

Разработчик: Общество с ограниченной  
ответственностью «Стройреконструкция»  
Заказчик: Муниципальное казенное учреждение  
«Управление по строительству, ЖКХ и  
содержанию дорог Уинского муниципального  
округа»

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО  
РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ  
ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ  
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

2024г

1



СОДЕРЖАНИЕ

	ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА ТОМ I (ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ)	5
1	ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ	6
2	ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ	12
2.1.	Краткий анализ существующего состояния систем теплоснабжения Уинского муниципального округа Пермского края	12
2.1.1	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	12
2.1.2	Источники тепловой энергии	52
2.1.3	Тепловые сети	69
2.1.4	Зоны действия источников тепловой энергии	75
2.1.5	Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	75
2.1.6	Доля поставки ресурса по приборам учета	75
2.1.7	Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	76
2.1.8	Резервы и дефициты по зонам действия источников теплоснабжения	79
2.1.9	Оценка надежности теплоснабжения	81
2.1.10	Воздействие на окружающую среду	84
2.1.11	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса в сфере теплоснабжения	85
2.1.12	Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения	85
2.2	Анализ текущего состояния системы водоснабжения	86
2.2.1	Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями	86
2.2.2	Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения	86
2.2.3	Зона действия источников водоснабжения	117
2.2.4	Доля поставки ресурса по приборам учета	120
2.2.5	Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов	121
2.2.6	Качество поставляемого ресурса	121
2.2.7	Надежность системы водоснабжения	122
2.2.8	Воздействие на окружающую среду	122
2.2.9	Цены (тарифы) в сфере водоснабжения	122
2.2.10	Существующие проблемы в системе водоснабжения и рекомендуемые решения	123



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ  
ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

2.3	Анализ текущего состояния системы водоотведения	128
2.3.1	Описание системы договоров между организациями, а также с потребителями	128
2.3.2	Анализ существующего технического состояния системы водоотведения	128
2.3.3	Зоны централизованного и нецентрализованного водоотведения	128
2.3.4	Сведения об оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета принимаемых сточных вод	128
2.3.5	Надежность работы системы водоотведения	128
2.3.6	Качество поставляемого ресурса	128
2.3.7	Определение существующих резервов и дефицитов мощностей очистных сооружений	129
2.3.8	Воздействие на окружающую среду	129
2.3.9	Цены (тарифы) в сфере водоотведения	129
2.3.10	Существующие проблемы в системе водоотведения и рекомендуемые решения	129
2.4	Газоснабжение	129
2.4.1	Анализ существующего положения в сфере газоснабжения Уинского муниципального округа Пермского края	129
2.4.2	Надежность работы системы	136
2.4.3	Качество поставляемого ресурса	136
2.4.4	Воздействие на окружающую среду	136
2.4.5	Тарифы (цены) на услуги газоснабжения	136
2.4.6	Существующие проблемы в системе газоснабжения Уинского муниципального округа Пермского края и рекомендуемые решения	138
2.5	Электроснабжение	140
2.5.1	Краткий анализ существующего технического состояния системы электроснабжения	140
2.5.2	Качество поставляемого ресурса	141
2.5.3	Анализ тарифов на электроэнергию, плата (тариф) за подключение (присоединение)	141
2.5.4	Существующие проблемы и технологические решения реализации проекта совершенствования систем электроснабжения	141
2.6	Анализ текущего состояния системы сбора и утилизации ТБО	143
2.6.1	Краткий анализ существующего положения системы сбора и утилизации ТБО	143
2.6.2	Тарифы на утилизацию (захоронение) ТБО	147
2.6.3	Существующие проблемы и технологические решения реализации проекта совершенствования системы сбора и утилизации ТБО	148
2.7	Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей	148
3	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ	151



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ  
ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

4	ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ И ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	157
5	ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ	166
5.1	Краткое описание форм организации проектов	166
5.2	Источники и объемы финансирования по проектам	169
5.3	Прогноз расходов населения на коммунальные услуги	169
6	УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛЬ ЗА ХОДОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ	171
6.1	Ответственные за реализацию Программы	171
6.2	План-график основных работ по реализации Программы	173
6.3	Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы	175
6.4	Порядок корректировки Программы	175
	ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА ТОМ II ((ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ))	176
1	Характеристика Уинского муниципального округа	177
2	Прогноз численности населения и трудовых ресурсов Уинского муниципального округа Пермского края	187
3	Прогноз развития социальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края	194
4	Характеристика состояния коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края	232
4.1	Теплоснабжение	232
4.1.1	Характеристика существующей системы теплоснабжения	232
4.1.2	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	234
4.1.3	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	235
4.2	Системы хозяйственно-бытового водоснабжения и водоотведения	235
4.2.1	Системы централизованного водоснабжения Уинского муниципального округа	235
4.2.2	Основные проблемы систем водоснабжения и водоотведения	238
4.2.3	Предлагаемые пути решения основных проблем в системах водоснабжения и водоотведения	239



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ  
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ  
ИНФРАСТРУКТУРЫ**

**УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ  
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**ТОМ I  
(ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ)**



