тыс. руб.; – инвестиционная надбавка к тарифу – 84751 тыс. руб.; – собственные средства предприятия – 19150 тыс. руб.; – иные источники – 110624 тыс. руб.

Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры.

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.

Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения выполнена на основании схемы теплоснабжения ГО Верхотурский на период до 2033 года (актуализация на 2021г.).

По состоянию на 2020 год:

- На территории ГО Верхотурский функционируют девятнадцать централизованных систем теплоснабжения (далее СЦТ): девять - в г. Верхотурье; четыре – в п. Привокзальный; две 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.
- Общая протяжённость сетей теплоснабжения в одноструйном исчислении составляет – 69,9км.
- Общее количество объектов (зданий) подключенных к СЦТ составляет 371 ед.
- Три котельные в качестве основного топлива используют сетевой природный газ, остальные котельные твёрдотопливные (уголь, дрова).
- Все котельные водогрейные.
- В каждой СЦТ действует только по одной котельной.
- Каждая СЦТ, кроме СЦТ «Северная», действует в границах только одного населённого пункта. К СЦТ «Северная» подключены жилые дома п. Калачик и северной части г. Верхотурье.
- Централизованное ГВС в населённых пунктах ГО Верхотурский не предусмотрено.
- Все СЦТ на территории ГО Верхотурский закрыты.
- Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, на территории ГО Верхотурский отсутствуют.

Основные сведения по СЦТ приведены в таблице 1.

В остальных населённых пунктах ГО теплоснабжение осуществляется от индивидуальных источников тепловой энергии. Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в ГО Верхотурский сформированы в микрорайонах и на территориях 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.

Описание технических и технологических проблем характерных для систем теплоснабжения ГО Верхотурский:

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 «Фрунзе» и СЦТ «ДПМК».
3. Высокая удельная материальная характеристика теплосетей СЦТ, 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.
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, физический износ оборудования котельной СЦТ «БПК». 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 в п. Привокзальный с переводом их на газовое топливо.
7. Низкая надёжность водоснабжения котельных в с. Кордюково, п. Карпунинский, с. Дерябино и с. Прокопьевская Салда.
8. Износ здания котельной СЦТ «Кордюково-центр».
9. Отсутствуют узлы учёта тепловой энергии отпускаемой в теплосети на твёрдотопливных котельных, что не позволяет объективно оценивать эффективность работы котельных и потери в теплосетях.
10. 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.
11. Отсутствуют централизованные системы горячего водоснабжения.

Таблица 1 Общие сведения по централизованным системам теплоснабжения.

№пп	Наименование СЦТ	Адрес местонахож- дения 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 тепло- снабжения в однотрубном исполне- нии, км	Вид ос- новного топлива	Вид резервного топлива	Температурный график	Описание технологической схемы			Производство горячего водо- снабжения	Водоподготовка	Электроснабжение	Водоснабжение
1	СЦТ «Цен- тральная»	г. Верхотурье, ул. Воинская, 10	2013	—	3,20	3,20	2	2	2,21	6,11	природный газ	—	90/70	закрытая система	водогрейная, двухконтурная (не зависимое присоединение ч/з теплообменники)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	Установка умягче- ния воды TS 85- 10М.	Два ввода от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Скважина. Два резервуара запаса исходной воды общим объё- мом 8 м.куб. внутри помещения.
2	СЦТ «Химза- вод»	г. Верхотурье, ул. Заводская, 16а	нд	нд	1,72	1,72	3	1	0,66	4,63	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 10 м.куб. внутри помещения.
3	СЦТ «ПАТО»	г. Верхотурье, ул. Парковая, 6	нд	нд	0,63	0,63	5	2	0,10	1,61	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 3м.куб. снаружи по- мещения.
4	СЦТ «Север- ная»	г.Верхотурье, ул.Васильевская, 22	нд	нд	3,53	3,53	3	3	1,56	9,43	дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Два резер- вуара запаса исходной воды общим объёмом 2 м.куб. внутри помещения.
5	СЦТ «БПК»	г.Верхотурье, ул.Васильевская, 16а	нд	нд	3,44	3,44	2	2	0,28	2,86	дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 0,1 м.куб. внутри помещения.
6	СЦТ «РТПС»	г. Верхотурье, ул. Мелиораторов, 38	нд	нд	1,38	1,38	5	2	0,49	7,13	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	Система автоматиче- ского дозирован- ного впрыска реа- гента – не эксплуа- тируется.	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 14 м.куб. внутри помещения.
7	СЦТ «ДПМК»	г. Верхотурье, ул. Мелиораторов, 48Б	нд	нд	3,78	3,78	4	2	0,82	9,56	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 20 м.куб. внутри помещения.
8	СЦТ «Фрунзе»	г. Верхотурье, ул. Фрунзе, 9	нд	нд	1,72	1,72	3	1	0,60	3,74	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 4 м.куб. внутри по- мещения.
9	СЦТ «НГЧ»	п. Привокзальный, ул. Вокзальная, 10	нд	нд	2,24	2,24	5	2	1,05	2,67	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 4м.куб. внутри поме- щения.
10	СЦТ «Завод- ская»	п. Привокзальный, ул. Заводская, 6	нд	нд	0,63	0,63	2	2	0,09	0,64	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Два резер- вуара запаса исходной воды общим объёмом 2 м.куб. внутри помещения.
11	СЦТ «Лесоза- вод»	п. Привокзальный, ул. Чапаева 29Б	нд	нд	2,38	2,38	2	2	0,77	1,89	дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Скважина. Один резервуар запаса исходной воды объёмом 1м.куб. внутри помещения.
12	СЦТ «ИК-53»	п. Привокзальный, ул.Садовая 2-К	2014	—	6,88	6,88	2	2	3,07	12,09	природный газ	дизель	95/70	закрытая система	водогрейная, двухконтурная (не зависимое присоединение ч/з теплообменники)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	Комплекс автома- тического, пропор- ционального дози- рования реагента - не эксплуатируется.	Один ввод от внеш- них электросетей. Имеется автоном- ный источник - дизель электро- станция.	Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 10м.куб. внутри помещения.
13	СЦТ «Красно- горское»	с. Красногорское, ул.Пинягиных, 20	нд	нд	0,69	0,69	6	1	0,54	2,69	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Скважина. Центральны водопровод (ОДИН ВВОД в качестве резерва). Резервуар запаса исходной воды объёмом 5 м.куб. внутри помещения.
14	СЦТ «Кордюко- во-СОШ»	с. Кордюково, ул. Школьная, 7	нд	нд	0,64	0,64	4	2	0,40	0,79	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 1 м.куб. внутри по- мещения.
15	СЦТ «Кордюко- во-центр»	с. Кордюково, ул. Гагарина, 1	нд	нд	0,90	0,90	4	2	0,12	0,97	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 1 м.куб. внутри по- мещения.
16	СЦТ «Деряби- но»	с. Дерябино, ул. 40 лет Победы, 6а	нд	нд	0,89	0,89	4	2	0,40	0,98	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 2,5м.куб. внутри помещения.
17	СЦТ «Прокопье- вская Салда»	с. Прокопьевская Салда, ул. Постни- кова, 4а	нд	нд	0,43	0,43	3	1	0,26	1,56	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Скважина. Резервуар запаса исходной воды объёмом 4 м.куб. внутри помещения.
18	СЦТ «Карпунин- ский»	п. Карпунинский, ул. Школьная, 1	нд	нд	0,52	0,52	4	2	0,18	0,39	уголь, дрова	—	76/58	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	двухтрубная система без ГВС	НЕТ	НЕТ	Один ввод от внеш- них электросетей.	Воду носят вручную с колонки. Резервуар запаса исходной воды объёмом 0,2 м.куб. внутри помещения.
19	СЦТ «Детский сад №25»	г. Верхотурье, ул. Гагарина, 57г	2015	—	0,69	0,69	2	2	0,46	0,15	природный газ	дизель	95/70	закрытая система	водогрейная, одноконтурная (зависимое присоединение)	четырёхтрубная система	ДА	Комплекс автома- тического, пропор- ционального дози- рования реагента - не эксплуатируется.	Два ввода от внеш- них электросетей.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Скважина. Один резервуар запаса исходной воды объёмом 1м.куб. внутри помещения.

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 (актуализация на 2021г.).

На территории ГО Верхотурский функционируют 14 централизованных систем хозяйственно-питьевого водоснабжения (ЦСВ). ЦСВ предусмотрены в семи населённых пунктах:

- г. Верхотурье и п. Калачик – семь ЦСВ (прим.: ЦСВ «Северная» обеспечивает водой мкр. «Северный» г. Верхотурье и п. Калачик);
- п. Привокзальный – три независимые ЦСВ;
- с. Красногорское – одна ЦСВ;
- с. Дерябино – одна ЦСВ;
- с. Кордюково – одна ЦСВ;
- п. Карпунинский – одна ЦСВ.

Централизованное горячее водоснабжение в населённых пунктах ГО Верхотурский отсутствует. ГВС осуществляется от индивидуальных теплогенераторов.

Источником хозяйственно-питьевого централизованного водоснабжения на территории ГО Верхотурский являются воды из подземных источников: два родника (в мкр. «Лесозавод» п. Привокзальный и в с. Дерябино) и двенадцать действующих скважин.

Общая протяженность водопроводных сетей - 55,45 км.

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

Численность населения ГО Верхотурский получающего услуги централизованного снабжения холодной водой составляет 3546 человек или 21,3% от общей численности населения округа.

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 подземных 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 Основные сведения по ЦСВ ГО Верхотурский.

наименование централизованной системы водоснабжения	ЦСВ "ДПМК"	ЦСВ "ДРСУ"	ЦСВ "РТПС"	ЦСВ "Нером-ка"	ЦСВ "ПАТО"	ЦСВ "Север-ная"	ЦСВ "Химза-вод"	ЦСВ "Кала-чинская" (не действующая)	ЦСВ "Лесоза-вод"	ЦСВ "Привок-зальный-центр"	ЦСВ "Борисов-ская"	ЦСВ "Красно-горское"	ЦСВ "Кордю-ково"	ЦСВ "Деряби-но"	ЦСВ "Карпунинский"
наименование населённого пункта и микро-района	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 "Химза-вод")	г. Верхотурье (мкр "Север-ный")	п. Привокзаль-ный (мкр. "Ле-созавод")	п. Привокзаль-ный (Централь-ная часть)	п. Привокзаль-ный (район "ИК-53")	с. Красногор-ское	с. Кордюково	с. Дерябино	п. Карпунинский
описание водозаборных сооружений	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	родник	подземный во-дозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	подземный водозабор	родник	подземный водоза-бор
количество действующих скважин в зоне действия ЦСВ	1	1	1	1	1	1	1	1	—	1	1	1	1	1	1
количество не действующих скважин в зоне действия ЦСВ	1	0	0	1	0	0	3	0	—	1	3	0	1	0	0
описание водоочистки и системы обеззара-живания	ВОС	отсутствует	отсутствует	ВОС	отсутствует	ВОС (не дей-ствующие)	ВОС (не дей-ствующие)	ВОС (не дей-ствующие)	отсутствует	ВОС	ВОС	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
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 водо-очистных сооружений, м.куб./сут.	200	—	—	200	—	—	нд	—	—	200	200	—	—	—	—
наличие приборного учёта воды отпускаемой в сети	предусмотрен	не предусмот-рен	не предусмот-рен	имеется	не предусмот-рен	не предусмот-рен	не предусмот-рен	не предусмот-рен	не предусмот-рен	имеется	имеется	не предусмот-рен	не предусмот-рен	не предусмот-рен	нд
общая протяженность наружных сетей водо-снабжения (в том числе водоводов), км	4,72	2,12	4,14	8,85	0,99	6,82	2,50	0,66	1,51	3,73	4,74	4,46	9,44	1,20	0,22

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения.

Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения выполнена на основании схемы водоснабжения и водоотведения ГО Верхотурье на период до 2033 года (актуализация на 2021г.).

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 2020 г. составляет 857 человек или около 5,15% от общей численности населения округа.

Система бытовой канализации не развита, ливневая канализация отсутствует.

Канализационные очистные сооружения (КОС) для централизованного приёма, очистки и обеззараживания ХБС на территории ГО Верхотурский имеются только в п. Привокзальный – КОС-200 «ИК-53».

На территории ГО Верхотурский функционируют четыре ЦСВО:

- ЦСВО «Верхотурье» в центральной части г. Верхотурье;
- ЦСВО «Привокзальный-ИК53» в мкр. ИК-53 п. Привокзальный;
- ЦСВО «Привокзальный-НГЧ» в мкр. НГЧ п. Привокзальный;
- ЦСВО «Привокзальный-Лесозавод» в мкр. «Лесозавод» п. Привокзальный.

Общая протяженность самотечных и напорных сетей водоотведения на территории г. Верхотурье и в п. Привокзальный составляет 10,338 км, в том числе: самотечные сети – 7,073км; напорные сети – 3,265км. Общая информация по сетям водоотведения ЦСВО округа представлена в таблице 3.

В центральной части г. Верхотурье сетью бытовой канализации охвачены объекты общественно-делового назначения и часть многоквартирных жилых домов. Сточные воды по самотечным сетям отводятся на канализационные насосные станции: от абонентов центральной части города - на КНС №1, от детского сада по ул. Гагарина 57Б - на КНС №2. Далее стоки по напорным сетям перекачиваются на КНС №3 и откуда, по системе напорных коллекторов, транспортируются к месту выпуска в пруды-отстойники, расположенные северо-восточнее города. В составе ЦСВО г. Верхотурье КОС отсутствуют. По факту КНС №1 не находится в нерабочем состоянии и неочищенные сточные воды без очистки сбрасываются в р. Тура. В мкр. «Химзавод» г. Верхотурье, неочищенные сточные воды от МКД, расположенных на ул. Есенина, по системе самотечных коллекторов без очистки сбрасываются в р. Тура.

В п. Привокзальный централизованным водоотведением охвачены объекты ФКУ ИК-53, многоквартирные жилые дома, а также объекты общественно-делового назначения. ХБС от жилых и общественных зданий мкр. ИК-53, расположенных в северной части п. Привокзальный, отводятся на очистные сооружения ФКУ ИК-№53 ГУФСИН России по Свердловской области. Производительность КОС-200 «ИК-53» составляет 200 м³/сут. После КОС очищенные стоки сбрасываются в р. Мостовая.

В мкр. «Лесозавод» п. Привокзальный имеется локальная система самотечных сетей водоотведения для домов по ул. Чапаева. Выпуск не очищенных ХБС осуществляется на рельеф на западной окраине микрорайона.

В мкр. «НГЧ» п. Привокзальный имеется локальная система самотечных сетей водоотведения, сбор ХБС осуществляется в резервуар хлораторной по ул. Новая с последующим вывозом ассенизаторскими машинами на КОС-200 «ИК-53».

На остальных территориях ГО Верхотурский централизованное водоотведение отсутствует. В зонах, не охваченных ЦСВО, 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 и далее по имеющемуся аварийному коллектору в место ранее существовавших и разрушенных очистных сооружений (отстойников).

Собственные системы водоснабжения и канализации имеет также Актайская Заимка Свято-Николаевского монастыря.

Мужской Свято-Никольский монастырь и Женский Покровский монастырь в г. Верхотурье имеет собственную локальную систему канализации и собственные КОС.

Расположенный в северной части п. Калачик спортивный комплекс имеет собственный выгреб.

В д. Заимка Глазуновского ТУ детский дом (60 воспитанников, 85 работников, в смену до 35 чел.) обеспечен собственной выгребной канализацией состоящей из 12 выгребов, расположенных вблизи зданий. Вывоз ХБС осуществляется в г. Верхотурье на пруды-отстойники.

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

В д. Костылева Красногорского ТУ мужской монастырь на 27 братьев и гостиница на 10 мест обеспечены выгребной канализацией.

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

В качестве локальных очистных сооружений, создаваемых абонентами, применяются выгребные ямы и автономные системы канализации с применением канализационно-очистных сооружений.

ЦСВО «Привокзальный-ИК53»

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

- самотечных чугунных и керамических коллекторов;
- очистных сооружений, производительностью $200\text{ м}^3/\text{сут}$ (73 тыс. м^3 год);
- выпуска в р. Мостовая.

Общая протяжённость сетей хозяйственно-бытовой канализации ЦСВО «Привокзальный» составляет 4,245 км., в том числе: самотечные сети – 3,783 км, напорные сети – 0,462 км. Общее количество КНС – 1шт. (на территории КОС). Протяжённость сетей водоотведения выполненных из полиэтилена составляет 0,719 км.

ЦСВО «Привокзальный-НГЧ»

Самотечная централизованная система отведения ХБС охватывает многоквартирные дома по ул. Мира и ул. Комсомольская. ЦСВО «Привокзальный-НГЧ» была построена более 40 лет тому назад и состоит из самотечных коллекторов и резервуара-накопителя (хлораторная) который расположен на перекрёстке улиц Новая-Зелёная. ХБС из резервуара-накопителя вывозятся ассенизаторскими машинами на КОС-200 «ИК-53». Протяжённость сетей водоотведения составляет 1,196 км.

Таблица 3 Общая информация по сетям водоотведения ЦСВО округа.

№пп	Наименование ЦСВО	Самотечные сети, км			Напорные сети, км			Количество колодцев, шт	Количество КОС, шт	Количество КНС, шт
		Всего	Чугунные, керамические, стальные	Полимерные	Всего	Чугунные (стальные)	Полимерные			
1	ЦСВО "Верхотурье"	1,562	0	1,562	2,803	2,803	0	16	0	3
2	ЦСВО "Привокзальный-ИК53"	3,783	3,064	0,719	0,462	0,462	0	76	1	1 (в составе КОС)
3	ЦСВО "Привокзальный-НГЧ"	1,196	1,196	0	0	0	0	32	0	0
4	ЦСВО "Привокзальный-Лесозавод"	0,532	0,532	0	0	0		8	0	0
ИТОГО по ЦСВО округа		7,073	4,792	2,281	3,265	3,265	0	132	1	4

ЦСВО «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 в пруды-отстойники в северо-восточной части г. Верхотурье.

Общая протяжённость сетей хозяйственно-бытовой канализации ЦСВО «Верхотурье» составляет 4,365км, в том числе: самотечные сети – 1,562 км, напорные сети – 2,803 км. Общее количество КНС – 3шт. (№№1- 3). Протяжённость сетей водоотведения выполненных из полиэтилена составляет 1,562км.

ЦСВО «Привокзальный-Лесозавод»

Самотечная централизованная система отведения ХБС охватывает объекты СКБ и три МКД по ул. Чапаева. ЦСВО «Привокзальный-Лесозавод» была построена более 40 лет тому назад и состоит из самотечных коллекторов и выпуска в прудки-отстойники на западной окраине микрорайона. В настоящее время самотечные коллектора имеют 100% износ. Протяжённость сетей водоотведения составляет 0,532 км.

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.