## 1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы:	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края на период до 2034 года
Основание для разработки Программы:	<ul style="list-style-type: none"><li>• Градостроительный кодекс Российской Федерации;</li><li>• Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003г № 131-ФЗ;</li><li>• Федеральный закон «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г № 190-ФЗ;</li><li>• Федеральный закон «О водоснабжении и водоотведении» от 07.12.2011г № 416-ФЗ;</li><li>• Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009г № 261-ФЗ;</li><li>• Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г № 35-ФЗ;</li><li>• Постановление Правительства РФ «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов» от 14.06.2013 № 502;</li><li>• Методические рекомендации по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011г № 204;</li><li>• Устав муниципального образования;</li><li>• Генеральный план.</li></ul>
Заказчик Программы:	Муниципальное казенное учреждение «Управление по строительству, ЖКХ и содержанию дорог Уинского муниципального округа»
Разработчик Программы:	ООО «Стройреконструкция» 455006, Челябинская область, г. Магнитогорск, ул. Ботаническая, д. 2; тел. 8-922-23-77-818, 8-995-470-43-51
Цель Программы:	Целью Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края является качественное и надежное обеспечение коммунальными услугами потребителей Уинского муниципального округа Пермского края, а также повышение качества жизни населения Уинского муниципального округа Пермского края за счет реализации мероприятий по развитию инженерной инфраструктуры.
Задачи Программы:	Основными задачами Программы являются: <ul style="list-style-type: none"><li>• инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной</li></ul>



	<p>инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края;</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• взаимосвязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края;</li><li>• разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края;</li><li>• повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг Уинского муниципального округа Пермского края;</li><li>• совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края;</li><li>• повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края;</li><li>• обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей Уинского муниципального округа Пермского края.</li></ul>
<p>Важнейшие целевые показатели Программы (к 2034 году):</p>	<p>Система теплоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• аварийность системы теплоснабжения – 0 ед./км;</li><li>• уровень потерь тепловой энергии при транспортировке потребителям не более 8%;</li><li>• удельный вес сетей, нуждающихся в замене не более 15%;</li><li>• обеспеченность приборами учета – 100 %.</li></ul> <p>Система водоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• аварийность системы водоснабжения – 0 ед./км;</li><li>• соответствие качества питьевой воды установленным требованиям на 100%;</li><li>• уровень потерь в сетях - не более 10%;</li><li>• обеспеченность приборами учета – 100 %;</li><li>• сокращение эксплуатационных затрат на материалы и энергию на 10%.</li></ul> <p>Система водоотведения:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• аварийность системы водоотведения – 0 ед./км;</li><li>• удельный вес сетей, нуждающихся в замене не более 5%;</li><li>• соответствие качества сточных вод установленным требованиям на 100%;</li></ul> <p>Система электроснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Снижение потерь электроэнергии в распределительных сетях – до 10%.</li></ul>



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ  
ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

	<p>Система газоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• обеспечение потребителей услугой газоснабжения.</li></ul> <p>Система утилизации и захоронения ТБО:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• обеспечение процесса сортировки ТБО в размере 100% от объемов образования отходов на территории городского округа;</li><li>• сокращение объема захораниваемых ТБО на 10%.</li></ul>
Сроки и этапы реализации Программы:	<p>Сроки реализации программы: 2014-2032 годы, в том числе по этапам:</p> <p>1 этап – 2024-2028 годы;</p> <p>2 этап – 2029-2034 годы.</p>
Объем и источники финансирования Программы:	<p>Общий объем финансирования программных мероприятий за период 2024-2034 гг. составляет 636 670, 0 тыс. руб.</p> <p>К источникам финансирования программных мероприятий относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• бюджет Пермского края;</li><li>• бюджет Уинского муниципального округа Пермского края;</li><li>• средства предприятий;</li><li>• прочие источники финансирования.</li></ul>



## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края до 2034 года (далее – Программа) разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденными Приказом Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011г № 204.

При разработке Программы принимаются следующие определения и понятия:

**Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения** – документ, устанавливающий перечень мероприятий по строительству, реконструкции систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами.

**Система коммунальной инфраструктуры** – комплекс технологически связанных между собой объектов и инженерных сооружений, предназначенных для осуществления поставок товаров и оказания услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения до точек подключения (технологического присоединения) к инженерным системам электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства, а также объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.

**Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры** – программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Ответственность за разработку Программы и ее утверждение закреплены за органами местного самоуправления Уинского муниципального округа Пермского края. Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры разрабатываются организациями коммунального комплекса, согласуется и утверждается органом местного самоуправления.

На основании утвержденной Программы органы местного самоуправления Уинского муниципального округа Пермского края могут определять порядок и условия разработки производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса с учетом местных особенностей и муниципальных правовых актов. Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса муниципального округа.

Утвержденная Программа является документом, на основании которого органы местного самоуправления и организации коммунального комплекса принимают решение о подготовке проектной документации на различные виды объектов капитального строительства

(объекты производственного назначения – головные объекты систем коммунальной инфраструктуры и линейные объекты систем коммунальной инфраструктуры), о подготовке проектной документации в отношении отдельных этапов строительства, реконструкции и капитального ремонта перечисленных объектов капитального строительства.

Логика разработки Программы базируется на необходимости достижения целевых уровней индикаторов состояния коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края, которые одновременно являются индикаторами выполнения производственных и инвестиционных программ организациями коммунального комплекса при соблюдении ограничений по финансовой нагрузке на семейный и местный бюджет, то есть при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг для потребителей. Коммунальные системы являются масштабными и капиталоемкими хозяйственными сферами. Отсюда достижение существенных изменений параметров их функционирования за ограниченный интервал времени затруднительно. В виду этого Программа рассматривается на длительном временном интервале – до 2034 года и подразумевает двухэтапную процедуру реализации в соответствии со сроками, обозначенными в проекте генерального плана развития Уинского муниципального округа и в схеме территориального планирования Уинского муниципального округа.

**Целью** разработки Программы является обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития Уинского муниципального округа на период 2024–2034 гг., а также повышение качества жизни населения за счет реализации мероприятий по развитию инженерной инфраструктуры округа.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края.

**Основными задачами** Программы являются:

- инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа;
- разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа;
- взаимоувязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа;
- повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг Уинского муниципального округа;
- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа;
- повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа;
- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей Уинского муниципального округа.

**Обоснование периода времени, на который разрабатывается Программа:**

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

- **целевом** – мероприятия и решения Программы должны обеспечивать

достижение поставленных целей;

- **системности** – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа как единой системы с учетом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;

- **комплексности** – формирование Программы в увязке с различными целевыми программами (областными, муниципальными, предприятий и организаций), реализуемыми на территории Уинского муниципального округа.

**Срок реализации Программы: 2024 – 2034 годы.**

Выполнение Программы осуществляется в 2 этапа:

– первый этап – с 2024 года по 2028 год;

– второй этап – с 2029 года по 2034 год.

Программа разработана в соответствии со следующими нормативно - правовыми актами и документами:

- Федеральным законом «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства» от 21.07.2007 № 185-ФЗ;

- Постановлением Правительства РФ «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов» от 14.06.2013 № 502;

- Указом Президента Российской Федерации «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» от 04.06.2008г № 889;

- Постановлением Правительства РФ «Об утверждении Правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения» от 23.07.2007г № 464;

- Постановлением Правительства РФ «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» от 06.05.2011г № 354;

- Постановлением Правительства РФ «Об особенностях применения Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» от 27.08.2012г № 857;

- Приказом Министерства регионального развития РФ «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» от 14.04.2008г № 48;

- Приказом Министерства регионального развития РФ «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» от 10.10.2007г № 99.

## 2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ

### 2.1. Краткий анализ существующего состояния систем теплоснабжения Уинского муниципального округа

#### 2.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

Теплоснабжение в Уинском муниципальном округе Пермского края осуществляется в следующих населенных пунктах:

- с. Уинское;
- д. Ломь;
- д. Митрохи;
- д. Красногорка;
- с. Аспа;
- п. Аспинский;
- с. Нижний Сып;
- с. Верхний Сып;
- с. Иштеряки;
- с. Воскресенское;
- с. Барсаи;
- д. Усть-Телёс;
- с. Суда;
- с. Чайка.

Теплоснабжение в Уинском муниципальном округе Пермского края осуществляется эксплуатирующими организациями:

- МУП «Уинсктеплоэнерго»;
- МКУ «Центр обслуживания учреждений»;
- Митрохинский СДК;
- ГБУЗ «Уинская ЦРБ»;
- Аспинский территориальный отдел администрации Уинского муниципального округа;
- МПО «Аспа»;
- Нижнесыповской территориальный отдел администрации Уинского муниципального округа;
- МПО «В.Сып»;
- Нижнесыповская Мечеть;
- Нижнесыповской СДК;
- Усть-Телёсский СДК;
- Судинский территориальный отдел администрации Уинского муниципального округа.



### Село Уинское

В селе Уинское восемь котельных, теплоснабжение осуществляют эксплуатирующие организации МУП «Уинсктеплоэнерго» (семь котельных) и МКУ «Центр обслуживания учреждений» (одна котельная).

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает котельные, находящиеся в собственности администрации Уинского муниципального округа Пермского края. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят следующие котельные:

- 1 . Котельная № 1, расположена по адресу: ул. Кирова, 5 (подключено 24 потребителя);
- 2 . Котельная № 2, расположена по адресу: ул. Коммунистическая, 1 (подключено 8 потребителей);
- 3 . Котельная № 3, расположена по адресу: ул. Ленина, 28, музей (подключено 4 потребителя);
- 4 . Котельная № 4, расположена по адресу: ул. Ленина, 23, д/с (подключено 2 потребителя);
- 5 . Котельная № 5, расположена по адресу: ул. Ленина, 32а (подключен 1 потребитель);
- 6 . Котельная № 6, расположена по адресу: ул. Заречная, 13 (подключено 3 потребителя);
- 7 . Котельная № 7, расположена по адресу: ул. Светлая, школа (подключено 2 потребителя).