Существующие технические и технологические проблемы в водоотведении ГО Верхотурский:

- В г. Верхотурье сброс сточных вод осуществляется без очистки в пруды-отстойники расположенные на северо-востоке от города и далее на рельеф местности. 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. Отстойники находятся в аварийном состоянии.
- Состояние существующей системы водоотведения г. Верхотурье, оценивается как аварийное. Существующие КНС №1 и КНС №3 имеют высокий процент технического износа. Отведение сточных вод, фактически осуществляется на рельеф местности и в реку Тура.
- В мкр. «Химзавод» г. Верхотурье, неочищенные сточные воды от МКД, расположенных на ул. Есенина без очистки сбрасываются в реку Тура. В настоящее время КНС в районе улиц Заводская – Есенина находится в нерабочем состоянии.
- Существующие канализационные очистные сооружения КОС-200 «ИК-53» в п. Привокзальный являются подведомственными ФКУ ИК-№53, возможность технологического присоединения новых абонентов отсутствует ввиду их полной загруженности

- В мкр. «Лесозавод» п. Привокзальный сброс сточных вод от объектов СКБ и нескольких жилых домов по ул. Чапаева осуществляется без очистки на рельеф местности.
- Износ сетей водоотведения (канализационных коллекторов и колодцев) превышает 70%.
- Низкий уровень охвата системой централизованного водоотведения жилищной застройки в п. Привокзальный и г. Верхотурье.

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 понижительных 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 4.

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

В населённых пунктах ГО Верхотурский установлено 1357 ед. светильников наружного освещения, в том числе 1263 светодиодных светильника. Объем 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 4 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	7	97,1	138	51,774
314,89	9,04	460,79	2,81	6	0	127,9	0				

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 2020г. 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.

Общий годовой объем потребления газа в ГО Верхотурский в 2018г. составил 7285,5тыс.м³/год, в том числе население – 294,4 тыс.м³/год.

Общий годовой объем потребления газа в ГО Верхотурский в 2019г. составил 5313,02тыс.м³/год

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.м³ 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 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 5.

По состоянию на 2020г. реализуется проект газификации микрорайона «Химзавод» (наименование проекта: «Проектирование газораспределительных сетей районе «Химзавод» в Юго-западной части г. Верхотурье Свердловской области»; шифр ГК-03/27-13, проектная организация - ООО «Облгазпроект», г. Екатеринбург). По данному проекту получено положительное заключение государственной экспертизы, проводятся строительно-монтажные работы, до конца 2020г. планируется завершить газификацию микрорайона «Химзавод». Проектом предусматривается прокладка газопроводов высокого и низкого давления с установкой одного ГРПШ-4 в районе «Химзавод» в Юго-западной части г. Верхотурье. Проект предусматривает прокладку полиэтиленового трубопровода высокого давления II категории до места установки ГРПШ-4 и до планируемого места размещения котельной, а также прокладку газопровода низкого давления по улицам Строителей, Высоцкого, Заводская, Космонавтов, Есенина и Спортивная в районе «Химзавод» в Юго-западной части г. Верхотурье. Протяжённость трассы – 4744 м, в том числе: высокое давление – 1545,2м; низкое давление – 3198,8м.

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 5 Общие данные по системе газоснабжения округа.

Наименование населённого пункта	Уровень газификации, %	Система газораспределения по состоянию на 2019 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 централизованного 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.

По состоянию на начало 2020г. 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.

Предприятий по переработке отходов на территории ГО Верхотурский нет. Специализированной системы сбора отходов от гаражных кооперативов в округе нет.

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 6.

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 выражена для СЦТ «ИК-53», СЦТ «Лесозавод» СЦТ «БПК», СЦТ «Фрунзе» и СЦТ «ДПМК».
3. Высокая удельная материальная характеристика теплосетей СЦТ, 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.
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 и физический износ оборудования котельной СЦТ «БПК». 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 в 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. 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.
10. Только четыре источника водоснабжения оборудованы приборами учета воды (скв. «ДПМК-новая», скв. «Неромка-новая» и скв. «Вокзал»). Расчет добычи подземных 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.
11. Низкий уровень оснащённости потребителей приборами учёта расхода воды. Уровень оснащённости населения округа индивидуальными приборами учёта потребления холодной воды составляет менее 50% от общего количества абонентов подключенных к централизованному водоснабжению. Уровень оснащённости общедомовым учётом потребления холодной воды в МКД составляет менее 5%. Низкий уровень оснащённости потребителей приборами учёта не позволяет объективно оценить уровень фактического потребления воды и уровень сетевых потерь.
12. Износ распределительных сетей водоснабжения в с. Красногорское и в п. Привокзальный (сети ЦСВ «Лесозавод», ЦСВ «Борисовская» и ЦСВ «Привокзальный») составляет порядка 80-90%. Износ сетей водоснабжения ЦСВ «Северная» составляет порядка 50%.
13. Значительная часть водопроводных сетей проложена совместно с тепловыми сетями, что приводит к снижению качества холодной воды (вода у потребителей тёплая) и значительным необоснованным тепловыми потерям в сетях теплоснабжения. При этом в перспективе, в соответствии со Схемой теплоснабжения ГО Верхотурский, часть потребителей тепловой энергии (ИЖФ) переводится на индивидуальное теплоснабжение, и тепловые сети выводятся из эксплуатации.

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 6 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».

ГП ГО Верхотурский рассмотрен один вариант развития. В ГП выполнен прогноз численности населения. В соответствии с ГП к 2030 года прогнозируется увеличение численности населения в ГО Верхотурский до 19000 человек.

С учётом сложившейся демографической ситуацией и мерами принимаемыми Правительством РФ для повышения рождаемости в стране в Программе на перспективу до 2030г. принимаем увеличение численности населения ГО Верхотурский до 19тыс. чел.

Прогноз численности и состава населения в ГО Верхотурский до 2030 года представлен в таблице 7. Выгодное географическое расположение, близость регионального центра, благоприятная экологическая обстановка, транспортная доступность и культурно-историческое наследие ГО создают хорошие предпосылки для его развития, и, соответственно, ожидается положительная динамика изменения численности населения.

3.1.2. Прогноз изменения доходов населения.

Величина прожиточного минимума на I квартал 2020года установлена постановлением Правительства Свердловской области в размере:

- в расчете на душу населения – 10376 рубля в месяц;
- для трудоспособного населения – 11053 рублей в месяц;
- для пенсионеров – 8486 рублей в месяц;
- для детей – 11030 рублей в месяц.

Прогноз изменения доходов населения выполнен с учётом прогноза ИПЦ Минэкономразвития РФ и представлен в таблице 8.

Таблица 7 Прогноз численности и состава населения ГО Верхотурский.

№ п/п	Показатели	По состоянию на 01.01.2019г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Численность постоянно проживающего населения в ГО Верхотурский	15729	15593	15902	16212	16522	16831	17141	17451	17761	18070	18380	19000
2	Численность экономически активного (трудоспособного) населения проживающего на территории ГО Верхотурский	8489	8420	8587	8754	8922	9089	9256	9424	9591	9758	9925	10260

№пп	Населенные пункты	Численность населения по состоянию на 01.01.2019г.	Прогноз численности населения, чел										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	г. Верхотурье, всего	8593	8593	8767	8941	9115	9289	9463	9636	9810	9984	10158	10506
1,1	мкр. Спортивный	0	0	0	0	97	194	291	388	485	582	679	776
1,2	мкр. Химзавод	0	82	159	236	313	390	467	544	621	698	775	852
2	п. Калачик	371	371	383	396	409	422	435	448	461	473	486	512
3	п. Привокзальный, всего	3564	3564	3687	3810	3933	4056	4179	4302	4425	4548	4671	4917
3,1	мкр. Новый Восточный	0	0	0	0	143	429	714	916	1118	1321	1482	1643
4	д. Глазуновка	30	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
5	д. Заимка	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
6	д. Путимка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	с. Дерябино	355	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
8	д. Бурлева	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	д. Воронская	35	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
10	д. Голубева	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
11	д. Запольская	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
12	д. Королева	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	д. Литовская	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
14	д. Лобанова	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
15	д. Малахова	53	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
16	д. Матюшина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	с. Отрадново	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
18	д. Рассол	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

№пп	Населенные пункты	Численность населения по состоянию на 01.01.2019г.	Прогноз численности населения, чел										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
19	п. Карелино	151	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
20	п. Карпунинский	337	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329
21	с. Кордюково	595	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
22	д. Белая Глина	47	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
23	д. Вавилова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	д. Морозова	32	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
25	п. Косолманка	85	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
26	с. Красногорское	444	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
27	д. Захарова	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
28	д. Костылева	108	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
29	д. Лебедева	48	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
30	д. Пинягина	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
31	с. Меркушино	108	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
32	д. Лаптева	98	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
33	д. Шнурова	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
34	с. Пия	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
35	с. Прокопьевская Салда	272	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256
36	д. Боровая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	д. Верхняя Постникова	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
38	д. Жернакова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	д. Злыгостева	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
40	д. Никитина	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
41	д. Шумкова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	с. Усть-Салда	219	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
43	д. Бочкарева	85	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
44	д. Рычкова	30	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
ИТОГО:		15729	15593	15902	16212	16522	16831	17141	17451	17761	18070	18380	19000

Таблица 8 Прогноз изменения доходов населения.

№пп	Показатель	Единицы измерения	2019 (факт)	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц	руб./мес	10186,0	10367,0	10593,4	11017,2	11457,9	11916,2	12392,8	12888,5	13404,1	13940,2	14497,9	15077,8
2	Среднегодовая численность трудоспособного населения	работников	8494	8987	9103	9219	9334	9450	9566	9682	9797	9913	10028	10260
3	Среднедушевые денежные доходы населения	руб./мес	18040	18654	19400	20176	20983	21822	22695	23603	24547	25529	26550	27612
4	Среднемесячная заработная плата работников	руб.	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.	1,041	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 $29,2\text{м}^2$ 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. м²

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 9.

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 10.

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 9 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	0,20	0,80	5,60	6,40	7,70	12,70	17,70	20,70	24,34
1.1	многоквартирные малоэтажные дома	Тыс. кв. м	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	8,00	12,00	15,00	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	0,00	0,00	0,00	1,00	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	5,78	6,38	11,18	11,98	13,28	17,40	22,40	25,40	29,04
4.1	многоквартирные малоэтажные дома	Тыс. кв. м	4,58	4,58	8,58	8,58	8,58	11,70	15,70	18,70	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	0,00	0,00	0,00	1,00	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	8	32	224	256	308	468	628	748	894
5.1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	0	0	160	160	160	320	480	600	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	0,00	0,00	0,00	4,00	10,00	14,00	36,00	36,00
1.1	многоквартирные малоэтажные дома	Тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00
1.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	Тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	10,00	14,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	4,00	10,00	14,00	36,00	36,00
4.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,00	12,00
4.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	10,00	14,00	18,00	18,00
4.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0	0	0	143	357	500	1071	1071
5.1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	0	0	0	0	0	0	0	429	429
5.2	в индивидуальном жилищном фонде	чел	0	0	0	0	143	357	500	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	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	15,00	25,00	61,45	67,00
1.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,40	22,40
1.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	15,00	25,00	30,00	35,55
1.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,05	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	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	15,00	25,00	61,45	67,00
4.1	многоквартирные малоэтажные дома	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,40	22,40
4.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	15,00	25,00	30,00	35,55
4.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,05	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	0	0	0	0	357	536	893	1871	2070
5.1	в многоквартирном жилищном фонде	чел	0	0	0	0	0	0	0	800	800
5.2	в индивидуальном жилищном фонде	чел	0	0	0	0	357	536	893	1071	1270

Промежуточные значения определены методом линейной интерполяции.

Таблица 10 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.

Действующие (на 2020г.) 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 11.

Нормативы потребления ЖКУ, указанные в таблице 11 будут использованы при дальнейших расчётах.

При расчётах прогнозируемая динамика изменения численности населения принята в соответствии с таблицей 7.

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 12. Соответствующее обоснование приведено в Разделе 2 Тома 2.

3.2.2 Природный сетевой газ.

Прогноз спроса на природный газ с разделением по категориям потребления представлен в таблице 13. Соответствующее обоснование приведено в Разделе 2 Тома 2.

3.2.3 Электроснабжение.

Прогноз спроса на электрическую энергию представлен в таблице 14. Соответствующее обоснование приведено в Разделе 2 Тома 2.

3.2.4 Водоснабжение.

Прогноз спроса на холодную воду приведён в таблице 15. Соответствующее обоснование приведено в Разделе 2 Тома 2.

3.2.5 Водоотведение.

Прогноз по водоотведению приведён в таблице 16. Соответствующее обоснование приведено в Разделе 2 Тома 2.

3.2.6 Твёрдые коммунальные отходы.

Прогноз по объёмам образования твёрдых коммунальных отходов (ТКО) приведён в таблице 17. Соответствующее обоснование приведено в Разделе 2 Тома 2.

Таблица 11 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 течение года	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	11,76	–	–

№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
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	21,72
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
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	10,28	чел	м.куб. в месяц	26,56	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	0,169	чел	м.куб. в месяц	0,507	–	–

Таблица 12 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	5586	6900	6839	6779	6718	6658	6658	6658	6658	6658	6658
1.2	СЦТ «Химзавод»	1563	1664	2208	2208	2068	2576	3186	3268	3350	3431	3513	3594
1.3	СЦТ «ПАТО»	252	247	247	197	147	97	47	0	0	0	0	0
1.4	СЦТ «Северная»	2594	3937	4587	4287	4016	3873	3674	3674	3674	3674	3674	3674
1.5	СЦТ «БПК»	1685	650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	СЦТ «РТПС»	1103	1239	1239	1239	939	639	239	0	0	0	0	0
1.7	СЦТ "Фрунзе" → СЦТ "Заречная"	1415	1504	1504	1504	1479	1454	1837	1980	2123	2266	2410	2553
1.8	СЦТ "ДПМК"	1802	2069	2013	2012	1812	1612	1002	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	0	0	0	0	0	1013	2027	3040	4054	5067
1.11	СЦТ "Новый Восточный-Школа" (перспектива)	0	0	0	0	0	0	0	176	351	527	703	878
1.12	СЦТ "Спортивный" (перспектива)	0	0	0	0	0	0	0	638	1276	1915	2553	3191
1.13	Индивидуальный газовый котёл "Лыжная База" (Фрунзе)	0	0	0	0	0	0	0	27	54	81	108	135
Всего по г. Верхотурье		17372	18267	20069	19658	18611	18341	18014	18805	20884	22963	25042	27122
2	п. Привокзальный												
2.1	СЦТ «НГЧ»	2434	2663	2663	2663	2463	2263	2128	2128	2128	2128	2128	2128
2.2	СЦТ «Заводская»	206	216	216	216	167	118	70	70	70	70	70	70
2.3	СЦТ «Лесозавод»	1944	1944	1868	1830	1792	1754	1716	1716	1716	1716	1716	1716
2.4	СЦТ «ИК-53»	7765	7765	7418	7245	7071	6898	6725	6725	6725	6725	6725	6725
Всего по п. Привокзальный		12349	12587	12165	11953	11493	11033	10638	10638	10638	10638	10638	10638
3	с. Красногорское												
3.1	СЦТ «Красногорское»	1312	1363	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312	1312
4	с. Кордюково												
4.1	СЦТ «Кордюково-СОШ»	1066	1103	1066	1066	1066	1066	1066	1066	1066	1066	1066	1066
4.1	СЦТ «Кордюково-центр»	721	749	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721
Всего по с. Кордюково		1787	1852	1787	1787	1787	1787	1787	1787	1787	1787	1787	1787
5	с. Дерябино												
5.1	СЦТ «Дерябино»	994	1010	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994
6	с. Прокопьевская Салда												
6.1	СЦТ «Прокопьевская Салда»	540	650	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
7	п. Карпунинский												
7.1	СЦТ «Карпунинский»	440	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
СЦТ ГО Верхотурский													
ИТОГО, Гкал/год		34795	36189	37328	36706	35199	34469	33747	34538	36617	38696	40775	42855

Таблица 13 Прогноз спроса на природный газ, тыс.м³

№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 СЦТ	1456	1390	2499	2328	2509	2483	2484	2834	3184	3534	3884	4234
2	п. Калачик												
2.1	Население	22	24	26	30	35	40	55	56	57	58	59	60
2.2	Котельные СЦТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	п. Привокзальный												
3.1	Население	50	100	150	200	300	400	533	541	549	557	565	581
3.2	Котельные СЦТ	1341	1261	1177	1136	1046	987	941	1058	1175	1292	1409	1526
ИТОГО по городскому округу Верхотурский, тыс.м.куб./год													
Население		372	524	676	830	1135	1440	1788	1997	2206	2315	2424	2542
Котельные СЦТ		2797	2651	3677	3465	3554	3469	3425	3892	4359	4827	5294	5761
Прочие		3800	3990	4190	4399	4619	4850	5092	5602	6162	6778	7456	8201
Всего		6969	7165	8542	8694	9308	9759	10305	11491	12727	13919	15173	16504

Таблица 14 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	6,7	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,4	7,5	7,7
1.2	Прочие (45% от населения)	2,92	2,92	2,97	3,02	3,07	3,12	3,16	3,21	3,26	3,31	3,36	3,45
1.3	Всего по г. Верхотурье	9,42	9,42	9,57	9,73	9,88	10,04	10,19	10,35	10,50	10,66	10,81	11,12
2	п. Калачик												
2.1	Население	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4
2.2	Прочие (25% от населения)	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2.3	Всего по п. Калачик	0,35	0,40	0,40	0,41	0,41	0,42	0,43	0,43	0,44	0,45	0,45	0,47
3	п. Привокзальный												
3.1	Население	2,69	3,04	3,09	3,14	3,19	3,24	3,29	3,34	3,39	3,44	3,49	3,59
3.2	Прочие 40% от населения)	1,08	1,22	1,24	1,26	1,28	1,30	1,32	1,34	1,36	1,38	1,40	1,44
3.3	Всего по п. Привокзальный	3,77	4,26	4,33	4,40	4,47	4,54	4,61	4,68	4,75	4,82	4,89	5,03

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4	д. Глазуновка												
4.1	Население	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	д. Заимка												
5.1	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
5.2	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
5.3	Всего по д. Заимка	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
7.2	Прочие (25% от населения)	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7.3	Всего по с. Дерябино	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10	д. Голубева												
10.1	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
10.2	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
10.3	Всего по д. Голубева	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	д. Запольская												
11.1	Население	0,00	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	0,01	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