В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице № 1. Тепловые сети, подключенные от указанных котельных, находятся на балансе администрации Уинского муниципального округа Пермского края, переданы в хозяйственное ведение по договору № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года организации МУП «Уинсктеплоэнерго» и по договору № 3 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 07.12.2020 года, потребляющей тепловую энергию от указанных котельных.

**Таблица 1. Перечень котельных администрации Уинского муниципального округа Пермского края на территории села Уинское, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Кирова, 5)</b>				<b>2,06363 (2,400)</b>	<b>Котельная передана в хозяйственное ведение на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на</b>
1	Редакция газеты «Родник»	Свободы, 43	0,00538 (0,00626)		
2	Агентство по делам юстиции и мировых судей Пермского края	Свободы, 43	0,0158 (0,01838)		



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

3	МОБУ "Уинская СОШ", Гараж	30 лет Победы, 2	0,0088 (0,01023)	<b>праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года</b>
4	МКДОУ "Уинский детский сад "Улыбка"	30 лет Победы, 2	0,173 (0,2012)	
5	МКУ "Центр обслуживания учреждений", административное здание	Кирова, 5	0,0161 (0,01872)	
6	МКУ "Центр обслуживания учреждений", Гараж	Кирова, 5	0,0072 (0,00837)	
7	МКУ "Центр обслуживания учреждений", Гараж	Октябрьская, 4	0,0051 (0,00593)	
8	Администрация Уинского муниципального округа Пермского края, административное здание	Октябрьская, 1	0,0421 (0,04896)	
9	Администрация Уинского муниципального округа Пермского края, гараж	Октябрьская, 1	0,0061 (0,00709)	
10	МКУ "Гражданская защита Уинского муниципального округа Пермского края"	Свободы, 43	0,0089 (0,01035)	
11	МБУ "Уинский Центр культуры и досуга"	Свободы, 29а	0,0256 (0,02977)	
12	ООО "Уинская ЦРА № 66"	Кирова, 3	0,0486 (0,05652)	
13	ПАО "Сбербанк"	Кирова, 5	0,0064 (0,00744)	
14	ПАО "Росгосстрах"	Кирова, 5	0,00279 (0,00324)	
15	ПАО "Ростелеком", административное здание	Кирова, 7	0,0363 (0,04222)	
16	ПАО "Ростелеком",	Кирова, 7	0,0144 (0,01675)	



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

	гараж				
17	ПАО "Ростелеком", гараж	Свободы, 24	0,087 (0,10118)		
18	АО "Почта России", административное здание	Кирова, 7	0,0499 (0,05803)		
19	АО "Почта России", гараж	Кирова, 7	0,0096 (0,01116)		
20	МКД, ж/д	Свободы, 45	0,02 (0,02326)		
21	МКД, ж/д	Свободы, 47	0,02 (0,02326)		
22	МКД, ж/д	Свободы, 49	0,02 (0,02326)		
23	МКД, ж/д	Свободы, 26	0,02 (0,02326)		
24	МКД, ж/д	30 лет Победы, 2а	0,02 (0,02326)		
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,66907 (0,77813)</b>		
<b>Котельная № 2 (ул. Коммунистическая, 1)</b>					
1	Государственное учреждение - Управление Пенсионного фонда Российской Федерации в г. Чернушке Пермского края (межрайонное)	Пролетарская, д.1	0,029 (0,03373)		
2	Администрация Уинского муниципального округа Пермского края, административное здание	Коммунистическая, 1	0,0464 (0,05396)	<b>0,68788 (0,800)</b>	<b>Котельная передана в хозяйственное ведение на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года</b>
3	Администрация Уинского муниципального округа Пермского края, гараж	Коммунистическая, 1	0,0043 (0,005)		
4	Следственное управление Следственного комитета Российской Федерации по Пермскому краю	Свободы, 27	0,00123 (0,00143)		



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

5	Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Пермскому краю (Управление Росреестра по Пермскому краю)	Коммунистическая, 1	0,00491 (0,00571)		
6	Отделение МВД России по Уинскому муниципальному округу	Свободы, 27	0,003 (0,00349)		
7	ИП Фефилов М.П.	торговый павильон Пролетарская, д. б/н (между Коммунистическая, 1 и Пролетарская, 1)	0,0033 (0,00384)		
8	МКД, ж/д	Пролетарская, 2	0,002 (0,00233)		
<b>Всего по котельной № 2</b>			<b>0,09414 (0,10948)</b>		
<b>Котельная № 3 (ул. Ленина, 28, музей)</b>					
1	МБУ ДО "Уинская ДШИ"	Ленина, 28	0,0285 (0,03315)	<b>0,13758 (0,160)</b>	<b>Котельная передана в хозяйственное ведение на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года</b>
2	МКУК "Музей"	Ленина, 28	0,04382 (0,05096)		
3	Администрация Уинского муниципального округа Пермского края (ЗАГС)	Ленина, 28	0,0101 (0,01175)		
4	МКОУ ДО "Уинская ДЮСШЕ "ЮНИКС"	Ленина, 26	0,0234 (0,02721)		
<b>Всего по котельной № 3</b>			<b>0,10582 (0,12307)</b>		
<b>Котельная № 4 (ул. Ленина, 23, д/с)</b>					
1	МКДОУ "Уинский детский сад "Улыбка"	Ленина, 21	0,0254 (0,02954)	<b>0,17198 (0,200)</b>	<b>Котельная передана в хозяйственное ведение на основании договора № 2 «О закреплении</b>
2	ИП Блинова И.П.	Ленина, 23а	0,0024 (0,00279)		