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
15	д. Малахова												
15.1	Население	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
15.2	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
15.3	Всего по д. Малахова	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	0,00	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	0,03	0,03
19.3	Всего по п. Карелино	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
20	п. Карпунинский												
20.1	Население	0,25	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
20.2	Прочие (25% от населения)	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
20.3	Всего по п. Карпунинский	0,32	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
21	с. Кордюково												
21.1	Население	0,45	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
21.2	Прочие (25% от населения)	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
21.3	Всего по с. Кордюково	0,56	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
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	0,04
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	0,05	0,05
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	0,03	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
25	п. Косолманка												
25.1	Население	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
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	0,02	0,02
25.3	Всего по п. Косолманка	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
26	с. Красногорское												
26.1	Население	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
26.2	Прочие (25% от населения)	0,08	0,09	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	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
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	0,08	0,09	0,09	0,09	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
31.2	Прочие (25% от населения)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
31.3	Всего по с. Меркушино	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
32	д. Лаптева												
32.1	Население	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
33	д. Шнурова												
33.1	Население	0,00	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	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
34.3	Всего по с. Пия	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
35	с. Прокопьевская Салда												
35.1	Население	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
35.2	Прочие (25% от населения)	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
35.3	Всего по с. Прокопьевская Салда	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
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	0,00	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	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
42.2	Прочие (25% от населения)	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
42.3	Всего по с. Усть-Салда	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
43	д. Бочкарева												
43.1	Население	0,06	0,07	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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
44	д. Рычкова												
44.1	Население	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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, тыс. МВтч/год													
население		11,89	12,58	12,74	12,91	13,07	13,23	13,39	13,55	13,72	13,88	14,04	14,36
производство и ЖКХ		41,91	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	4,90	4,97	5,04	5,11	5,18	5,25	5,32	5,39	5,46	5,52	5,66
ВСЕГО		58,48	60,39	60,62	60,86	61,09	61,32	61,55	61,78	62,01	62,24	62,47	62,94

Таблица 15 Прогноз спроса на воду, тыс. м³

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Централизованное водоснабжение - Прогноз потребления холодной воды.													
1	г. Верхотурье												
1,1	население	тыс.м.куб.	138	154	170,5	187,3	204,7	222,5	240,7	259,3	278,5	298	322,5
1,2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,22	0,24	0,26	0,28	0,31	0,33	0,35	0,37	0,39	0,41	0,44
1,3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	27,6	30,8	34,1	37,5	40,9	44,5	48,1	51,9	55,7	59,6	64,5
1,4	полив	тыс.м.куб.	6,4	7,1	7,9	8,7	9,5	10,3	11,1	12	12,9	13,8	14,9
1,5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	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.	184,3	204,7	225,4	247	268	289,6	312,3	335,6	359,4	383,7	414,3
2	п. Калачик												
2,1	население	тыс.м.куб.	10,1	10,6	11,2	11,8	12,4	13,1	13,7	14,4	15	15,7	16,6
2,2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,33	0,34	0,36	0,37	0,38	0,4	0,41	0,42	0,43	0,45	0,46
2,3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	2	2,1	2,2	2,4	2,5	2,6	2,7	2,9	3	3,1	3,3
2,4	полив	тыс.м.куб.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8
2,5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2,6	Всего по п. Калачик	тыс.м.куб.	12,5	13,3	14	14,7	15,5	16,3	17,1	17,9	18,7	19,6	20,7
3	п. Привокзальный												
3,1	население	тыс.м.куб.	82,2	93,6	105,4	117,5	129,9	142,7	155,8	169,2	182,9	197	214,4
3,2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,28	0,31	0,35	0,38	0,42	0,45	0,48	0,52	0,55	0,58	0,62
3,3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	16,4	18,7	21,1	23,5	26	28,5	31,2	33,8	36,6	39,4	42,9
3,4	полив	тыс.м.куб.	3,8	4,3	4,9	5,4	6	6,6	7,2	7,8	8,5	9,1	9,9
3,5	подпитка котелен	тыс.м.куб.	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.	105,6	119,9	134,7	150,3	166,3	182,4	199,1	215,8	233	250,5	272,1
4	с. Красногорское												
4,1	население	тыс.м.куб.	2,9	4,1	5,3	6,5	7,7	8,8	10	11,2	12,4	13,6	14,7
4,2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,08	0,11	0,14	0,18	0,21	0,24	0,27	0,31	0,34	0,37	0,4
4,3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	0,6	0,8	1,1	1,3	1,5	1,8	2	2,2	2,5	2,7	2,9
4,4	полив	тыс.м.куб.	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
4,6	Всего по с. Красногорское	тыс.м.куб.	4,6	6	7,5	9	10,4	11,9	13,4	14,9	16,3	17,8	19,3
5	с. Дерябино												
5,1	население	тыс.м.куб.	0,3	0,7	1,1	1,6	2	2,4	2,9	3,3	3,7	4,1	4,6
5,2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,01	0,02	0,04	0,05	0,07	0,08	0,1	0,11	0,13	0,14	0,16
5,3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9
5,4	полив	тыс.м.куб.	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
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
5,6	Всего по с. Дерябино	тыс.м.куб.	1,1	1,6	2,2	2,7	3,2	3,8	4,3	4,8	5,4	5,9	6,4
6	п. Карпунинский												
6,1	население	тыс.м.куб.	0,6	0,6	0,9	1,2	1,5	1,8	2,2	2,5	2,8	3,1	3,5
6,2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,02	0,02	0,03	0,04	0,06	0,07	0,08	0,09	0,1	0,11	0,13
6,3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7
6,4	полив	тыс.м.куб.	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2
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
6,6	Всего по п. Карпунинский	тыс.м.куб.	1	1	1,4	1,8	2,2	2,6	3	3,4	3,8	4,2	4,6
7	с. Кордюково												
7,1	население	тыс.м.куб.	24	24,4	24,8	25,2	25,7	26,1	26,5	26,9	27,3	27,7	28,1
7,2	уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением	у.е.	0,49	0,5	0,51	0,52	0,52	0,53	0,54	0,55	0,56	0,57	0,57
7,3	нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	4,8	4,9	5	5	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,5	5,6
7,4	полив	тыс.м.куб.	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3
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
7,6	Всего по с. Кордюково	тыс.м.куб.	31,5	32,1	32,6	33,1	33,6	34,1	34,6	35,2	35,7	36,2	36,7
ИТОГО потребление воды от систем централизованного водоснабжения													
население		тыс.м.куб.	258	288,1	319,2	351,2	383,9	417,4	451,7	486,8	522,6	559,3	604,4
нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)		тыс.м.куб.	51,6	57,6	63,8	70,2	76,8	83,5	90,3	97,4	104,5	111,9	120,9
полив		тыс.м.куб.	11,9	13,3	14,8	16,2	17,7	19,3	20,9	22,5	24,2	25,9	27,9

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
подпитка котелен		тыс.м.куб.	19	19,6	19,8	20,9	20,9	20,5	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
ИТОГО		тыс.м.куб.	340,6	378,6	417,7	458,6	499,3	540,7	583,8	627,5	672,2	717,9	774,1
Индивидуальное (колодцы, скважины) водоснабжение - Прогноз потребления холодной воды.													
1	г. Верхотурье	тыс.м.куб.	696,8	691,1	684,9	678,1	670,8	662,9	654,5	645,5	636	625,9	623,9
2	п. Калачик	тыс.м.куб.	29,7	29,7	29,7	29,6	29,6	29,5	29,4	29,3	29,1	29	29,2
3	п. Привокзальный	тыс.м.куб.	304,1	296,5	288,5	280,1	271,3	262,1	252,5	242,4	232	221,2	212,9
4	д. Глазуновка	тыс.м.куб.	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
5	д. Заимка	тыс.м.куб.	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
6	д. Путимка	тыс.м.куб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	с. Дерябино	тыс.м.куб.	40,2	39,6	39,1	38,6	38	37,5	37	36,4	35,9	35,4	34,8
8	д. Бурлева	тыс.м.куб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	д. Воронская	тыс.м.куб.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
10	д. Голубева	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
11	д. Запольская	тыс.м.куб.	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
12	д. Королева	тыс.м.куб.	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
14	д. Лобанова	тыс.м.куб.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
15	д. Малахова	тыс.м.куб.	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
16	д. Матюшина	тыс.м.куб.	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
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
19	п. Карелино	тыс.м.куб.	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
20	п. Карпунинский	тыс.м.куб.	37,9	37,9	37,9	38	38	38	38	38	38,1	38,1	38,1
21	с. Кордюково	тыс.м.куб.	37,9	37,4	36,9	36,4	35,9	35,3	34,8	34,3	33,8	33,3	32,8
22	д. Белая Глина	тыс.м.куб.	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
23	д. Вавилова	тыс.м.куб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	д. Морозова	тыс.м.куб.	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
25	п. Косолманка	тыс.м.куб.	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
26	с. Красногорское	тыс.м.куб.	43,6	44,4	45,6	45,9	47,5	49,4	50,6	52,2	53,9	55,6	57,7
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
28	д. Костылева	тыс.м.куб.	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
29	д. Лебедева	тыс.м.куб.	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
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
31	с. Меркушино	тыс.м.куб.	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
32	д. Лаптева	тыс.м.куб.	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
33	д. Шнурова	тыс.м.куб.	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
34	с. Пиля	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
35	с. Прокопьевская Салда	тыс.м.куб.	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
36	д. Боровая	тыс.м.куб.	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
38	д. Жернакова	тыс.м.куб.	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
40	д. Никитина	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
41	д. Шумкова	тыс.м.куб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	с. Усть-Салда	тыс.м.куб.	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
43	д. Бочкарева	тыс.м.куб.	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
44	д. Рычкова	тыс.м.куб.	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ИТОГО расчётное потребление воды хоз-питьевого качества от индивидуальных источников водоснабжения.		тыс.м.куб.	1357,8	1344,3	1330,2	1314,3	1298,7	1282,4	1264,4	1245,9	1226,4	1206	1197,1
ВСЕГО потребление воды на территории городского округа (за исключением промышленности и сельского хозяйства)		тыс.м.куб.	1698,4	1722,9	1747,9	1772,9	1798	1823,1	1848,3	1873,4	1898,6	1923,9	1971,2
Уровень обеспеченности населения централизованным холодным водоснабжением		%	20,1	22	23,9	25,9	27,8	29,7	31,6	33,5	35,4	37,3	39,3

Таблица 16 Прогноз по водоотведению, тыс. м³

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Централизованное водоотведение (транспортировка ХБС на КОС)													
1	г. Верхотурье												
1,1	население	тыс.м.куб.	25,1	47,6	70,8	94,7	119,3	144,6	170,7	197,5	224,9	253,1	286
1,2	уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением	у.е.	0,04	0,07	0,11	0,14	0,18	0,21	0,25	0,28	0,32	0,35	0,39
1,3	нужды промышленности, обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	5	9,5	14,2	18,9	23,9	28,9	34,1	39,5	45	50,6	57,2
1,4	Всего по г. Верхотурье	тыс.м.куб.	30,1	57,1	84,9	113,6	143,2	173,6	204,8	237	269,9	303,8	343,2
2	п. Привокзальный												
2,1	население	тыс.м.куб.	11,7	23,4	35,4	47,9	60,6	73,8	87,3	101,2	115,5	130,1	147,2
2,2	уровень обеспеченности населения централизованным водоотведением	у.е.	0,04	0,08	0,12	0,16	0,19	0,23	0,27	0,31	0,35	0,39	0,42
2,3	нужды промышленности, обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)	тыс.м.куб.	2,3	4,7	7,1	9,6	12,1	14,8	17,5	20,2	23,1	26	29,4
2,4	исправительная колония (ИК-53)	тыс.м.куб.	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
2,5	Всего по п. Привокзальный	тыс.м.куб.	39,1	53,1	67,5	82,4	97,8	113,6	129,8	146,5	163,6	181,1	201,6
ИТОГО объём ХБС централизованного водоотведения													
население		тыс.м.куб.	36,8	71	106,2	142,5	179,9	218,4	258	298,7	340,4	383,3	433,2
нужды промышленности обеспечивающие население продуктами и неучтённые расходы (20%)		тыс.м.куб.	7,4	14,2	21,2	28,5	36	43,7	51,6	59,7	68,1	76,7	86,6
ИТОГО		тыс.м.куб.	69,2	110,2	152,5	196,1	240,9	287,1	334,6	383,4	433,5	484,9	544,9
Децентрализованное водоотведения (локальная выгребная канализация и локальные очистные сооружения)													
1	г. Верхотурье	тыс.м.куб.	722,6	708	692,6	676,3	659,1	641	622,2	602,4	581,8	560,4	545,6
2	п. Калачик	тыс.м.куб.	36,6	37,2	37,8	38,4	39	39,6	40,2	40,9	41,5	42,1	43,3
3	п. Привокзальный	тыс.м.куб.	313,2	304,9	296,3	287,2	277,6	267,6	257,2	246,3	235	223,2	214,3

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4	д. Глазуновка	тыс.м.куб.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5	д. Заимка	тыс.м.куб.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	д. Путимка	тыс.м.куб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	с. Дерябино	тыс.м.куб.	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
8	д. Бурлева	тыс.м.куб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	д. Воронская	тыс.м.куб.	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
10	д. Голубева	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
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
12	д. Королева	тыс.м.куб.	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
14	д. Лобанова	тыс.м.куб.	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
15	д. Малахова	тыс.м.куб.	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
16	д. Матюшина	тыс.м.куб.	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
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
19	п. Карелино	тыс.м.куб.	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
20	п. Карпунинский	тыс.м.куб.	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
21	с. Кордюково	тыс.м.куб.	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
22	д. Белая Глина	тыс.м.куб.	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
23	д. Вавилова	тыс.м.куб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	д. Морозова	тыс.м.куб.	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
25	п. Косолманка	тыс.м.куб.	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
26	с. Красногорское	тыс.м.куб.	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
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
28	д. Костылева	тыс.м.куб.	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
29	д. Лебедева	тыс.м.куб.	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7

№пп	Наименование показателя	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
31	с. Меркушино	тыс.м.куб.	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
32	д. Лаптева	тыс.м.куб.	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
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
34	с. Пия	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
35	с. Прокопьевская Салда	тыс.м.куб.	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
36	д. Боровая	тыс.м.куб.	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
38	д. Жернакова	тыс.м.куб.	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
40	д. Никитина	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
41	д. Шумкова	тыс.м.куб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	с. Усть-Салда	тыс.м.куб.	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
43	д. Бочкарева	тыс.м.куб.	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
44	д. Рычкова	тыс.м.куб.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ИТОГО объём ХБС от децентрализованных систем водо-отведения		тыс.м.куб.	1388,7	1366,5	1343	1318,2	1292,1	1264,6	1235,9	1205,9	1174,6	1141,9	1119,5
ВСЕГО объём отведения ХБС на территории городского округа (за исключением промышленности и сельского хозяйства)		тыс.м.куб.	1457,9	1476,7	1495,5	1514,2	1533	1551,8	1570,5	1589,3	1608,1	1626,9	1664,4
Доля ХБС поступающая в централизованные системы водоотведения от всего объёма ХБС		%	4,7	7,5	10,2	12,9	15,7	18,5	21,3	24,1	27	29,8	32,7
Доля ХБС поступающая на очистные канализационные очистные сооружения от всего объёма ХБС		%	2,7	3,6	4,5	12,9	15,7	18,5	21,3	24,1	27	29,8	32,7

Таблица 17 Прогноз ТКО, тыс. м³

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	г. Верхотурье												
1.1	Население	19,6	19,6	19,9	20,2	20,6	20,9	21,2	21,5	21,8	22,2	22,5	23,1
1.2	Прочие (25% от населения)	4,90	4,90	4,98	5,06	5,14	5,22	5,30	5,38	5,46	5,54	5,62	5,78
1.3	Всего по г. Верхотурье	24,49	24,49	24,89	25,30	25,70	26,10	26,50	26,91	27,31	27,71	28,11	28,92
2	п. Калачик												
2.1	Население	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1
2.2	Прочие (25% от населения)	0,21	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,28
2.3	Всего по п. Калачик	1,06	1,19	1,21	1,23	1,25	1,27	1,29	1,31	1,33	1,35	1,37	1,41
3	п. Привокзальный												
3.1	Население	8,13	9,17	9,32	9,47	9,62	9,77	9,92	10,07	10,22	10,37	10,52	10,83
3.2	Прочие (25% от населения)	2,03	2,29	2,33	2,37	2,40	2,44	2,48	2,52	2,56	2,59	2,63	2,71
3.3	Всего по п. Привокзальный	10,16	11,46	11,65	11,84	12,02	12,21	12,40	12,59	12,78	12,97	13,16	13,53
4	д. Глазуновка												
4.1	Население	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4.2	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
4.3	Всего по д. Глазуновка	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	д. Заимка												
5.1	Население	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5.2	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
5.3	Всего по д. Заимка	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
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	0,81	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
7.2	Прочие (25% от населения)	0,20	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
7.3	Всего по с. Дерябино	1,01	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
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	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
10	д. Голубева												
10.1	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
10.2	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
10.3	Всего по д. Голубева	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	д. Запольская												
11.1	Население	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	0,01	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	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	0,03
15.3	Всего по д. Малахова	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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	0,34	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
19.2	Прочие (25% от населения)	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
19.3	Всего по п. Карелино	0,43	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
20	п. Карпунинский												
20.1	Население	0,77	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
20.2	Прочие (25% от населения)	0,19	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
20.3	Всего по п. Карпунинский	0,96	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
21	с. Кордюково												
21.1	Население	1,36	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
21.2	Прочие (25% от населения)	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
21.3	Всего по с. Кордюково	1,70	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
22	д. Белая Глина												
22.1	Население	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
22.2	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	0,03
22.3	Всего по д. Белая Глина	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
25	п. Косолманка												
25.1	Население	0,19	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
25.2	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
25.3	Всего по п. Косолманка	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
26	с. Красногорское												
26.1	Население	1,01	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
26.2	Прочие (25% от населения)	0,25	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
26.3	Всего по с. Красногорское	1,27	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
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	0,25	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
28.2	Прочие (25% от населения)	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
28.3	Всего по д. Костылева	0,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
29	д. Лебедева												
29.1	Население	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
29.2	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	0,03
29.3	Всего по д. Лебедева	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
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	0,25	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
31.2	Прочие (25% от населения)	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
31.3	Всего по с. Меркушино	0,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
32	д. Лаптева												
32.1	Население	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
32.2	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
32.3	Всего по д. Лаптева	0,28	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
33	д. Шнурова												
33.1	Население	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
34	с. Пия												
34.1	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
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	0,00	0,00
34.3	Всего по с. Пия	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
35	с. Прокопьевская Салда												
35.1	Население	0,62	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
35.2	Прочие (25% от населения)	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
35.3	Всего по с. Прокопьевская Салда	0,78	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
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
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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	0,01	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	0,50	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
42.2	Прочие (25% от населения)	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
42.3	Всего по с. Усть-Салда	0,62	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
43	д. Бочкарева												
43.1	Население	0,19	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
43.2	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
43.3	Всего по д. Бочкарева	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
44	д. Рычкова												
44.1	Население	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

№пп	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ИТОГО по городскому округу Верхотурский, тыс. МВтч/год													
	население	35,86	37,95	38,43	38,92	39,41	39,90	40,39	40,88	41,37	41,85	42,34	43,32
	производство и ЖКХ	41,91	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	8,97	9,49	9,61	9,73	9,85	9,97	10,10	10,22	10,34	10,46	10,59	10,83
	ВСЕГО	86,74	90,34	90,95	91,57	92,18	92,79	93,39	94,01	94,62	95,23	95,84	97,06

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 18.

Таблица 18 Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский.

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	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.	план	—	—	0,5	0,47	0,44	0,41	0,38	0,35	0,32	0,29	0,26	0,23	0,2
			факт	нд	нд											
1.1.2	Общая протяженность сетей холодного водоснабжения	км.	план	—	—	55,45	55,45	55,45	55,45	60,14	64,82	69,51	74,19	78,88	83,57	88,25
			факт	55,45	55,45											
1.1.3	Установленная мощность источников водоснабжения	тыс. куб. м./сут.	план	—	—	1,52	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
			факт	1,42	1,42											
1.2	Энергетическая эффективность			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	план	—	—	20,0	19,0	18,0	17,0	16,0	15,0	14,0	13,0	12,0	11,0	10,0
			факт	нд	нд											
1.3	Качество водоснабжения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3.1	Уровень физического износа систем и объектов водоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	—	45,0	41,0	37,0	33,0	29,0	25,0	21,0	17,0	13,0	9,0	5,0
			факт	нд	45											
1.3.1.1	физический износ сетей водоснабжения	%	план	—	—	50,0	46,0	42,0	38,0	34,0	30,0	26,0	22,0	18,0	14,0	10,0
			факт	50	50											
1.3.2	Доля соответствия качества питьевой воды установленным требованиям на территории МО	%	план	—	—	50	60	70	80	90	100	100	100	100	100	100
			факт	20,0	40,0											
1.3.3	Протяженность сетей водоснабжения, нуждающихся в замене	км.	план	—	—	27,73	25,51	23,29	21,07	20,45	19,45	18,07	16,32	14,20	11,70	8,83
			факт	27,73	27,73											
1.3.4	Доля сетей водоснабжения, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей водоснабжения	%	план	—	—	50,0	46,0	42,0	38,0	34,0	30,0	26,0	22,0	18,0	14,0	10,0
			факт	50	50											
1.3.5	Количество построенных объектов водоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	9,4	14,1	18,7	23,4	28,1	32,8
			факт	0	0											
1.3.6	Количество построенных объектов водоснабжения (скважины и ВОС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	2	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0
			факт	3	0											
1.3.7	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	—	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,0	2,0
			факт	нд	нд											
1.3.8	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоснабжения (скважины и ВОС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
			факт	нд	нд											

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.4	Доступность услуги водоснабжения для потребителей			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4.1	Число водопроводов и отдельных водопроводных сетей, в том числе:	км.	план	—	—	55,45	55,45	55,45	55,45	60,14	64,82	69,51	74,19	78,88	83,57	88,25
			факт	55,45	55,45											
1.4.1.1	городская местность	км.	план	—	—	30,14	30,14	30,14	30,14	32,14	34,14	36,14	38,14	40,14	42,14	44,14
			факт	30,14	30,14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4.1.2	сельская местность	км.	план	—	—	25,3	25,3	25,3	25,3	28,0	30,7	33,4	36,1	38,7	41,4	44,1
			факт	25,31	25,31	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.5	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы водоснабжения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	6,20	13,96	18,80	12,60	12,60	12,60	11,10	11,10
			факт	нд	нд											
1.5.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	0	0											
1.5.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	4,96	11,17	15,04	10,08	10,08	10,08	8,88	8,88
			факт	нд	нд											
1.5.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	1,24	2,79	3,76	2,52	2,52	2,52	2,22	2,22
			факт	нд	нд											
1.5.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
1.6	Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих систем, и объектов системы водоснабжения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.6.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	—	8,99	50,69	55,40	48,37	39,61	44,45	7,70	7,70	7,70	3,34	3,34
			факт	нд	нд											
1.6.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	0	0											
1.6.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	6,23	36,34	41,23	32,59	25,59	25,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
1.6.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	2,76	14,35	14,17	15,78	14,03	18,86	7,70	7,70	7,70	3,34	3,34
			факт	нд	нд											
1.6.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	план	—	—	5	4,7	4,4	4,1	3,8	3,5	3,2	2,9	2,6	2,3	2
			факт	нд	нд											
2.1.2	Общая протяженность сетей водоотведения	км	план	—	—	10,34	10,34	11,54	12,74	13,94	15,14	16,34	17,54	18,74	19,94	21,14
			факт	10,34	10,34											
2.1.3	Установленная мощность очистных сооружений	куб.м./сут.	план	—	—	200	200	200	900	900	900	900	900	900	1400	1400
			факт	200	200											
2.2	Качество системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.1	Уровень физического износа систем и объектов системы водоотведе-ния (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	—	100	95	90	75	60	45	40	35	30	25	20
			факт	100	100											
2.2.2	Физический износ сетей водоотведения	%	план	—	—	100	98	95	90	80	70	60	50	40	30	20
			факт	100	100											
2.2.3	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормати-вам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная примени-тельно к централизованным бытовым системам водоотведения	%	план	—	—	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	100	100											
2.2.4	Протяженность сетей водоотведения, нуждающихся в замене	км	план	—	—	10,34	10,13	10,96	11,47	11,15	10,60	9,80	8,77	7,50	5,98	4,23
			факт	10,34	10,34											
2.2.5	Доля сетей водоотведения, нуждающихся в замене, от общей протя-женности сетей водоотведения	%	план	—	—	100	98	95	90	80	70	60	50	40	30	20
			факт	100	100											
2.2.6	Количество построенных объектов водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	—	0	0	1,2	2,4	3,6	4,8	6	7,2	8,4	9,6	10,8
			факт	0	0											
2.2.7	Количество построенных объектов водоотведения (КОС, КНС), введен-ных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	0	3	0	1	1	1	2	2	2	1	0
			факт	0	0											
2.2.8	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоотведения (сети), введенных в экс-плуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	—	1,26	2,51	3,77	5,02	6,28	7,54	8,79	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
2.2.9	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов водоотведения (КОС, КНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
			факт	нд	нд											
2.3	Доступность коммунальных услуг			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.1	Число канализаций и отдельных канализационных сетей, в том числе:	км	план	—	—	10,34	10,34	11,54	12,74	13,94	15,14	16,34	17,54	18,74	19,94	21,14
			факт	10,34	10,34											

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.3.1.1	городская местность	км	план	—	—	10,34	10,34	11,54	12,74	13,94	15,14	16,34	17,54	18,74	19,94	21,14
			факт	10,34	10,34											
2.3.1.2	сельская местность	км	план	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			факт	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.	план	—	—	54,34	55,34	56,30	16,22	27,77	53,14	36,92	50,02	46,59	14,09	0,00
			факт	нд	нд											
2.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	0,00	0,00											
2.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	43,48	43,48	45,04	12,98	22,22	42,51	29,54	40,02	37,27	11,27	0,00
			факт	нд	нд											
2.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	10,87	11,87	11,26	3,24	5,55	10,63	7,38	10,00	9,32	2,82	0,00
			факт	нд	нд											
2.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	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.	план	—	—	0,00	0,00	12,56	12,56	9,63	9,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
2.5.2	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	0,00	0,00											
2.5.3	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	10,05	10,05	7,70	7,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
2.5.4	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	2,51	2,51	1,93	1,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
2.5.5	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	0,00	0,00											
3	Ливневая система водоотведения															
3.1	Надежность и бесперебойность ливневой системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.1.1	Общая протяженность ливневой системы водоотведения	км	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.1.2	Установленная мощность очистных сооружений	куб.м./сут.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
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:	%	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.2	Физический износ сетей	%	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.3	Доля ливневых стоков, прошедших очистку на очистных сооружениях	%	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.4	Доля ливневых стоков, прошедших очистку на очистных сооружениях	%	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.5	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.6	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной ливневой системе водоотведения	%	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.7	Протяженность сетей ливневой системы водоотведения, нуждающихся в замене	км	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.8	Доля сетей ливневой канализации, нуждающихся в замене, от общей протяженности сетей ливневой системы водоотведения	%	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.9	Количество построенных объектов ливневой системы водоотведения (ЛОС, ЛНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.10	Количество построенных объектов ливневой системы водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.11	Количество реконструированных, модернизированных и капитально отремонтированных объектов ливневой системы водоотведения (ЛОС, ЛНС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.2.12	Количество построенных объектов ливневой системы водоотведения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.3	Доступность коммунальных услуг			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.3.1	Число ливневых канализаций и отдельных ливневых канализационных сетей, в том числе:	км	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.3.1.1	городская местность	км	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.3.1.2	сельская местность	км	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.4	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов ливневой системы водоотведения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
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.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.5.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.5.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.5.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
3.5.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	—	—											
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.	план	—	—	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			факт	нд	нд											

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.1.2	Протяженность тепловых (паровых) сетей в двухтрубном исчислении	км.	план	—	—	35,0	34,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
			факт	35,0	35,0											
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	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0	0											
4.1.4	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	план	—	—	37,7	33,9	34,7	35,2	35,2	37,2	35,7	34,2	32,7	31,2	30,5
			факт	36,3	36,3											
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.	план	—	—	9861,5	9134,6	8858,3	8053,0	7688,3	6992,7	7220,2	7447,7	7675,1	7902,6	8130,1
			факт	9954,4	9516,8											
4.2.2	Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	план	—	—	221,8	202,2	203,5	198,5	197,6	186,4	183,4	180,6	178,1	175,8	173,6
			факт	226,0	220,6											
4.2.3	Общий объем выработки тепловой энергии (теплоносителя) отпускаемый с коллекторов источников тепловой энергии (отгружаемый в тепловую сеть)	тыс. Гкал/год	план	—	—	44,5	45,2	43,5	40,6	38,9	37,5	39,4	41,2	43,1	45,0	46,8
			факт	44,05	43,13											
4.2.4	Полезный отпуск тепловой энергии (теплоносителя) потребителям	тыс. Гкал/год	план	—	—	36,2	37,3	36,7	35,2	34,5	33,7	35,6	37,4	39,2	41,0	42,9
			факт	35,6	34,8											
4.2.5	Величина технологических потерь (тепло) при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	план	—	—	8,28	7,85	6,83	5,38	4,44	3,76	3,80	3,84	3,88	3,92	3,96
			факт	8,44	8,34											
4.2.6	Величина технологических потерь (вода) при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб.м/год	план	—	—	1,1	0,8	0,6	0,5	0,5	0,5	1,1	0,8	0,6	0,5	0,5
			факт	нд	нд											
4.2.7	Доля технологических потерь при передаче (транспортировке) тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям от полезного отпуска тепловой энергии потребителям	%	план	—	—	18,62	17,38	15,69	13,25	11,42	10,02	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
			факт	19,17	19,33											
4.3	Качество теплоснабжения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.3.1	Уровень физического износа систем и объектов теплоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	—	70	65	60	55	50	45	40	35	30	25	20
			факт	нд	70											
4.3.2	Физический износ тепловых сетей	%	план	—	—	20	8	6	4	4	4	4	4	4	4	4
			факт	нд	20											
4.3.3	Протяженность тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене	км	план	—	—	4,7	3,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			факт	4,7	4,7											
4.3.4	Доля тепловых (паровых) сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности тепловых (паровых) сетей	%	план	—	—	13,4	8,6	4,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
			факт	13,4	13,4											

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.3.5	Количество построенных объектов теплоснабжения (котельных), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	0	1	1	0	0	2	2	1	1	2	0
			факт	0	0											
4.3.6	Количество построенных объектов теплоснабжения (мощность), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	МВт	план	—	—	0,00	2,56	2,56	0,00	0,00	1,74	1,74	1,74	2,91	2,91	0,00
			факт	0,00	0,00											
4.3.7	Количество построенных объектов теплоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	—	0,20	0,35	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	1,50	1,80	1,80
			факт	0,00	0,50											
4.3.8	Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения (котельных), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0	0											
4.3.9	Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения (мощность), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	МВт	план	—	—	2,40	6,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0	0											
4.3.10	Количество модернизированных (реконструированных) объектов теплоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	—	0	4,9	4,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			факт	0	0											
4.4	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов систем теплоснабжения.			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	—	1,70	35,96	1,00	1,00	1,00	9,25	8,50	7,50	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
4.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	0	0											
4.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	0,00	29,73	0,00	0,00	0,00	6,20	6,20	5,20	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
4.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	1,70	6,23	1,00	1,00	1,00	3,05	2,30	2,30	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
4.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	1,15	8,55	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	6,21	11,31	45,07	4,82
			факт	нд	нд											
4.5	Затраты на мероприятия по модернизации, реконструкции и капитально отремонтированных существующих объектов систем теплоснабжения.			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.5.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	—	3,59	22,39	22,56	7,27	0,15	0,15	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
4.5.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
4.5.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.5.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	3,59	22,39	22,56	7,27	0,15	0,15	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
4.5.1.4	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	6,05	9,33	1,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
5	Система электроснабжения															
5.1	Надежность и бесперебойность электроснабжения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5.1.1	Потребляемая мощность	МВт	план	—	—	6,79	6,79	6,84	6,89	6,94	6,99	7,04	7,09	7,14	7,19	7,20
			факт	6,79	6,79											
5.1.2	Количество технологических нарушений на распределительных электрических сетях	ед.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	нд	нд											
5.1.3	Общая протяженность сетей электроснабжения	км.	план	—	—	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4	921,4
			факт	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:	%	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.2.1.1	физический износ электрических сетей	%	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.2.2	Протяженность электрических сетей, нуждающихся в замене	км.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.2.3	Доля электрических сетей, нуждающихся в замене, от общей протяженности электрических сетей	%	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.2.4	Количество построенных объектов электроснабжения (подстанции), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.2.5	Количество построенных объектов электроснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.2.6	Количество модернизированных и реконструированных объектов электроснабжения (подстанции), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.2.7	Количество модернизированных и реконструированных объектов электроснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
5.3	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы электроснабжения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5.3.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.3.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.3.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.3.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.3.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
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.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
5.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
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	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
6.1.2	Общая протяженность газовых сетей	км	план	—	—	90,1	90,10	95,42	95,42	102,92	102,92	102,92	102,92	102,92	102,92	102,92
			факт	86,9	86,9											
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	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
6.1.4	Установленная мощность источников газоснабжения	куб. м/час	план	—	—	1063	1268	1290	1381	1448	1529	1705	1889	2066	2252	2449
			факт	нд	нд											
6.2	Энергетическая эффективность			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6.2.1	Общий объем распределения газа	тыс. куб. м	план	—	—	7165	8542	8694	9308	9759	10305	11491	12727	13919	15173	16504
			факт	7286	5313											
6.3	Качество газоснабжения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6.3.1	Уровень физического износа систем и объектов газоснабжения (по данным бухгалтерского учета), в том числе:	%	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
6.3.2	физический износ газовых сетей	%	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
6.3.3	Протяженность газовых сетей, нуждающихся в замене	км	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
6.3.4	Доля газовых сетей, нуждающихся в замене от общей протяженности газовых сетей	%	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
6.3.5	Количество построенных объектов газоснабжения (ГРП, ГРС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед	план	—	—	—	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0
			факт	нд	нд	1										
6.3.6	Количество построенных объектов газоснабжения (сети), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	—	3,2	0,0	5,3	0,0	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			факт	0	0											
6.3.7	Количество модернизированных (реконструированных) объектов газоснабжения (ГРП, ГРС), введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	ед	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
6.3.8	Количество модернизированных (реконструированных) объектов газоснабжения (сети) введенных в эксплуатацию за рассматриваемый период	км	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
6.4	Затраты на мероприятия по строительству новых систем и объектов системы газоснабжения			—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
6.4.1	Бюджетное финансирование, в том числе:	млн. руб.	план	—	—	26,19	6,20	25,04	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
6.4.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
6.4.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	19,79	6,00	25,04	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
6.4.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	6,30	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
6.4.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			факт	нд	нд											
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.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	нд	нд											
6.5.1.1	федеральный бюджет;	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	нд	нд											
6.5.1.2	бюджет субъекта Российской Федерации;	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	нд	нд											
6.5.1.3	бюджет муниципального образования	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	нд	нд											
6.5.2	Привлечение частных инвестиций (в том числе инвестиционные и кредитные средства)	млн. руб.	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	нд	нд											
7	Сбор и утилизация ТКО															
7.1	Производственная программа		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7.1.1	Объем вывоза и утилизации ТКО	тыс.м.куб.	план	—	—	20,00	22,00	24,00	26,00	28,00	30,00	32,00	34,00	35,00	35,00	35,00
			факт	нд	17,9											
7.1.2	Уровень обеспеченности услугой по вывозу и утилизации ТКО	%	план	—	—	57,1	62,9	68,6	74,3	80,0	85,7	91,4	97,1	100	100	100
			факт	нд	50											
7.1.3	Удельное образование ТКО	м.куб./чел.	план	—	—	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
			факт	2,16	2,16											
7.2	Надёжность вывоза и утилизации ТКО		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7.2.1	Уровень наполняемости полигона, %	%	план	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			факт	нд	нд											
7.3	Доступность услуги по вывозу и утилизации ТКО		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7.3.1	Доля расходов на оплату услуг по вывозу и утилизации ТКО в совокупном доходе населения	%	план	—	—	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
			факт	0,8	0,8											

Номер индикатора	Наименование индикатора мониторинга	Ед.изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
8	Доступность коммунальных услуг по всему муниципальному образованию															
8.1	Уровень благоустройства жилищного фонда	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.1.1	водоснабжением	%	план	—	—	21,3	22	23	25	30	35	40	45	45	45	45
			факт	21,3	21,3											
8.1.2	водоотведением	%	план	—	—	5,15	7,5	10,2	12,9	15,7	18,5	21	25	27	30	35
			факт	5,15	5,15											
8.1.3	системой ливневого водоотведения	%	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0	0											
8.1.4	отоплением	%	план	—	—	36,70	36,4	36,1	35,8	36,1	36,4	36,7	37,0	37,3	37,6	37,9
			факт	36,7	36,7											
8.1.5	горячим водоснабжением	%	план	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0	0											
8.1.6	электроснабжением	%	план	—	—	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
			факт	100	100											
8.1.7	газом (сетевым, сжиженным)	%	план	—	—	8,5	10,9	13,4	18,3	23,2	29,2	32,8	36,4	38,3	40,3	42,2
			факт	4,7	6											

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 19.