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

<b>Всего по котельной № 4</b>			<b>0,0278 (0,03233)</b>		<b>муниципально о имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года</b>
<b>Котельная № 5 (ул. Ленина, 32а)</b>					
1	МКД, ж/д	Ленина, 32а	0,02 (0,02326)	<b>0,17198 (0,200)</b>	<b>Котельная передана в хозяйственное ведение на основании договора № 2 «О закреплении муниципально о имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года</b>
<b>Всего по котельной № 5</b>			<b>0,02 (0,02326)</b>		
<b>Котельная № 6 (ул. Заречная, 13)</b>					
1	ГБУЗ ПК "Уинская ЦРБ", административно е здание	Заречная, 13	0,1839 (0,21388)	<b>2,06363 (2,400)</b>	<b>Котельная передана в хозяйственное ведение на основании договора № 2 «О закреплении муниципально о имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года</b>
2	ГБУЗ ПК "Уинская ЦРБ", гараж	Заречная, 13	0,0097 (0,01128)		
3	Межрайонное территориальное управление №4 Министерства социального развития Пермского края	Заречная, 13	0,01868 (0,02172)		
<b>Всего по котельной № 6</b>			<b>0,21228 (0,24688)</b>		
<b>Котельная № 7 (ул. Светлая, школа)</b>					
1	МБОУ "Уинская СОШ", здание школы	Светлая, 30	0,2139 (0,24877)	<b>0,97162 (1,130)</b>	<b>Котельная передана в хозяйственное ведение на основании договора № 2 «О закреплении муниципально о имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года</b>
2	МБОУ "Уинская СОШ", спортивный зал соединительным коридором	Светлая, 30	0,0831 (0,09665)		
<b>Всего по котельной № 7</b>			<b>0,297 (0,34541)</b>		



Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 1.

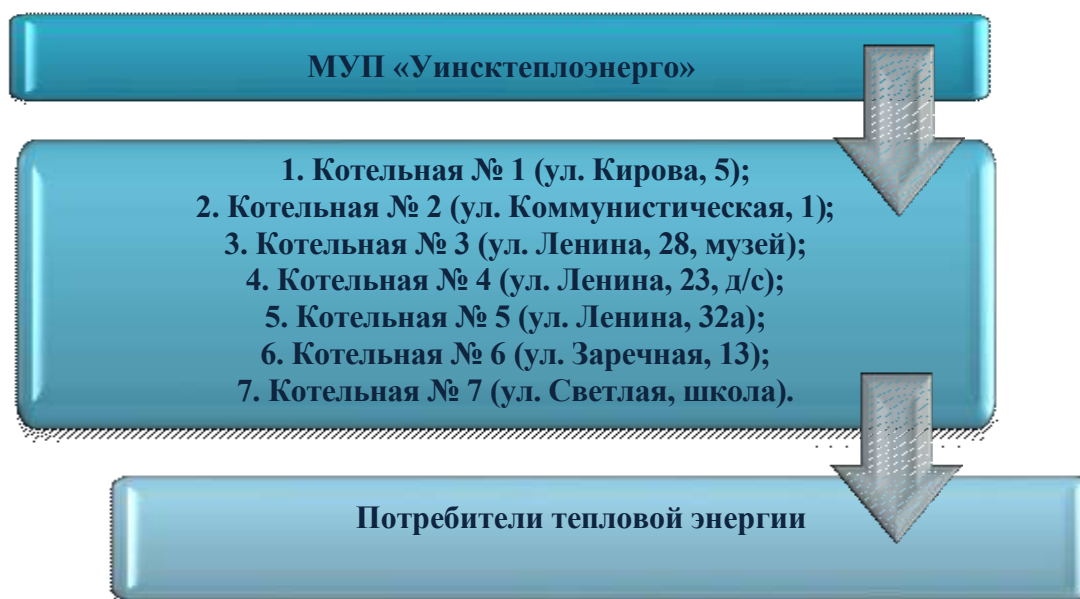


Рисунок 1. Функциональная структура теплоснабжения представлена МУП «Уинсктеплоэнерго» с. Уинское

Тепловые сети, подключенные от указанных котельных, находятся на балансе администрации Уинского муниципального округа Пермского края, переданы в хозяйственное ведение по договору № 3 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 07.12.2020 года организации МУП «Уинсктеплоэнерго», потребляющей тепловую энергию от указанных котельных.