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 20. 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 19 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, лет	Номер индикатора (см. табл. 47) на который влияет проект	Примечание
1. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении							
1-1	Проектирование и строительство газовой котельной «Северная-БПК».	20830	2020-2021	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	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 "Заречная" мощностью 1,8Гкал/ч на площадке котельной "Фрунзе".	17043	2025-2027	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	14203	2025-2027	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	757	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	9468	2025-2027	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	757	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 0,35Гкал/ч	3314	2028-2029	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	—	8.1.4 и 8.1.5	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-9	Проектирование и строительство газовой котельной «Новый Восточный» мощностью 2,7Гкал/ч	25565	2028-2029	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	—	8.1.4 и 8.1.5	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-10	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Спортивный" мощностью 1,9Гкал/ч	17990	2028-2029	Надёжное и качественное теплоснабжения потребителей перспективного жилого района.	—	8.1.4 и 8.1.5	Роботизированная газовая блочная котельная.
1-11	Замена газовых котлов на котлы большей мощности в котельной "Центральная".	2000	2021-2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	—	4.1	Увеличение мощности котельной.
1-12	Установка твердотопливного котла наружного размещения мощностью 1Гкал/ч на котельной "Лесозавод".	1100	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	
1-13	Ремонт здания твердотопливной котельной "Лесозавод"	130	2021	Повышение надежности теплоснабжения. Обеспечение безопасности пр эксплуатации котельной.	—	4.1	
1-14	Устройство распределительного узла в котельной «Северная»	50	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	—	4.1	
1-15	Устройство распределительного узла в котельной «БПК»	80	2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	—	4.1	
1-16	Консервация котельной «БПК»	50	2021	сокращение потерь и непроизводительных расходов, сокращение расхода энергоресурсов	—		
1-17	Консервация котельной «Северная»	50	2022	сокращение потерь и непроизводительных расходов, сокращение расхода энергоресурсов	—		
1-18	Замена водогрейного котла АБК-0,8 на котёл КВС-2,0 на котельной в с. Красногорское.	3500	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	
1-19	Установка резервного водогрейного котла на котельной в с. Красногорское.	3500	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	—	4.1	
1-20	Установка резервного водогрейного котла на котельной в с. Прокопьевская Салда.	3000	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	—	4.2	
1-21	Чистка котла и дымовых труб АБК-0,8 – 1шт; замена затворов – ду50-6шт, ду100-4 шт; установка котла КВС-2,4; демонтаж котла АБК-0,8 на котельной "РТПС".	4277,05	2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	
1-22	Замена водогрейного котла КВС-2,0 на котельной "Фрунзе".	3500	2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	
1-23	Установка системы водоподготовки на котельной "ПАТО".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-24	Капитальный ремонт здания твердотопливной котельной "Кордюково-центр"	600	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения. Обеспечение безопасности пр эксплуатации котельной.	—	4.1	
1-25	Установка системы водоподготовки на котельной "ДПМК".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-26	Установка системы водоподготовки на котельной "Фрунзе".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-27	Установка системы водоподготовки на котельной "НГЧ".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 47) на который влияет проект	Примечание
1-28	Установка системы водоподготовки на котельной "Заводская".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-29	Установка системы водоподготовки на котельной "Лесозавод".	50	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-30	Установка системы водоподготовки на котельной "Красногорское".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-31	Установка системы водоподготовки на котельной "Кордюково-СОШ".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-32	Установка системы водоподготовки на котельной "Кордюково-центр".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-33	Установка системы водоподготовки на котельной "Дерябино".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-34	Установка системы водоподготовки на котельной "Прокопьевская Салда".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-35	Установка системы водоподготовки на котельной "Карпунинский".	50	2023	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	Система автоматического дозированного впрыска реагента.
1-36	Обустройство локальной скважины на котельной "НГЧ".	70	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-37	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-СОШ".	70	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-38	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-центр".	70	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-39	Обустройство локальной скважины на котельной "Дерябино".	70	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-40	Обустройство локальной скважины на котельной "Карпунинский".	70	2020-2021	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1	Резервный источник водоснабжения.
1-41	Установка модуля для перемещения насосной группы из аварийного здания котельной МАОУ "ООШ №2" по адресу: г. Верхотурье, ул. Куйбышева, 2.	1200	2020	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1 и 4.2	
1-42	Техническое перевооружение 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.	25	4.1 и 4.2	Участки тепловых сетей к МКД. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-43	Техническое перевооружение 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.	25	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.
1-44	Техническое перевооружение сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "ИК-53" общей протяжённостью 1,8 км в двухтрубном исчислении в п. Привокзальный.	16974	2020-2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	25	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-45	Техническое перевооружение сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "Лесозавод" общей протяжённостью 0,8 км в двухтрубном исчислении в п. Привокзальный.	7544	2022	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	25	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-46	Техническое перевооружение квартальных сетей теплоснабжения (МКД: Гагарина, 2; Гагарина, 2а и Ханкевича, 1а) общей протяжённостью 0,25 км в двухтрубном исчислении в г. Верхотурье.	2358	2020-2021	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	25	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-47	Ремонт тепловой сети до ГИБДД в г. Верхотурье.	150	2020	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	25	4.1 и 4.2	Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-48	Установка запорной арматуры и устройство байпаса на вводе в многоквартирные дома п. Привокзальный и г. Верхотурье.	920	2020-2025	Повышение качества и надёжности теплоснабжения	—	4.1 и 4.2	
1-49	Перекладка тепловых сетей в обход аварийного здания котельной МАОУ "ООШ №2" по адресу: г. Верхотурье, ул. Куйбышева, 2.	943	2020	Повышение надежности теплоснабжения.	—	4.1	
1-50	Строительство сетей теплоснабжения в перспективном жилом районе «Новый Восточный».	31144	2028-2030	Надёжное и качественное теплоснабжение потребителей перспективного жилого района.	—	8.1.4 и 8.1.5	Протяжённость трассы 3,4 км. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-51	Строительство сетей теплоснабжения в перспективном жилом районе «Спортивный».	12824	2028-2030	Надёжное и качественное теплоснабжение потребителей перспективного жилого района.	—	8.1.4 и 8.1.5	Протяжённость трассы 1,4 км. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-52	Строительство сетей теплоснабжения для перспективной застройки в районе «Химзавод».	7328	2023-2028	Надёжное и качественное теплоснабжение потребителей перспективного жилого района.	—	8.1.4 и 8.1.5	Протяжённость трассы 0,8 км. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-53	Строительство участка сети теплоснабжения для подключения МКД по адресу: г. Верхотурье, ул. Совхозная, 28.	1374	2020-2021	Экономия ТЭР. Повышение качества теплоснабжения МКД по адресу: г. Верхотурье, ул. Совхозная, 28	—	4.1 и 4.2	Протяжённость трассы 0,15 км. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 47) на который влияет проект	Примечание
1-54	Строительство участка сети теплоснабжения для подключения здания МКУ «Досуговый центр» расположенного по адресу: г. Верхотурье, ул. Карла-Маркса, 7	458	2020-2021	Надёжное и качественное теплоснабжение МКУ «Досуговый центр» расположенного по адресу: г. Верхотурье, ул. Карла-Маркса, 7.	—	4.2 и 4.3	Протяжённость трассы 0,05 км. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-55	Строительство участка сети теплоснабжения для подключения здания МАДОУ «Детский сад №3» по адресу: г. Верхотурье, ул. Комсомольская, 25	2290	2020-2021	Надёжное и качественное теплоснабжение МАДОУ «Детский сад №3» по адресу: г. Верхотурье, ул. Комсомольская, 25	—	4.2 и 4.3	Протяжённость трассы 0,25 км. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-56	Строительство участка сети теплоснабжения для подключения комплекса зданий расположенных по адресу: г. Верхотурье, ул. Советская, 4	916	2020-2021	Надёжное и качественное теплоснабжение комплекса зданий расположенных по адресу: г. Верхотурье, ул. Советская, 4	—	4.2 и 4.3	Протяжённость трассы 0,10 км. Рекомендуется подземная канальная прокладка трубами в ППУ (ППМ) изоляции.
1-57	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.	—	4.1 и 4.2	Индивидуальные тепловые пункты должны обеспечивать: учёт тепловой энергии; автоматическое погодное регулирование тепловой нагрузки.
1-58	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Центральная".	350	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-59	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "ИК-53".	560	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-60	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "НГЧ".	220	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-61	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Лесозавод".	110	2020	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-62	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Северная-БПК".	500	2022	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-63	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "ДПМК".	500	2021-2025	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-64	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Красногорское".	110	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-65	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Дерябино".	50	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-66	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Карпунинский".	30	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-67	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Кордюково-СОШ".	40	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-68	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Кордюково-центр".	50	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
1-69	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Прокопьевская Салда".	80	2020-2021	Повышение качества теплоснабжения. Экономия ТЭР.	2	4.2 и 4.3	Уточнение и калибровка электронной модели. Гидравлические расчёты. Установка балансирующих устройств.
Итого инвестиции в сфере теплоснабжения:		277130					
2. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении							
2-1	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Северная".	10330	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	1. Установка станции водоподготовки для ЦСВ "Северная". 2. Обустройство первого пояса ЗСО на существующей скважине "Северная". 3. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине "Северная".
2-2	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "РТПС".	10905	2021-2022	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	1. Установка станции водоподготовки для ЦСВ "РТПС". 2. Обустройство первого пояса ЗСО на существующей скважине "РТПС". 3. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине "РТПС". 4. Промывка и восстановление дебета на существующей скважине "РТПС".
2-3	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "ДРСУ".	10700	2021-2022	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	1. Установка станции водоподготовки для ЦСВ "ДРСУ". 2. Обустройство первого пояса ЗСО на существующей скважине "ДРСУ". 3. Установка нового павильона с водомерным узлом, АВР и системой управления над существующей скважине "ДРСУ".

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 47) на который влияет проект	Примечание
2-4	Объединение ЦСВ «ДРСУ», ЦСВ «ДПМК» и ЦСВ «РТПС» в единую ЦСВ «Заречная».	4274	2021-2025	Повышение надёжности водоснабжения.	—	1.1; 1.2 и 1.3	1. Выполнение инженерных изысканий и разработка проектно-сметной документации для строительства технологических связей по ул. Мелиораторов, Уральская и Фрунзе для объединения ЦСВ «ДРСУ», ЦСВ «ДПМК» и ЦСВ «РТПС». 2. Строительства технологических связей по ул. Мелиораторов, Уральская и Фрунзе для объединения ЦСВ «ДРСУ», ЦСВ «ДПМК» и ЦСВ «РТПС». 3. Установка водонапорной башни для ЦСВ "Заречная"
2-5	Объединение ЦСВ «Северная» и ЦСВ «ПАТО» в единую ЦСВ «Северная-ПАТО».	4560	2021-2025	Повышение надёжности водоснабжения.	—	1.1; 1.2 и 1.3	1. Выполнение инженерных изысканий и разработка проектно-сметной документации для строительства технологических связей по ул. 20 лет Победы для объединения ЦСВ «Северная» и ЦСВ «ПАТО». 2. Строительства технологических связей по ул. 20 лет Победы для объединения ЦСВ «Северная» и ЦСВ «ПАТО». 3. Установка водонапорной башни для ЦСВ "Северная-ПАТО"
2-6	Модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Неромка".	10779	2021-2025	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	1.1	1. Обустройство первого пояса ЗСО на существующей скважине "Неромка". 2. Разработка проектно-сметной документации и строительство резервной скважины "Неромка-2" на Неромском месторождении подземных вод рядом с существующей скважиной "Неромка". 3. Разработка проектно-сметной документации и строительство резервной "нитки" водовода от водозаборных сооружений на Неромском месторождении подземных вод до водоочистой станции по адресу: город Верхотурье, Огарьевская улица, дом 29. 4. Установка водонапорной башни для ЦСВ "Неромка"
2-7	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Калачинская".	13090	2021-2023	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. Установка станции водоподготовки для ЦСВ "Калачинская". 2. Обустройство первого пояса ЗСО на существующей скважине "Калачинская". 3. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине "Калачинская". 4. Замена сетей водоснабжения от скважины "Калачинская" до п. Калачик. 5. Подключение к ЦСВ "Калачинская" жилого дома по адресу: г. Верхотурье, ул. Совхозная, 28. 6. Установка водонапорной башни для ЦСВ "Калачинская". 7. Перекладка действующего участка водопровода с мкр. "Северный" г. Верхотурье до ул. Чапаева п. Калачик на глубину ниже уровня промерзания грунта.
2-8	Модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Химзавод"	5585	2020-2025	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	1.1; 1.2 и 1.3	1. Ремонт существующей водоочистой станции ЦСВ "Химзавод" 2. Разработка проектно-сметной документации и строительство резервной скважины рядом с действующей скважиной "Фура". 3. Обустройство первого пояса ЗСО на существующей скважине "Фура. 4. Установка нового павильона с водомерным узлом, АВР и системой управления над существующей скважине "Фура". 5. Установка водонапорной башни для ЦСВ "Химзавод"
2-9	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Лесозавод".	13385	2022-2025	Повышение качества питьевой воды до уровня регламентируемого СанПиН 2.1.4.1074-01. Соблюдение требований действующего законодательства. Повышение надёжности водоснабжения. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	1.1; 1.2 и 1.3	1. Установка станции водоподготовки для ЦСВ "Лесозавод". 2. Проведение инженерных изысканий и разработка проектно-сметной документации для строительства водозаборных сооружений для ЦСВ "Лесозавод". 3. Строительство скважин для ЦСВ "Лесозавод". 4. Установка водонапорной башни для ЦСВ "Лесозавод"

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 47) на который влияет проект	Примечание
2-10	Объединение ЦСВ «Привокзальный-центр» и ЦСВ «Борисовская» в единую ЦСВ «Привокзальный».	7060	2021-2025	Повышение надёжности водоснабжения.	—	1.1; 1.2 и 1.3	1. Обустройство первого пояса ЗСО на существующей скважине "Борисовская". 2. Разработка проектно-сметной документации и строительство технологических связей для объединения ЦСВ «Привокзальный-центр» и ЦСВ «Борисовская». 3. Разработка проектно-сметной документации и строительство резервной скважины для ЦСВ "Привокзальный". 4. Установка водонапорной башни для ЦСВ "Привокзальный"
2-11	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Красногорское".	12315	2022-2025	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	1. Установка станции водоподготовки для ЦСВ "Красногорское". 2. Обустройство первого пояса ЗСО на существующей скважине "Красногорское". 3. Установка водомерного узла, АВР и частотного преобразователя с системой автоматического регулирования давления воды на существующей скважине "Красногорское". 4. Разработка проектно-сметной документации и строительство резервной скважины рядом с существующей скважиной в с. Красногорское. 5. Установка водонапорной башни для ЦСВ "Красногорское"
2-12	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Дерябино".	9700	2022-2023	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	1. Установка станции водоподготовки для ЦСВ "Дерябино". 2. Обустройство первого пояса ЗСО для существующего родника в с. Дерябино. 3. Установка нового павильона с насосной станцией, с водомерным узлом, АВР и системой управления над существующим родником в с. Дерябино.
2-13	Модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Кордюково".	10185	2020-2025	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	1. Установка станции водоподготовки для централизованного водоснабжения для ЦСВ "Кордюково". 2. Разработка проектно-сметной документации и строительство резервной скважины рядом с существующей скважиной "РЖД" в с. Кордюково. 3. Установка водонапорной башни для ЦСВ "Кордюково"
2-14	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в заречной части г. Верхотурье (1-ая очередь).	22888	2021-2023	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 8,0 км.
2-15	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями по ул. Садовая в зоне многоквартирной застройки п. Привокзальный (1-ая очередь).	2288,8	2021-2023	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 0,8 км.
2-16	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в п. Калачик.	22888	2021-2023	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 8,0 км.
2-17	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в с. Дерябино.	1058,57	2021-2023	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 0,37 км.
2-18	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в с. Кордюково.	2288,8	2021-2023	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 0,8 км.
2-19	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в г. Верхотурье (2-ая очередь).	21743,6	2024-2025	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 7,6 км.
2-20	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в п. Привокзальный (2-ая очередь).	13446,7	2024-2025	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 4,7 км.
2-21	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в г. Верхотурье.	11444	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 4,0 км.
2-22	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в п. Привокзальный.	11444	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 4,0 км.
2-23	Ремонт распределительных сетей водоснабжения в с. Красногорское.	2000	2021-2022	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 2,0 км.
2-24	Строительство сетей водоснабжения мкр. Новый Восточный в п. Привокзальный.	38624	2024-2030	Обеспечение потребителей перспективного микрорайона качественной питьевой водой.	—	8.1.1	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 13,5 км.

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 47) на который влияет проект	Примечание
2-25	Строительство сетей водоснабжения мкр. Спортивный в г. Верхотурье	15736	2024-2030	Обеспечение потребителей перспективного микрорайона качественной питьевой водой.	—	8.1.1	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 5,5 км.
2-26	Строительство сетей водоснабжения мкр. Химзавод г. Верхотурье	4292	2023-2025	Обеспечение потребителей перспективного микрорайона качественной питьевой водой.	—	8.1.1	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 1,5 км.
2-27	Строительство сетей водоснабжения в зоне существующей застройки в центральной части г. Верхотурье (ул. Ханкевича, Дидковского, Ленина, К-Маркса, Свободы, Советская, Дементьева, Урицкого, Малышева).	20027	2025-2033	Обеспечение потребителей перспективного микрорайона качественной питьевой водой.	—	8.1.1	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 7,0 км.
2-28	Строительство водовода от ЦСВ "Кордюково" до п. Карпунинский и сетей водоснабжения в п. Карпунинский.	14305	2023-2025	Обеспечение потребителей перспективного микрорайона качественной питьевой водой.	—	8.1.1	Рекомендуется использование труб из ПНД, прокладка на глубине ниже глубины промерзания грунта. Протяжённость 5,0 км.
2-29	Разработка проектов ЗСО на существующие скважины.	1300	2020-2021	Соблюдение требований действующего законодательства.	—		
2-30	Оформление лицензий на право пользования недрами	1300	2020-2021	Соблюдение требований действующего законодательства.	—		
2-31	Создание единой автоматизированной системы управления объектами водоснабжения и системы АСКУЭ.	6000	2025-2028	Повышение энергоэффективности, надёжности систем водоснабжения.	—	1.1; 1.2 и 1.3	
Итого инвестиции в сфере водоснабжения:		335940,97					
3. Программа инвестиционных проектов в водоотведении							
3-1	Реконструкция существующих самотечных сетей водоотведения в микрорайоне "ИК-53" п. Привокзальный протяжённостью 3,8 км.	38500	2022-2025	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	2.1; 2.2 и 2.3	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на реконструкцию существующих самотечных сетей водоотведения в микрорайоне "ИК-53" в п. Привокзальный протяжённостью 3,8 км. 2. Реконструкция существующих самотечных сетей водоотведения в микрорайоне "ИК-53" п.Привокзальный протяжённостью 3,8 км.
3-2	Строительство гидроизолированных выгребов в мкр "Лесозавод" п. Привокзальный.	1000	2021	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	2.1 и 2.3	1. Строительство трёх гидроизолированных выгребов в мкр "Лесозавод" п. Привокзальный.
3-3	Строительство очистных сооружений общей производительностью 700 м3/сут. и сбросного коллектора протяжённостью 0,6км в г. Верхотурье.	111650	2020-2022	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	2.1 и 2.3	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на строительство очистных сооружений общей производительностью 700 м3/сут. и сбросного коллектора протяжённостью 0,6км в г. Верхотурье. 2. Строительство очистных сооружений общей производительностью 700 м3/сут. и сбросного коллектора протяжённостью 0,6км в г. Верхотурье.
3-4	Реконструкция существующего напорного коллектора D125 мм протяженностью 1,379км от КНС №1 до КНС №3 и строительство новой КНС №1 в г. Верхотурье.	25692	2020-2022	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	2.1 и 2.2	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на реконструкцию существующего напорного коллектора D125 мм протяженностью 1,379км от КНС №1 до КНС №3 и строительство новой КНС №1 в г. Верхотурье. 2. Реконструкция существующего напорного коллектора D125 мм протяженностью 1,379км от КНС №1 до КНС №3 и строительство новой КНС №1 в г. Верхотурье.
3-5	Реконструкция существующего напорного коллектора D150 мм протяженностью 1,357км от КНС №3 до площадки очистных сооружений и строительство новой КНС №3.	25692	2020-2022	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	2.1 и 2.2	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на реконструкцию существующего напорного коллектора D150 мм протяженностью 1,357км от КНС №3 до площадки очистных сооружений и строительство новой КНС №3. 2. Реконструкция существующего напорного коллектора D150 мм протяженностью 1,357км от КНС №3 до площадки очистных сооружений и строительство новой КНС №3.
3-6	Реконструкция существующих самотечных сетей водоотведения в центральной части г. Верхотурье протяжённостью 1,0 км.	7827,2	2022-2025	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	2.1; 2.2 и 2.3	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на реконструкцию существующих самотечных сетей водоотведения в центральной части г. Верхотурье протяжённостью 1,0 км. 2. Реконструкция существующих самотечных сетей водоотведения в центральной части г. Верхотурье протяжённостью 1,0 км. 3. Строительство самотечных сетей водоотведения в центральной части г. Верхотурье по ул. Ленина протяжённостью 0,6 км.