Общая протяженность тепловых сетей от котельных Уинского муниципального округа на территории села Уинское в двухтрубном исчислении составляет 2,388 км.

МУП «Уинсктеплоэнерго» выступает для абонентов-потребителей теплоснабжающей организацией и имеет прямые договорные отношения с потребителями.

МУП «Уинсктеплоэнерго» осуществляет регулируемые виды деятельности, в том числе реализует тепловую энергию (мощность). Тарифы (цены) продажи на реализуемую организациями тепловую энергию подлежат государственному регулированию в соответствии с полномочиями органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов – Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края.

Теплоснабжающая организация МКУ «Центр обслуживания учреждений» обслуживает одну котельную, находящуюся в собственности администрации Уинского муниципального округа Пермского края. В зону эксплуатационной ответственности МКУ «Центр обслуживания учреждений» входят два собственных отапливаемых здания. Тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края теплоснабжающая организация МКУ «Центр обслуживания учреждений» не получала, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Таблица 2. Перечень котельных Уинского муниципального округа на территории с. Уинское, эксплуатируемых МКУ «Центр обслуживания учреждений»

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Пролетарская, 8)</b>				<b>0,08169 (0,095)</b>	<b>Собственность Уинского муниципального округа. Два котла – 55 кВт. + 40 кВт. Тепловые сети – 0,080 км., в двухтрубном исчислении.</b>
1	Уинская центральная районная библиотека им. Ф.Ф.Павленкова	с. Уинское, Пролетарская, 8	0,02818 (0,03277)		
2	Уинская детская библиотека	с. Уинское, Пролетарская, 5	0,03309 (0,03849)		
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,06127 (0,07126)</b>		

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 2.

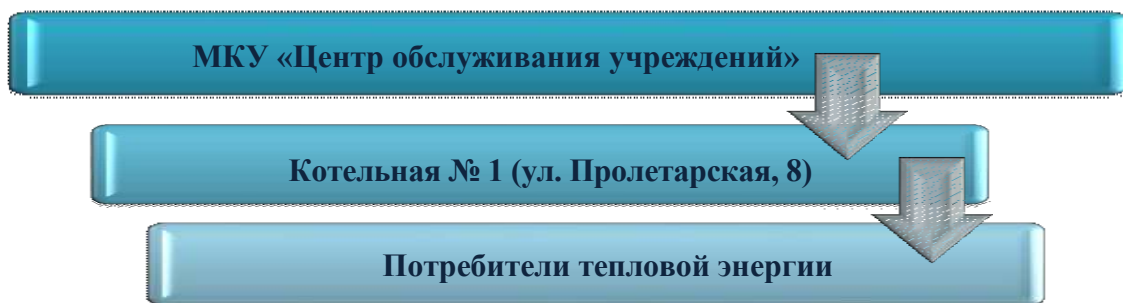


Рисунок 2. Функциональная структура теплоснабжения МКУ «Центр обслуживания учреждений» с. Уинское

Общая протяженность тепловых сетей от котельной, входящей в зону эксплуатационной ответственности МКУ «Центр обслуживания учреждений», в двухтрубном исчислении составляет 0,080 км. Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

### Деревня Ломь

В д. Ломь находится одна котельная, теплоснабжение осуществляет эксплуатирующая организация МУП «Уинсктеплоэнерго».

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает одну котельную, находящуюся на балансе администрации Уинского муниципального округа Пермского округа. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входит одна котельная, отапливающая 4 здания.

Таблица 3. Перечень котельных Уинского муниципального округа на территории д. Ломь, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго»

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Школьная, 19)</b>					
1	МБОУ «Ломовская ООШ» (детский сад)	д.Ломь, Школьная, 19	0,12194 (0,14182)	<b>0,34394 (0,400)</b>	Собственность Уинского муниципального округа Пермского края. Тепловые сети 0,479 км, в двухтрубном исчислении (d57 сталь). Передано в хозяйственное ведение по договору № 3 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 07.12.2020 года
2	Ломовской ФАП	д.Ломь, Школьная, 15	0,04386 (0,05101)		
3	Ломовской КДЦ	д.Ломь, Школьная, 2	0,04386 (0,05101)		
4	МПО «Ломь» пожарное депо (гараж)	д.Ломь, Школьная, 4	0,03110 (0,03616)		
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,24076 (0,280)</b>		

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 3.