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 47) на который влияет проект	Примечание
3-7	Строительство сетей водоотведения и КНС в заречной части г.Верхотурье	16177,2	2023-2025	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	8.1.2	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на строительство сетей водоотведения и КНС№10 в заречной части г.Верхотурье. 2. Строительство КНС№10 в заречной части г.Верхотурье. 3. Строительство напорного коллектора от КНС№10 в заречной части г.Верхотурье до КНС№1 по ул. Сенянского. 4. Строительство самотечных сетей водоотведения в заречной части г.Верхотурье протяжённостью 1,5 км.
3-8	Строительство сетей водоотведения и двух КНС в микрорайоне "Северный" в г.Верхотурье	26614	2023-2025	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	8.1.2	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на строительство сетей водоотведения и двух КНС в микрорайоне "Северный" в г.Верхотурье 2. Строительство двух КНС (КНС №4 по ул. Совхозная и КНС№9 по ул. 20 лет Победы) в микрорайоне "Северный" в г.Верхотурье 3. Строительство напорного коллектора от КНС№4 до площадки очистных сооружений г.Верхотурье. 4. Строительство напорного коллектора до КНС№9 до КГН по ул. Гагарина. 5. Строительство самотечных сетей водоотведения в микрорайоне "Северный" г.Верхотурье протяжённостью 2,1 км.
3-9	Строительство сетей водоотведения и КНС в микрорайоне "Химпосёлок" г.Верхотурье	13731,2	2024-2027	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	8.1.2	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на строительство сетей водоотведения и КНС№8 в микрорайоне "Химпосёлок" г.Верхотурье. 2. Строительство КНС№8 в микрорайоне "Химпосёлок" г.Верхотурье. 3. Строительство напорного коллектора от КНС№8 в микрорайоне "Химпосёлок" г.Верхотурье до КГН по ул. Гагарина. 4. Строительство самотечных сетей водоотведения микрорайоне "Химпосёлок" г.Верхотурье протяжённостью 1,0 км.
3-10	Строительство сетей водоотведения и КНС в микрорайоне "Химзавод" г.Верхотурье	21366,4	2024-2026	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	8.1.2	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на строительство сетей водоотведения и КНС№5 в микрорайоне "Химзавод" г.Верхотурье. 2. Строительство КНС№5 в микрорайоне "Химзавод" г.Верхотурье. 3. Строительство напорного коллектора от КНС№5 в микрорайоне "Химзавод" г.Верхотурье до КГН по ул. 20 лет Победы. 4. Строительство самотечных сетей водоотведения микрорайоне "Химзавод" г.Верхотурье протяжённостью 1,4 км.
3-11	Реконструкция существующих самотечных сетей водоотведения в микрорайоне "НГЧ" п. Привокзальный протяжённостью 1,2 км.	5870,4	2022-2023	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	2.1; 2.2 и 2.3	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на реконструкцию существующих самотечных сетей водоотведения в микрорайоне "НГЧ" в п. Привокзальный протяжённостью 1,2 км. 2. Реконструкция существующих самотечных сетей водоотведения в в микрорайоне "НГЧ" п.Привокзальный протяжённостью 1,2 км.
3-12	Строительство КНС в микрорайоне "НГЧ" п. Привокзальный и напорного коллектора протяжённостью 3,5км до КГН по ул. Зелёная г. Верхотурье.	22562	2025-2026	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	8.1.2	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на строительство КНС в микрорайоне "НГЧ" п. Привокзальный и напорного коллектора протяжённостью 3,5км до КГН по ул. Зелёная г. Верхотурье. 2. Строительство КНС№6 в микрорайоне ""НГЧ" п. Привокзальный. 3. Строительство напорного коллектора протяжённостью 3,5км от КНС №6 до КГН по ул. Зелёная г. Верхотурье.
3-13	Реконструкция очистных сооружений с увеличением производительности до 1200 м3/сут. в г.Верхотурье.	63000	2027-2028	Улучшение санитарно-экологической обстановки в населённом пункте. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	2.2 и 2.3	1. Изыскательские работы и разработка проектно-сметной документации на реконструкцию очистных сооружений с увеличением производительности до 1200 м3/сут. г.Верхотурье. 2. Реконструкция очистных сооружений с увеличением производительности до 1200 м3/сут. г.Верхотурье.
3-14	Строительство сетей водоотведения мкр. Новый Восточный в п. Привокзальный.	45495,6	2025-2029	Предоставление услуги централизованного водоотведения для перспективного микрорайона "Новый Восточный".	—	7.1.2	
3-15	Строительство сетей водоотведения мкр. Спортивный г. Верхотурье.	24949,2	2025-2029	Предоставление услуги централизованного водоотведения для перспективного микрорайона "Спортивный".	—	7.1.2	

Том 1: ПКР систем коммунальной инфраструктуры ГО Верхотурский

Номер проекта	Наименование проекта	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.	Срок реализации	Ожидаемые эффекты	Простой срок окупаемости, лет	Номер индикатора (см. табл. 47) на который влияет проект	Примечание
3-16	Строительство сетей водоотведения мкр. Химзавод г. Верхотурье	4990	2024-2028	Предоставление услуги централизованного водоотведения для перспективного микрорайона "Химзавод".	—	7.1.2	
Итого инвестиции в сфере водоотведения:		455117,2					
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 потребителей сетевым 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.	19793	2019-2020	Обеспечение потребителей сетевым природным газом.	—	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 4,774 км. Проект на стадии завершения.
4-3	Разработка проекта: «Распределительный газопровод для газоснабжения части жилого района «Район-ИК-53» в п. Привокзальный Свердловской области от ГРП-6, 1 этап»	2300	2020		—	7.1.7	Проект на стадии завершения.
4-4	Строительство газопровода для газоснабжения части жилого района «Район-ИК-53» в п. Привокзальный Свердловской области от ГРП-6, 1 этап.	20043	2021-2022	Обеспечение потребителей сетевым природным газом.	—	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 5,322 км.
4-5	Проектирование газораспределительных сетей района "Восточный" г. Верхотурье.	2000	2020		—	7.1.7	
4-6	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Восточный" г. Верхотурье.	15000	2022-2023	Обеспечение потребителей сетевым природным газом.	—	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 3,5 км.
4-7	Проектирование газораспределительных сетей района "Северный" г. Верхотурье.	2000	2020		—	7.1.7	
4-8	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Северный" г. Верхотурье.	17000	2022-2023	Обеспечение потребителей сетевым природным газом.	—	7.1.7	Протяжённость сетей газоснабжения - 4,0 км.
4-9	Корректировка схемы газоснабжения городского округа Верхотурский.	200	2021				
Итого инвестиции в сфере газоснабжения:		78436					
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 светидъльников 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 площадок сбора ТКО. Приобретение и установка контейнеров.	46151	2020-2023	Улучшение санитарной, экологической обстановки в округе. Соблюдение требований действующего законодательства.	—	7.1; 7.2 и 7.3	Общая потребность 398 площадок и 1139 контейнеров.
6-3	Обустройство площадки временного складирования ТКО в городском округе Верхотурский в соответствии с требованиями действующего законодательства.	11859	2021	Реализация решений предусмотренных Территориальной схемой обращения с отходами Свердловской области.	—	7.1; 7.2 и 7.3	
6-4	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:		60110					
Всего инвестиции на реализацию проектов в коммунальной инфраструктуре:		1207734					

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 теплopotребляющих 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 **1207734 тыс. руб.,** в т.ч.:

- средства федерального бюджета – 0 тыс. руб.;
- средства регионального бюджета – 701564,84 тыс. руб.;
- средства муниципального бюджета – 291475,16 тыс. руб.;
- плата за технологическое присоединение - 100 тыс. руб.;
- инвестиционная надбавка к тарифу – 84751 тыс. руб.;
- собственные средства предприятия – 19150 тыс. руб.;
- иные источники – 110624 тыс. руб.

График финансирования Программы приведён в таблице 20.

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.

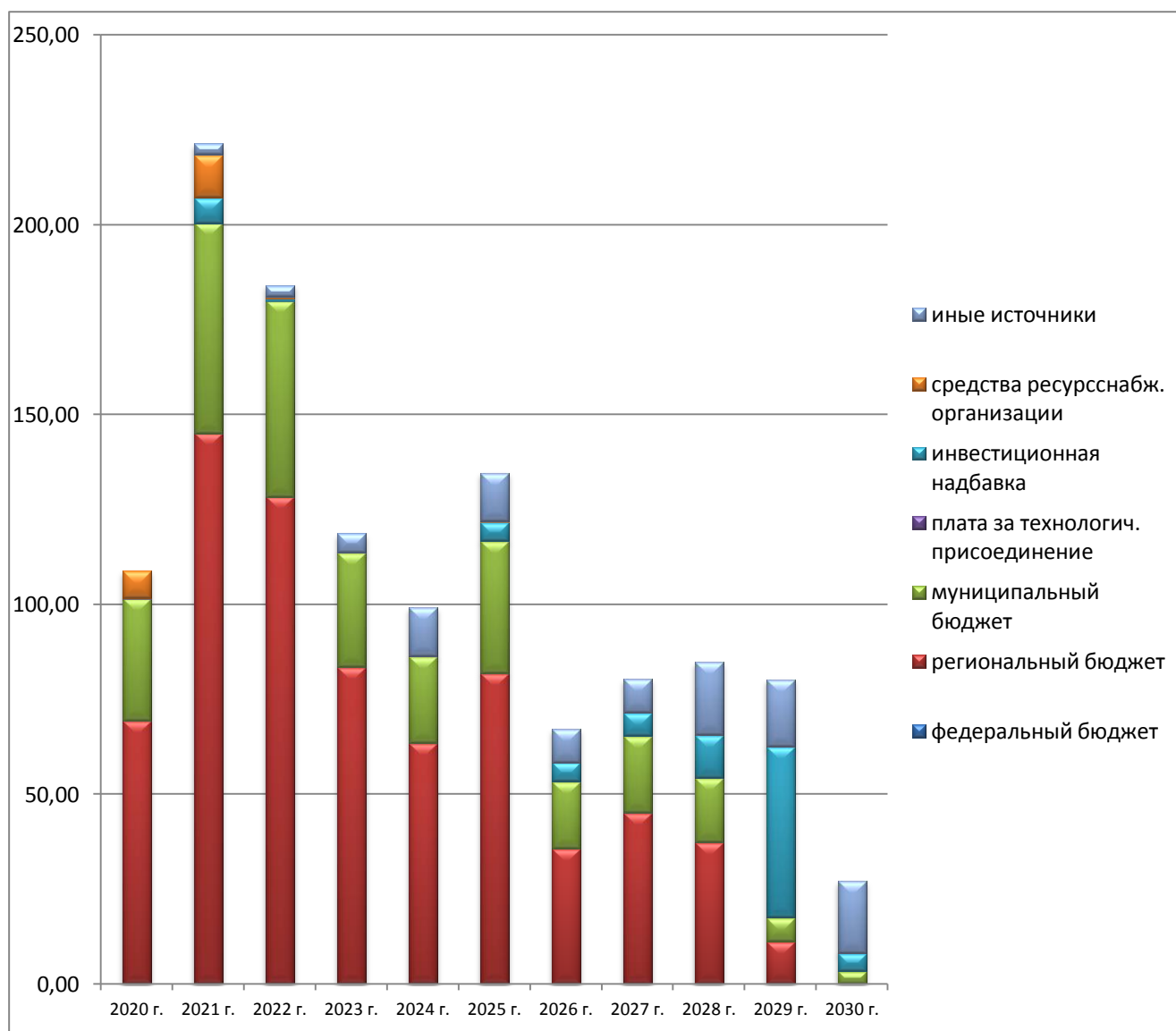


рис. 1 Распределение затрат по источникам финансирования по годам реализации.

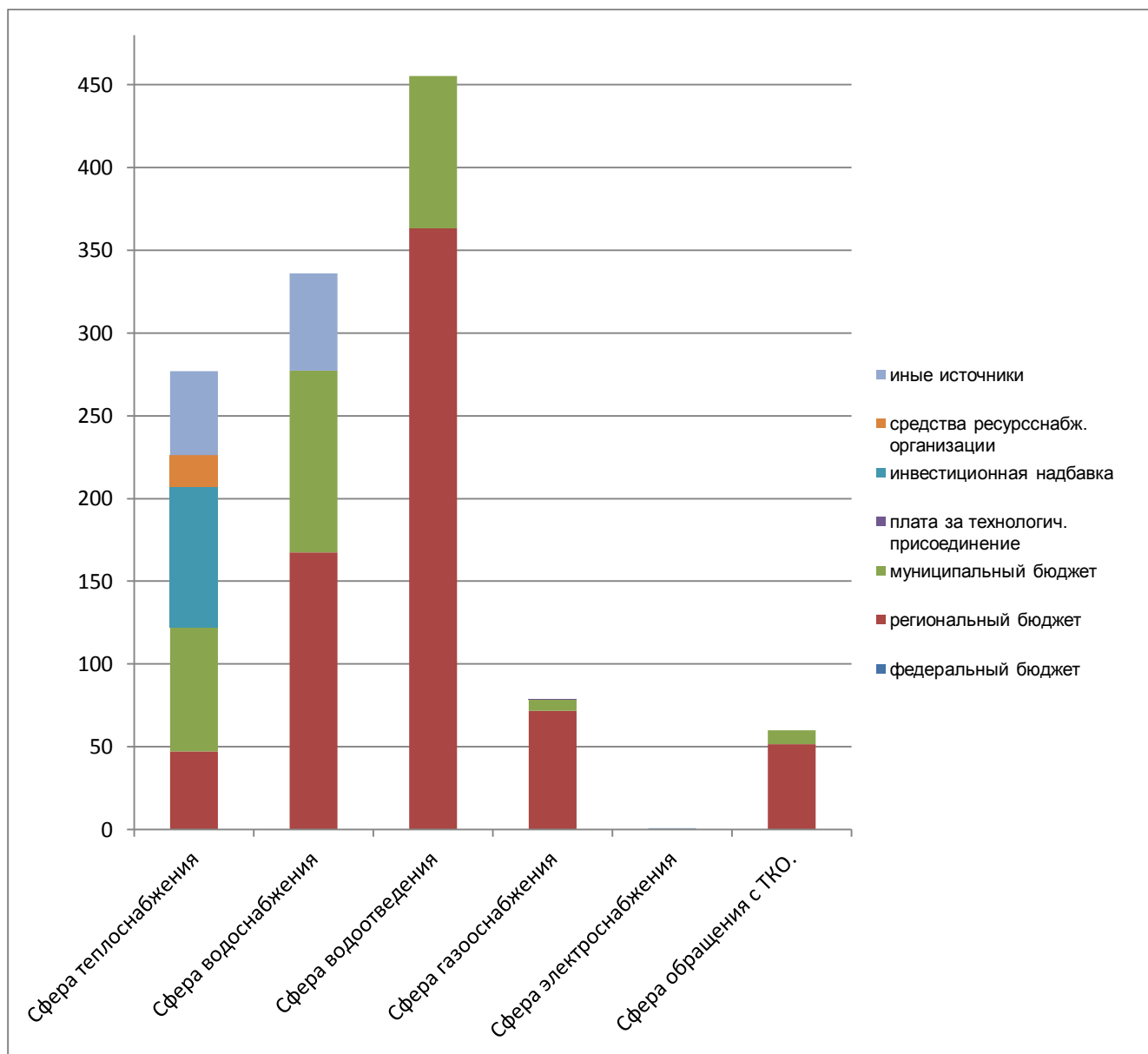


рис. 2 Распределение затрат по источникам финансирования отдельно по каждой коммунальной сфере.

Таблица 20 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	277,06	12,49	78,73	27,16	12,07	4,95	18,20	14,87	14,91	22,64	55,07	15,97
		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	47,33	0,00	29,73	0,00	0,00	0,00	6,20	6,20	5,20	0,00	0,00	0,00
		муниципальный бюджет	74,86	5,29	28,62	23,56	8,27	1,15	3,20	2,47	2,30	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	84,75	0,00	6,83	0,50	0,00	0,00	5,00	5,00	6,21	11,31	45,07	4,82
		средства ресурсснабж. организации	19,15	7,20	11,05	0,60	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные источники	50,97	0,00	2,50	2,50	3,70	3,70	3,70	1,20	1,20	11,33	10,00	11,14
1-1	Проектирование и строительство газовой котельной «Северная-БПК».	всего	20,83	1,10	19,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	19,73		19,73									
		муниципальный бюджет	1,10	1,10										
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-2	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Химзавод" мощностью 2,2Гкал/ч	всего	20,83	0,00	20,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	10,00		10,00									
		муниципальный бюджет	4,00		4,00									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	6,83		6,83									
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-3	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Заречная" мощностью 1,8Гкал/ч на площадке котельной "Фрунзе".	всего	17,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	6,00	5,04	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	8,00						3,00	3,00	2,00			
		муниципальный бюджет	3,00						1,00	1,00	1,00			
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	6,04						2,00	2,00	2,04			
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-4	Проектирование и строительство газовой котельной «НГЧ» мощностью 1,5Гкал/ч	всего	14,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,50	4,50	5,20	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	6,00						2,00	2,00	2,00			
		муниципальный бюджет	3,00						1,00	1,00	1,00			
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	5,20						1,50	1,50	2,20			
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											

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.
1-5	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Заводская" мощностью 0,08Г кал/ч	всего	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,76									0,76		
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-6	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Лесозавод" мощностью 1,0Г кал/ч	всего	9,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,47	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	3,60						1,20	1,20	1,20			
		муниципальный бюджет	0,90						0,30	0,30	0,30			
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	4,97						1,50	1,50	1,97			
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-7	Установка индивидуального газового котла для здания Лыжной базы мощностью 0,08Г кал/ч	всего	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,76									0,76		
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-8	Проектирование и строительство газовой котельной «Новый Восточный-школа» мощностью 0,35Г кал/ч	всего	3,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,31	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	3,31									1,00	2,31	
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-9	Проектирование и строительство газовой котельной «Новый Восточный» мощностью 2,7Г кал/ч	всего	25,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	22,57	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	25,57									3,00	22,57	
		средства ресурсснабж. организации	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
1-10	Проектирование и строительство новой газовой котельной "Спортивный" мощностью 1,9Г кал/ч	всего	17,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	16,19	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	17,99									1,80	16,19	
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-11	Замена газовых котлов на котлы большей мощности в котельной "Центральная".	всего	2,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	1,00		0,50	0,50								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	1,00		0,50	0,50								
1-12	Установка твердотопливного котла наружного размещения мощностью 1Гкал/ч на котельной "Лесозавод".	иные источники	0,00											
		всего	1,10	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,60		0,60									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
1-13	Ремонт здания твердотопливной котельной "Лесозавод"	средства ресурсснабж. организации	0,50		0,50									
		иные источники	0,00											
		всего	0,13	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,13		0,13									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
1-14	Устройство распределительного узла в котельной «Северная»	инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
		всего	0,05	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
1-15	Устройство распределительного узла в котельной «БПК»	плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,08		0,08									
		иные источники	0,00											
		всего	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											

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.
1-16	Консервация котельной «БПК»	всего	0,05	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05		0,05									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-17	Консервация котельной «Северная»	всего	0,05	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05			0,05								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-18	Замена водогрейного котла АБК-0,8 на котёл КВС-2,0 на котельной в с. Красногорское.	всего	3,50	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	3,50		3,50									
		иные источники	0,00											
1-19	Установка резервного водогрейного котла на котельной в с. Красногорское.	всего	3,50	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	3,50		3,50									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-20	Установка резервного водогрейного котла на котельной в с. Прокопьевская Салда.	всего	3,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	3,00		3,00									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-21	Чистка котла и дымовых труб АБК-0,8 – 1шт; замена затворов – ду50-6шт, ду100-4 шт; установка котла КВС-2,4; демонтаж котла АБК-0,8 на котельной "РТПС".	всего	4,28	4,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	4,28	4,28										
		иные источники	0,00											
1-22	Замена водогрейного котла КВС-2,0 на котельной "Фрунзе".	всего	3,50	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	3,50		3,50									
1-23	Установка системы водоподготовки на котельной "ПАТО".	иные источники	0,00											
		всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
1-24	Капитальный ремонт здания твердотопливной котельной "Кордюково-центр"	средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
		всего	0,60	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,60	0,30	0,30									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
1-25	Установка системы водоподготовки на котельной "ДПМК".	инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
		всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							
1-26	Установка системы водоподготовки на котельной "Фрунзе".	плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
		всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
1-26	Установка системы водоподготовки на котельной "Фрунзе".	муниципальный бюджет	0,05				0,05							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
		всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											

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.
1-27	Установка системы водоподготовки на котельной "НГЧ".	всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-28	Установка системы водоподготовки на котельной "Заводская".	всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-29	Установка системы водоподготовки на котельной "Лесозавод".	всего	0,05	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,02	0,03									
		иные источники	0,00											
1-30	Установка системы водоподготовки на котельной "Красногорское".	всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-31	Установка системы водоподготовки на котельной "Кордюково-СОШ".	всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-32	Установка системы водоподготовки на котельной "Кордюково-центр".	всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-33	Установка системы водоподготовки на котельной "Дерябино".	всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
1-34	Установка системы водоподготовки на котельной "Прокопьевская Салда".	иные источники	0,00											
		всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
1-35	Установка системы водоподготовки на котельной "Карпунинский".	средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
		всего	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,05				0,05							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
1-36	Обустройство локальной скважины на котельной "НГЧ".	инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
		всего	0,07	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
1-37	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-СОШ".	плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,07	0,03	0,04									
		иные источники	0,00											
		всего	0,07	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
1-37	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-СОШ".	муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,07	0,03	0,04									
		иные источники	0,00											
		всего	0,07	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
1-37	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-СОШ".	региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,07	0,03	0,04									
		иные источники	0,00											
		всего	0,07	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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.
1-38	Обустройство локальной скважины на котельной "Кордюково-центр".	всего	0,07	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,07	0,03	0,04									
		иные источники	0,00											
1-39	Обустройство локальной скважины на котельной "Дерябино".	всего	0,07	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,07	0,03	0,04									
		иные источники	0,00											
1-40	Обустройство локальной скважины на котельной "Карпунинский".	всего	0,07	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,07	0,03	0,04									
		иные источники	0,00											
1-41	Установка модуля для перемещения насосной группы из аварийного здания котельной МАОУ "ООШ №2" по адресу: г. Верхотурье, ул. Куйбышева, 2.	всего	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	1,20	1,20										
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-42	Техническое перевооружения сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "Фрунзе" общей протяжённостью 0,5км в 2-х трубном исчислении в г. Верхотурье.	всего	4,58	0,00	2,20	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	4,58		2,20	2,38								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-43	Техническое перевооружение сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "ДПМК" общей протяжённостью 1,35 км в двухтрубном исчислении в г. Верхотурье.	всего	12,73	0,00	6,00	6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	12,73		6,00	6,73								

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-44	Техническое перевооружение сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "ИК-53" общей протяжённостью 1,8 км в двухтрубном исчислении в п. Привокзальный.	всего	16,97	0,00	5,20	5,20	6,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	16,97		5,20	5,20	6,57							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-45	Техническое перевооружение сохраняемых сетей теплоснабжения СЦТ "Лесозавод" общей протяжённостью 0,8 км в двухтрубном исчислении в п. Привокзальный.	всего	7,54	0,00	0,00	7,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	7,54			7,54								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-46	Техническое перевооружение квартальных сетей теплоснабжения (МКД: Гагарина, 2; Гагарина, 2а и Ханкевича, 1а) общей протяжённостью 0,25 км в двухтрубном исчислении в г. Верхотурье.	всего	2,36	1,00	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	2,36	1,00	1,36									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-47	Ремонт тепловой сети до ГИБДД в г. Верхотурье.	всего	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,15	0,15										
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-48	Установка запорной арматуры и устройство байпаса на вводе в многоквартирные дома п. Привокзальный и г. Верхотурье.	всего	0,92	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,92		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,17				
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											

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.
1-49	Перекладка тепловых сетей в обход аварийного здания котельной МАОУ "ООШ №2" по адресу: г. Верхотурье, ул. Куйбышева, 2.	всего	0,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,94	0,94										
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-50	Строительство сетей теплоснабжения в перспективном жилом районе «Новый Восточный».	всего	31,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	11,14
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	31,14									10,00	10,00	11,14
1-51	Строительство сетей теплоснабжения в перспективном жилом районе «Спортивный».	всего	12,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	4,82
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	12,82									4,00	4,00	4,82
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-52	Строительство сетей теплоснабжения для перспективной застройки в районе «Химзавод».	всего	7,33	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,33	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	7,33				1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,33		
1-53	Строительство участка сети теплоснабжения для подключения МКД по адресу: г. Верхотурье, ул. Совхозная, 28.	всего	1,37	0,60	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	1,37	0,60	0,77									
		иные источники	0,00											
1-54	Строительство участка сети теплоснабжения для подключения здания МКУ «Досуговый центр» расположенного по адресу: г. Верхотурье, ул. Карла-Маркса, 7	всего	0,46	0,20	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,46	0,20	0,26									
		иные источники	0,00											
1-55	Строительство участка сети теплоснабжения для подключения здания МАДОУ «Детский сад №3» по адресу: г. Верхотурье, ул. Комсомольская, 25	всего	2,23	1,10	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	1,23	0,60	0,63									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	1,00	0,50	0,50									
1-56	Строительство участка сети теплоснабжения для подключения комплекса зданий расположенных по адресу: г. Верхотурье, ул. Советская, 4	иные источники	0,00											
		всего	0,92	0,45	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
1-57	Установка индивидуальных тепловых пунктов в 2-5 этажных МКД подключенных к системам централизованного теплоснабжения.	средства ресурсснабж. организации	0,92	0,45	0,47									
		иные источники	0,00											
		всего	17,25	0,00	3,50	3,50	3,50	3,50	3,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	4,75		1,00	1,00	1,00	1,00	0,75					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
1-58	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Центральная".	инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	12,50		2,50	2,50	2,50	2,50	2,50					
		всего	0,35	0,20	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
1-59	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "ИК-53".	плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,35	0,20	0,15									
		иные источники	0,00											
		всего	0,56	0,36	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,56	0,36	0,20									
		иные источники	0,00											
		всего	0,56	0,36	0,20									
		федеральный бюджет	0,00											

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.
1-60	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "НГЧ".	всего	0,22	0,12	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,22	0,12	0,10									
		иные источники	0,00											
1-61	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Лесозавод".	всего	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,11	0,11										
		иные источники	0,00											
1-62	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Северная-БПК".	всего	0,50	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,50			0,50								
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
1-63	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "ДПМК".	всего	0,50	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,50		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10					
		иные источники	0,00											
1-64	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Красногорское".	всего	0,11	0,06	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,11	0,06	0,05									
		иные источники	0,00											
1-65	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Дерябино".	всего	0,05	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,03	0,02									
		иные источники	0,00											
1-66	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Карпунинский".	всего	0,03	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,03	0,02	0,01									
		иные источники	0,00											
1-67	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Кордюково-СОШ".	всего	0,04	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,04	0,02	0,02									
		иные источники	0,00											
1-68	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Кордюково-центр".	всего	0,05	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,05	0,03	0,02									
		иные источники	0,00											
1-69	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ "Прокопьевская Салда".	всего	0,08	0,05	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,08	0,05	0,03									
		иные источники	0,00											

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	Программа инвестиционных проектов в водоснабжении.	всего	335,94	8,99	50,69	55,40	49,80	48,81	53,65	15,46	15,46	15,46	11,10	11,10
		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	167,57	6,23	36,34	41,23	32,59	25,59	25,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		муниципальный бюджет	109,71	2,76	14,35	14,17	15,78	14,03	18,86	7,70	7,70	7,70	3,34	3,34
		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	58,65	0,00	0,00	0,00	1,43	9,20	9,20	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
2-1	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Северная".	всего	10,33	5,17	5,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	8,26	4,13	4,13									
		муниципальный бюджет	2,07	1,03	1,03									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-2	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "РТПС".	всего	10,91	0,00	5,45	5,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	8,72		4,36	4,36								
		муниципальный бюджет	2,18		1,09	1,09								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-3	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "ДРСУ".	всего	10,70	0,00	5,35	5,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	8,56		4,28	4,28								
		муниципальный бюджет	2,14		1,07	1,07								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-4	Объединение ЦСВ «ДРСУ», ЦСВ «ДПМК» и ЦСВ «РТПС» в единую ЦСВ «Заречная».	всего	4,27	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	3,42		0,68	0,68	0,68	0,68	0,68					
		муниципальный бюджет	0,85		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											

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.
2-5	Объединение ЦСВ «Северная» и ЦСВ «ПА-ТО» в единую ЦСВ «Северная-ПАТО».	всего	4,56	0,00	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	3,65		0,73	0,73	0,73	0,73	0,73					
		муниципальный бюджет	0,91		0,18	0,18	0,18	0,18	0,18					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-6	Модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Неромка".	всего	10,78	0,00	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	8,62		1,72	1,72	1,72	1,72	1,72					
		муниципальный бюджет	2,16		0,43	0,43	0,43	0,43	0,43					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-7	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Калачинская".	всего	13,09	0,00	4,36	4,36	4,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	10,47		3,49	3,49	3,49							
		муниципальный бюджет	2,62		0,87	0,87	0,87							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-8	Модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Химзавод"	всего	5,59	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	4,47	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74					
		муниципальный бюджет	1,12	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-9	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Лесозавод".	всего	13,39	0,00	0,00	3,35	3,35	3,35	3,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	10,71			2,68	2,68	2,68	2,68					
		муниципальный бюджет	2,68			0,67	0,67	0,67	0,67					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-10	Объединение ЦСВ «Привокзальный-центр» и ЦСВ «Борисовская» в единую ЦСВ «Привокзальный».	всего	7,06	0,00	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	5,65		1,13	1,13	1,13	1,13	1,13					
		муниципальный бюджет	1,41		0,28	0,28	0,28	0,28	0,28					

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-11	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Красногорское".	всего	12,32	0,00	0,00	3,08	3,08	3,08	3,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	9,85			2,46	2,46	2,46	2,46					
		муниципальный бюджет	2,46			0,62	0,62	0,62	0,62					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-12	Установка станции водоподготовки и модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Дерябино".	всего	9,70	0,00	0,00	4,85	4,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	7,76			3,88	3,88							
		муниципальный бюджет	1,94			0,97	0,97							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-13	Модернизация водозаборных сооружений на ЦСВ "Кордюково".	всего	10,19	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	8,15	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36					
		муниципальный бюджет	2,04	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-14	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в заречной части г. Верхотурье (1-ая очередь).	всего	22,89	0,00	7,63	7,63	7,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	18,31		6,10	6,10	6,10							
		муниципальный бюджет	4,58		1,53	1,53	1,53							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-15	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями по ул. Садовая в зоне многоквартирной застройки п. Привокзальный (1-ая очередь).	всего	2,29	0,00	0,76	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	1,83		0,61	0,61	0,61							
		муниципальный бюджет	0,46		0,15	0,15	0,15							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											

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.
2-16	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в п. Калачик.	всего	22,89	0,00	7,63	7,63	7,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	18,31		6,10	6,10	6,10							
		муниципальный бюджет	4,58		1,53	1,53	1,53							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-17	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в с. Дерябино.	всего	1,06	0,00	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,85		0,28	0,28	0,28							
		муниципальный бюджет	0,21		0,07	0,07	0,07							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-18	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в с. Кордюково.	всего	2,29	0,00	0,76	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	1,83		0,61	0,61	0,61							
		муниципальный бюджет	0,46		0,15	0,15	0,15							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-19	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в г. Верхотурье (2-ая очередь).	всего	21,74	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87	10,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	17,39					8,70	8,70					
		муниципальный бюджет	4,35					2,17	2,17					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-20	Перекладка сетей водоснабжения, проложенных совместно с тепловыми сетями в п. Привокзальный (2-ая очередь).	всего	13,45	0,00	0,00	0,00	0,00	6,72	6,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	10,76					5,38	5,38					
		муниципальный бюджет	2,69					1,34	1,34					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-21	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в г. Верхотурье.	всего	11,44	0,00	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	11,44		1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43		

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-22	Замена изношенных распределительных сетей водоснабжения в п. Привокзальный.	всего	11,44	0,00	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	11,44		1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43		
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-23	Ремонт распределительных сетей водоснабжения в с. Красногорское.	всего	2,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	2,00		1,00	1,00								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-24	Строительство сетей водоснабжения мкр. Новый Восточный в п. Привокзальный.	всего	38,62	0,00	0,00	0,00	0,00	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	38,62					5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
2-25	Строительство сетей водоснабжения мкр. Спортивный в г. Верхотурье	всего	15,74	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	15,74					2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
2-26	Строительство сетей водоснабжения мкр. Химзавод г. Верхотурье	всего	4,29	0,00	0,00	0,00	1,43	1,43	1,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	4,29				1,43	1,43	1,43					

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.
2-27	Строительство сетей водоснабжения в зоне существующей застройки в центральной части г. Верхотурье (ул. Ханкевича, Дидковского, Ленина, К-Маркса, Свободы, Советская, Дементьева, Урицкого, Малышева).	всего	20,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	20,03						3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-28	Строительство водовода от ЦСВ "Кордюково" до п. Карпунинский и сетей водоснабжения в п. Карпунинский.	всего	14,31	0,00	0,00	0,00	4,77	4,77	4,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	14,31				4,77	4,77	4,77					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-29	Разработка проектов ЗСО на существующие скважины.	всего	1,30	0,60	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	1,30	0,60	0,70									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-30	Оформление лицензий на право пользования недрами	всего	1,30	0,60	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	1,30	0,60	0,70									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
2-31	Создание единой автоматизированной системы управления объектами водоснабжения и системы АСКУЭ.	всего	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	6,00						1,50	1,50	1,50	1,50		
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											

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.
3	Программа инвестиционных проектов в водоотведении.	всего	455,12	54,34	55,34	68,86	28,78	37,40	62,77	36,92	50,02	46,59	14,09	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	363,29	43,48	43,48	55,09	23,02	29,92	50,21	29,54	40,02	37,27	11,27	0,00
		муниципальный бюджет	91,82	10,87	11,87	13,77	5,76	7,48	12,55	7,38	10,00	9,32	2,82	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	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	Реконструкция существующих самотечных сетей водоотведения в микрорайоне "ИК-53" п. Привокзальный протяжённостью 3,8 км.	всего	38,50	0,00	0,00	9,63	9,63	9,63	9,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	30,80			7,70	7,70	7,70	7,70					
		муниципальный бюджет	7,70			1,93	1,93	1,93	1,93					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
3-2	Строительство гидроизолированных выгребов в мкр "Лесозавод" п. Привокзальный.	всего	1,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	1,00		1,00									
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
3-3	Строительство очистных сооружений общей производительностью 700 м3/сут. и сбросного коллектора протяжённостью 0,6км в г. Верхотурье.	всего	111,65	37,22	37,22	37,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	89,32	29,77	29,77	29,77								
		муниципальный бюджет	22,33	7,44	7,44	7,44								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
3-4	Реконструкция существующего напорного коллектора D125 мм протяженностью 1,379км от КНС №1 до КНС №3 и строительство новой КНС №1 в г. Верхотурье.	всего	25,69	8,56	8,56	8,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	20,55	6,85	6,85	6,85								
		муниципальный бюджет	5,14	1,71	1,71	1,71								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											