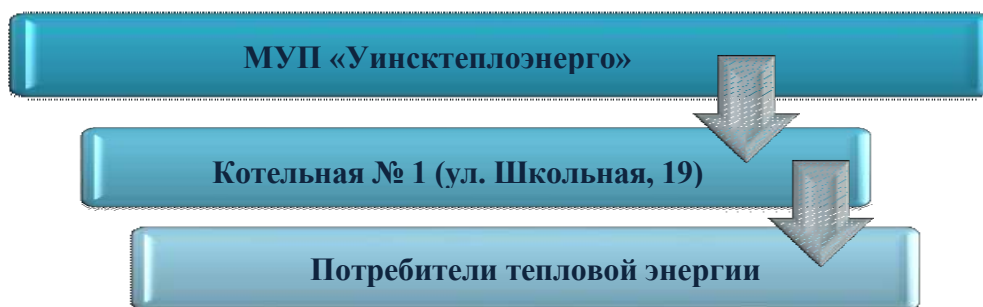


Рисунок 3. Функциональная структура теплоснабжения МУП «Уинсктеплоэнерго» д. Ломь

Общая протяженность тепловых сетей от котельных Уинского муниципального округа Пермского края в д. Ломь в двухтрубном исчислении составляет 0,479 км., передано МУП «Уинсктеплоэнерго» в хозяйственное ведение по договору № 3 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 07.12.2020 года.

МУП «Уинсктеплоэнерго» по котельным выступает для абонентов теплоснабжающей организацией и имеет прямые договорные отношения с потребителями.

### Деревня Митрохи

На территории деревни Митрохи находится одна котельная, собственником которой является Муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга», обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной осуществляет Митрохинский СДК. Котельная входит в зону эксплуатационной ответственности Митрохинского СДК, отапливает собственное здание по

адресу: ул. Центральная, д. 16, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края Митрохинский СДК не получал, т.к. котельная работает на собственные нужды.

**Таблица 4. Перечень котельных МБУ «Уинский центр культуры и досуга» на территории д. Митрохи, эксплуатируемых Митрохинский СДК**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Центральная, 16)</b>				<b>0,05159 (0,060)</b>	<b>Собственность МБУ «Уинский центр культуры и досуга». В резерве находится один твердотопливный котел, в работе не участвует. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроенная. Технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен</b>
1	Митрохинский СДК, Митрохинская сельская библиотека	д. Митрохи, Центральная, 16	0,01935 (0,02250)		
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,01935 (0,02250)</b>		

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 4.



**Рисунок 4. Функциональная структура теплоснабжения МУП «Уинсктеплоэнерго» д. Митрохи**

Тепловые сети отсутствуют. Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

### **Деревня Красногорка**

На территории деревни Красногорка находится одна котельная, собственником которой является Муниципальное бюджетное учреждение культуры «Уинский центр культуры и досуга», котельная обеспечивает теплом одно здание.

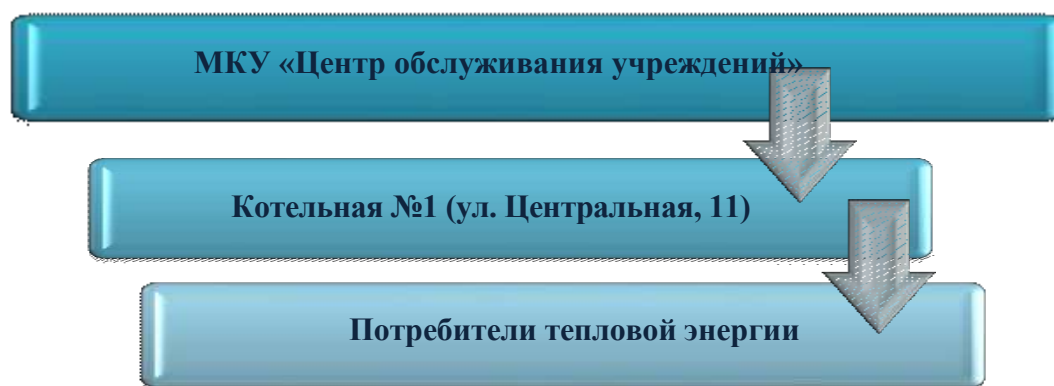
Эксплуатацию котельной осуществляет МКУ «Центр обслуживания учреждений»,

котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Котельная отапливает одно здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края МКУ «Центр обслуживания учреждений» не получало, т.к. котельная работает на собственные нужды.

**Таблица 5. Перечень котельных Муниципальное бюджетное учреждение культуры «ЦКД» на территории д. Красногорка, обслуживаемых МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 11)</b>				<b>0,02580 (0,030)</b>	Собственность Муниципальное бюджетное учреждение культуры «Уинский центр культуры и досуга». Котел передан в оперативное управление на основании – нет данных. Тепловые сети – отсутствуют, котельная встроенная. В связи с тем, что технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен, в последующих расчетах котельная не принимает участие.
1	Красногорский СДК, Красногорская сельская библиотека им. Ф. Ф. Павленкова	д. Красногорка, Центральная, 11	0,01935 (0,02250)		
<b>Всего по котельной №1</b>			0,01935 (0,02250)		

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 5.



**Рисунок 5. Функциональная структура теплоснабжения МУП «Уинсктеплоэнерго» д. Красногорка**

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.