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.
3-5	Реконструкция существующего напорного коллектора D150 мм протяженностью 1,357км от КНС №3 до площадки очистных сооружений и строительство новой КНС №3.	всего	25,69	8,56	8,56	8,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	20,55	6,85	6,85	6,85								
		муниципальный бюджет	5,14	1,71	1,71	1,71								
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
3-6	Реконструкция существующих самотечных сетей водоотведения в центральной части г. Верхотурье протяженностью 1,0 км.	всего	7,83	0,00	0,00	1,96	1,96	1,96	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	6,26			1,57	1,57	1,57	1,57					
		муниципальный бюджет	1,57			0,39	0,39	0,39	0,39					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
3-7	Строительство сетей водоотведения и КНС в заречной части г.Верхотурье	всего	16,18	0,00	0,00	0,00	5,39	5,39	5,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	12,94				4,31	4,31	4,31					
		муниципальный бюджет	3,24				1,08	1,08	1,08					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
3-8	Строительство сетей водоотведения и двух КНС в микрорайоне "Северный" в г.Верхотурье	всего	26,61	0,00	0,00	0,00	8,87	8,87	8,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	21,29				7,10	7,10	7,10					
		муниципальный бюджет	5,32				1,77	1,77	1,77					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
3-9	Строительство сетей водоотведения и КНС в микрорайоне "Химпосёлок" г.Верхотурье	всего	13,73	0,00	0,00	0,00	0,00	3,43	3,43	3,43	3,43	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	10,98					2,75	2,75	2,75	2,75			
		муниципальный бюджет	2,75					0,69	0,69	0,69	0,69			
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
3-10	Строительство сетей водоотведения и КНС в микрорайоне "Химзавод" г.Верхотурье	всего	21,37	0,00	0,00	0,00	0,00	7,12	7,12	7,12	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	17,09					5,70	5,70	5,70				
		муниципальный бюджет	4,27					1,42	1,42	1,42				

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
3-11	Реконструкция существующих самотечных сетей водоотведения в микрорайоне "НГЧ" п. Привокзальный протяжённостью 1,2 км.	всего	5,87	0,00	0,00	2,94	2,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	4,70			2,35	2,35							
		муниципальный бюджет	1,17			0,59	0,59							
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
3-12	Строительство КНС в микрорайоне "НГЧ" п. Привокзальный и напорного коллектора протяжённостью 3,5км до КГН по ул. Зелёная г. Верхотурье.	всего	22,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,28	11,28	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	18,05						9,02	9,02				
		муниципальный бюджет	4,51						2,26	2,26				
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
3-13	Реконструкция очистных сооружений с увеличением производительности до 1200 м3/сут. в г.Верхотурье.	всего	63,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,50	31,50	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	50,40								25,20	25,20		
		муниципальный бюджет	12,60								6,30	6,30		
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
3-14	Строительство сетей водоотведения мкр. Новый Восточный в п. Привокзальный.	всего	45,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	36,40						7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	
		муниципальный бюджет	9,10						1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
3-15	Строительство сетей водоотведения мкр. Спортивный г. Верхотурье.	всего	24,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	19,96						3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	
		муниципальный бюджет	4,99						1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											

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.
3-16	Строительство сетей водоотведения мкр. Химзавод г. Верхотурье	всего	4,99	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	3,99					0,80	0,80	0,80	0,80	0,80		
		муниципальный бюджет	1,00					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
4	Программа инвестиционных проектов в газоснабжении.	всего	78,44	26,19	6,20	25,04	21,00	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	71,84	19,79	6,00	25,04	21,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		муниципальный бюджет	6,50	6,30	0,20	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	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
4-1	Газопровод низкого давления до границы земельного участка по адресу: Свердловская область, г. Верхотурье, ул. Фрунзе, д. 2-1	всего	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,10	0,10										
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
4-2	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района Химзавод Юго-западной части г. Верхотурье.	всего	19,79	19,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	19,79	19,79										
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
4-3	Разработка проекта: «Распределительный газопровод для газоснабжения части жилого района «Район-ИК-53» в п. Привокзальный Свердловской области от ГРП-6, 1 этап»	всего	2,30	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	2,30	2,30										
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											

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.
4-4	Строительство газопровода для газоснабжения части жилого района «Район-ИК-53» в п. Привокзальный Свердловской области от ГРП-6, 1 этап.	всего	20,04	0,00	6,00	14,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	20,04		6,00	14,04								
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
4-5	Проектирование газораспределительных сетей района "Восточный" г. Верхотурье.	всего	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	2,00	2,00										
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
4-6	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Восточный" г. Верхотурье.	всего	15,00	0,00	0,00	5,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	15,00			5,00	10,00							
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
4-7	Проектирование газораспределительных сетей района "Северный" г. Верхотурье.	всего	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	2,00	2,00										
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
4-8	Строительство газораспределительных сетей для газоснабжения района "Северный" г. Верхотурье.	всего	17,00	0,00	0,00	6,00	11,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	17,00			6,00	11,00							
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
4-9	Корректировка схемы газоснабжения городского округа Верхотурский.	всего	0,20	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,20		0,20									

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	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
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	1,00	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											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники (энергосервис)	1,00		0,50	0,50								
6	Программа инвестиционных проектов в в сфере обращения с ТКО.	всего	60,11	6,88	29,93	7,20	7,20	8,20	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	51,53	0,00	29,53	7,00	7,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		муниципальный бюджет	8,58	6,88	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	1,00	0,30	0,30	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	1,00	0,30	0,30	0,10	0,10	0,10	0,10					
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											

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.
6-2	Подготовка и обустройство площадок сбора ТКО. Приобретение и установка контейнеров.	всего	46,15	6,48	17,67	7,00	7,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	39,67		17,67	7,00	7,00	8,00						
		муниципальный бюджет	6,48	6,48										
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
6-3	Обустройство площадки временного складирования ТКО в городском округе Верхотурский в соответствии с требованиями действующего законодательства.	всего	11,86	0,00	11,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	11,86		11,86									
		муниципальный бюджет	0,00											
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
6-4	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	1,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		федеральный бюджет	0,00											
		региональный бюджет	0,00											
		муниципальный бюджет	1,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		плата за технологич. присоединение	0,00											
		инвестиционная надбавка	0,00											
		средства ресурсснабж. организации	0,00											
		иные источники	0,00											
Всего по Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры		всего	1207,67	108,90	221,40	184,16	118,85	99,36	134,81	67,36	80,50	84,79	80,36	27,17
		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	701,56	69,50	145,08	128,36	83,61	63,50	82,00	35,74	45,22	37,27	11,27	0,00
		муниципальный бюджет	291,48	32,10	55,43	51,70	30,01	22,86	34,82	17,65	20,10	17,12	6,26	3,44
		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	84,75	0,00	6,83	0,50	0,00	0,00	5,00	5,00	6,21	11,31	45,07	4,82
		средства ресурсснабж. организации	19,15	7,20	11,05	0,60	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		иные источники	110,62	0,00	3,00	3,00	5,13	12,90	12,90	8,97	8,97	19,09	17,77	18,91

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 I полугодие 2020г. приведены в таблице 21.

Прогноз динамики тарифов на коммунальные услуги с учётом прогнозируемых МЭР тарифных индексов (с учётом НДС) представлен в таблице 22.

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 21 Тарифы на коммунальные услуги в 2020г.

№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 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./кВтч	4,28	Постановление РЭК Свердловской области №273-ПК от 27.12.2019г.	Население в городе в квартирах без стационарных электроплит (однозонный тариф).
2		—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./кВтч	3,00		Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (однозонный тариф).
3		—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./кВтч	3,00		Население, проживающее в сельских населенных пунктах
4	Природный газ	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	4,76	Постановление РЭК Свердловской области №70-ПК от 28.06.2019г.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты.
5		—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	5,37		На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального ГВС.
6		—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	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 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./тыс.м.куб.	4720,51		На отопление при одновременном использовании газа на иные нужды...
8	Тепловая энергия на цели отопления (для газовых котельных)	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./Гкал	2055,00	Постановление РЭК Свердловской области №275-ПК от 11.12.2018г.	ООО "Гефест"
9	Тепловая энергия на цели отопления (для твердотопливных котельных)	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./Гкал	1768,15	Постановление РЭК Свердловской области №275-ПК от 11.12.2018г.	ООО "Гефест"
10	Тепловая энергия на цели отопления	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./Гкал	2791,25	Постановление РЭК Свердл. обл. №227-ПК от 11.12.2019г	ООО "УралТЭК"
11	Холодная вода (питьевая)	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	56,46	Постановление РЭК Свердловской области №234-ПК от 11.12.2019г.	МУП "Гарант"
12	Водоотведение	—	с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	19,43	Постановление РЭК Свердловской области №234-ПК от 11.12.2019г.	МУП "Гарант"
13	Вывоз и утилизация ТКО		с 01.07.2020г. по 31.12.2020г.	руб./м.куб.	720,16	Постановление РЭК Свердловской области №254-ПК от 18.12.2019г.	ООО "Компания "Рифей"

Таблица 22 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" (для газовых котельных) с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/Гкал	2102,85	2055,0	2137,2	2222,7	2311,6	2404,1	2488,2	2575,3	2665,4	2758,7	2855,3	2955,2
	Прогнозируемый тариф ООО "Гефест" (для твёрдотопливных котельных) с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/Гкал	2102,85	1768,2	1838,9	1912,4	1988,9	2068,5	2140,9	2215,8	2293,4	2373,6	2456,7	2542,7
	Прогнозируемый тариф ООО "УралТЭК" с учётом ИПЦ и инвестиционной надбавки	руб/Гкал	2695,39	2791,3	2902,9	3019,0	3139,8	3265,4	3379,7	3497,9	3620,4	3747,1	3878,2	4014,0
3	Холодное водоснабжение													
	Прогнозируемый тариф МУП "Гарант" с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/м.куб	55,07	56,5	58,7	61,1	63,5	66,1	68,4	70,8	73,2	75,8	78,4	81,2
4	Водоотведение													
	Прогнозируемый тариф МУП "Гарант" с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/м.куб	18,47	19,4	20,2	21,0	21,9	22,7	23,5	24,3	25,2	26,1	27,0	27,9
5	Газоснабжение													
	Прогнозируемый тариф на газоснабжение (приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты) с учётом ИПЦ	руб./м.куб.	4,80	4,76	4,90	5,05	5,20	5,36	5,49	5,63	5,77	5,91	6,06	6,21
	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	4,59	4,73	4,87	5,02	5,17	5,30	5,43	5,56	5,70	5,84	5,99
	Прогнозируемый тариф на газоснабжение (на отопление при одновременном использовании газа на иные нужды) с учётом ИПЦ	руб./тыс.м.куб.	4532,5	4720,5	4862,1	5008,0	5158,2	5313,0	5445,8	5581,9	5721,5	5864,5	6011,1	6161,4
6	Вывоз и утилизация ТКО													
	Прогнозируемый тариф на вывоз и утилизацию ТКО с учётом ИПЦ без инвестиционной надбавки	руб/м.куб	696,4	720,2	749,0	778,9	810,1	842,5	872,0	902,5	934,1	966,8	1000,6	1035,6

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 м² общей площади исходя из прогнозируемых тарифов на ЖКУ и нормативов потребления.

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 2020г. установлена в областном стандарте стоимости жилищно-коммунальных услуг утверждённом постановлением Правительства Свердловской области №88-ПП от 20.02.2020г.

Нормативы потребления ЖКУ приведены в таблице 11.

Сравнительный анализ уровня платежей граждан с утвержденным областным стандартом стоимости ЖКУ на 2020г. представлен в таблице 24. 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 – 18м²/чел и второй – 28 м²/чел. При расчётах, для всех четырёх рассматриваемых вариантов, принята семья из трёх человек.

Структура стоимости ЖКУ по состоянию на 2020 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. 23).

По данным Свердловскстата по состоянию на 2019г. доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг составила 28,5% от общей численности населения ГО Верхотурский.

Таблица 23 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 2020г. величина платежей граждан (по установленному нормативу) на ЖКУ превышает значения, установленные в областном стандарте стоимости ЖКУ утверждённом постановлением Правительства Свердловской области №88-ПП от 20.02.2020 года на 428,72 руб для варианта: семья из трёх человек проживающей в квартире площадью 84м.кв. с ванной, централизованным отоплением и ГВС от электроводонагревателя.
- Фактические платежи граждан ожидаются ниже в связи с «оприбориванием».
- Разница между расходом на ЖКУ в 2020г. для граждан, проживающих в квартирах (домах) с централизованным теплоснабжением с уровнем обеспеченности 28м²/чел и стоимостью ЖКУ установленной в областном стандарте довольно не 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 2020г.
- 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.

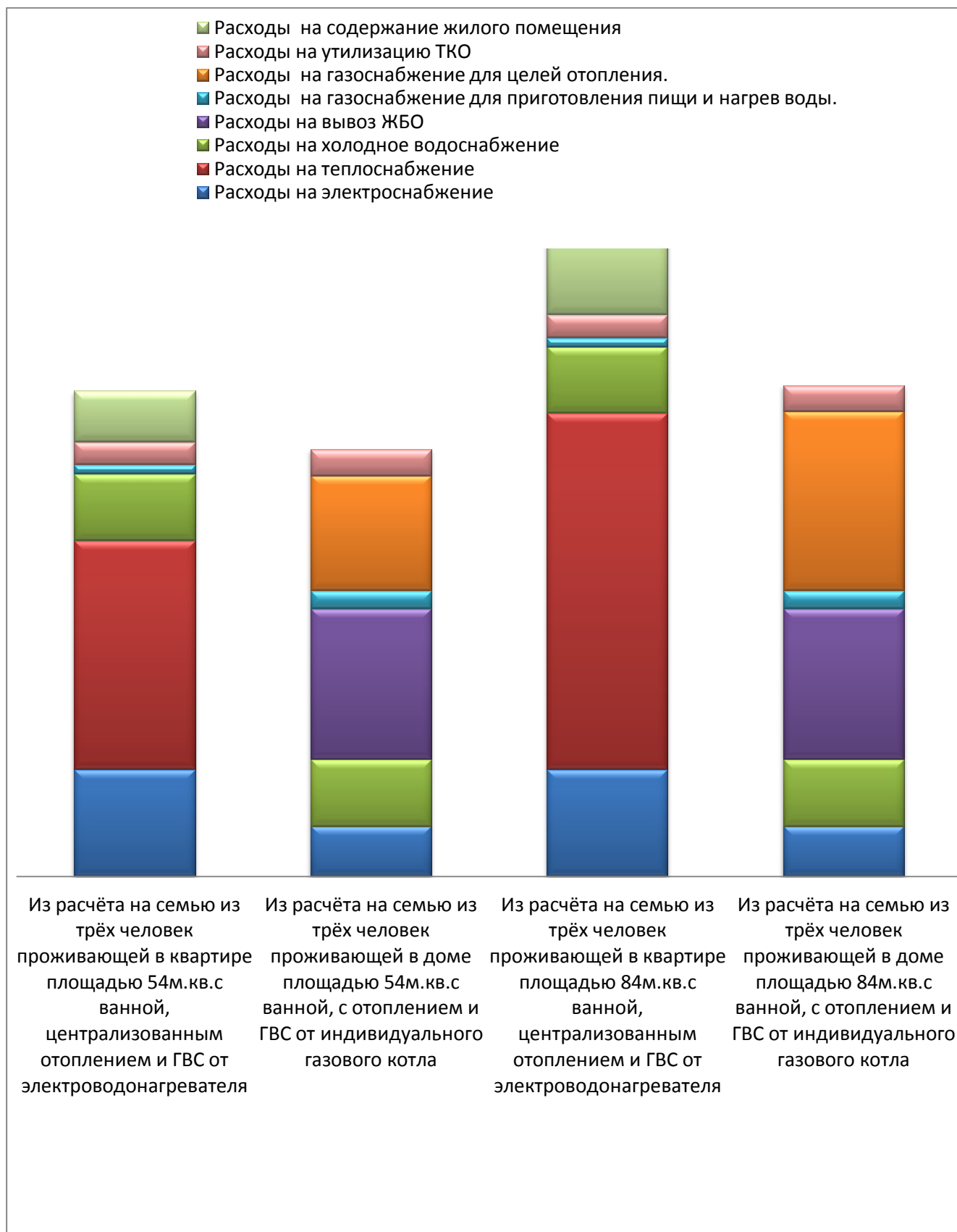


рис. 3 Структура стоимости ЖКУ по состоянию на 2020 год.

Таблица 24 Расходы населения на коммунальные ресурсы в 2020г.

Наименование	Единицы измерения	2020г. при уровне обеспеченности жильем 18м.кв. на чел.		2020г. 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 84м.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	4,28	4,28	4,28	4,28
Расходы на электроснабжение	руб.	1707,72	808,92	1707,72	808,92
Центральное отопление					
Норматив потребления	Гкал	1,31	0,00	2,03	0,00
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./Гкал	2791,25	2791,25	2791,25	2791,25
Расходы на теплоснабжение	руб.	3647,61	0,00	5674,05	0,00
Централизованное холодное водоснабжение					
Норматив потребления	м³	18,81	18,81	18,81	18,81
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	56,46	56,46	56,46	56,46
Расходы на холодное водоснабжение	руб.	1062,01	1062,01	1062,01	1062,01
Газоснабжение на цели приготовления пищи и нагрев воды.					
Норматив потребления	м³	30,60	60,60	30,60	60,60
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	4,76	4,72	4,76	4,72
Расходы на газоснабжение для приготовления пищи и нагрев воды.	руб.	145,66	286,03	145,66	286,03
Газоснабжение на цели отопления.					
Норматив потребления	м³	0,00	405,00	0,00	630,00
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	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	м³	18,81	18,81	18,81	18,81
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	19,43	19,43	19,43	19,43
Расходы на водоотведение	руб.	365,48	365,48	365,48	365,48
Вывоз ЖБО					
Принято 55% от норматива	м³	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	м³	0,17	0,19	0,17	0,19
Тариф без учёта инвестиционной надбавки	руб./м³	720,16	720,16	720,16	720,16
Расходы на утилизацию ТКО	руб.	367,28	410,49	367,28	410,49

Наименование	Единицы измерения	2020г. при уровне обеспеченности жильем 18м.кв. на чел.		2020г. 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 электропроводонагревателя	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 84м.кв.с ванной, централизованным отоплением и ГВС от электропроводонагревателя	Из расчёта на семью из трёх человек проживающей в доме площадью 84м.кв.с ванной, с отоплением и ГВС от индивидуального газового котла
Плата за содержание жилого помещения					
Плата за содержание жилого помещения (на основании Решения Думы ГО Верхотурский от 24.10.2018г. №58)	руб./м²	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./м²	9,72	9,72	9,72	9,72
Расходы на капитальный ремонт жилья	руб.	524,88	524,88	816,48	816,48
Всего расходы на коммунальные ресурсы					
Всего расходы на коммунальные ресурсы	тыс. руб.	8629,01	7692,46	11396,16	9003,31
Удельный расход на 1м.кв. общей площади	руб./м.кв.	159,80	142,45	135,67	107,18
Расходы на одного члена семьи (отопительный период)	руб./чел.	2876,34	2564,15	3798,72	3001,10
Областной стандарт стоимости ЖКУ на одного члена семьи состоящей из трёх человек (отопительный период) утверждённый постановлением Правительства Свердловской области №88-ПП от 20.02.2020 года.	руб./чел.	3370	3361	3370	3361
Разница между предельной стоимостью ЖКУ и удельным прогнозируемым расходом.	руб./м.кв.	493,66	796,85	-428,72	359,90

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 (см таблицы 19 и 20).

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».