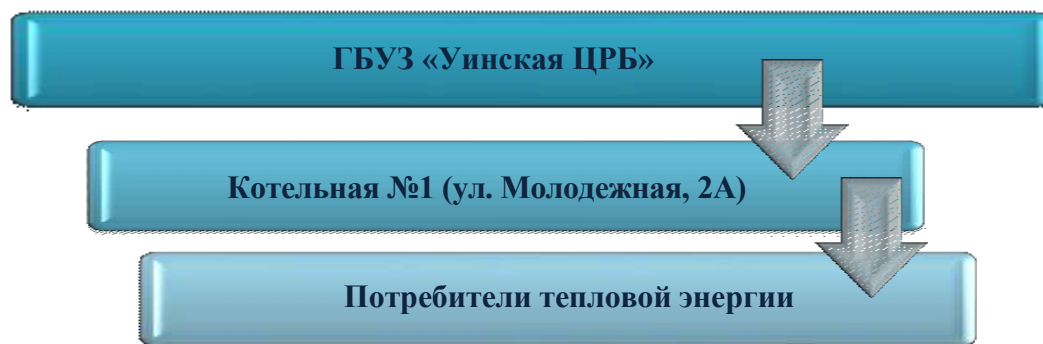
На территории деревни Красногорка находится источник теплоснабжения, перечисленный в таблице № 6, собственником которого является ГБУЗ «Уинская ЦРБ», обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию источника теплоснабжения по адресу: деревня Красногорка ул. Молодежная, д. 2А – осуществляет персонал Красногорского ФАП ГБУЗ «Уинская ЦРБ», источник теплоснабжения входит в ее зону эксплуатационной ответственности. Отапливает здание по адресу: ул. Молодежная, д. 2А, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., источник теплоснабжения работает на собственные нужды.

**Таблица 6. Перечень источников теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории д. Красногорка, обслуживаемых персоналом Красногорского ФАП ГБУЗ «Уинская ЦРБ».**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Молодежная, 2А)</b>					
1	ГБУЗ «Уинская ЦРБ» ФАП	д. Красногорка, Молодежная, 2А	0,00645 (0,0075)	<b>0,01075 (0,0125)</b>	Собственность ГБУЗ «Уинская ЦРБ». Тепловые сети – отсутствуют, источник теплоснабжения встроенный (электроконвекторы – 2,5 кВт – 5шт.) В связи с тем, что технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен, в последующих расчетах источник теплоснабжения не принимает участие.
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,00645 (0,0075)</b>		

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 6.



**Рисунок 6. Функциональная структура теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» д. Красногорка**



Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

### Село Аспа

В селе Аспа шесть котельных, теплоснабжение осуществляют эксплуатирующие организации: теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» - три котельные, эксплуатацию одной котельной осуществляет организация: МКУ «Центр обслуживания учреждений» (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»), эксплуатацию одной котельной Аспинский территориальный отдел Уинского муниципального округа (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»), эксплуатацию одной котельной МПО «Аспа» (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»).

**Таблица 7. Перечень котельных МО Уинский МО на территории с. Аспа, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Школьная, 2А)</b>					<b>Собственность МО Уинский муниципальный округ. Передано по договору № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение. Постановление администрации №263-01-01-03 от 26.09.2016г. о закреплении котельной. Тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,015 км. Тепловые сети переданы 0,015 км.</b>
1	МКДОУ детский сад Пчелка	с. Аспа, Школьная, 2А	0,1263 (0,14689)	<b>0,17197 (0,200)</b>	
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,1263 (0,14689)</b>		
<b>Котельная № 2 (ул. Ленина, 48)</b>				<b>0,06019</b>	

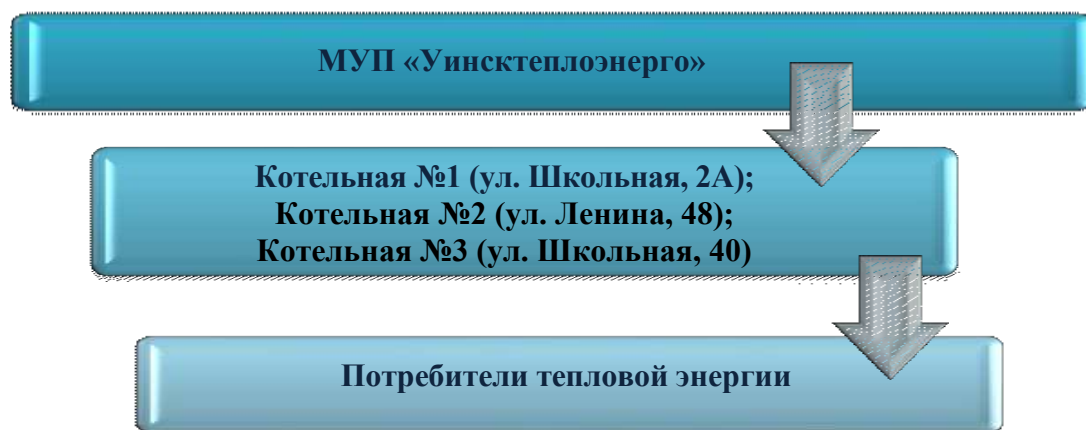
**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

2	ГБУЗ «Уинская ЦРБ» СВА (сельская врачебная амбулатория)	с. Аспа, ул. Ленина, 48	0,04213 (0,04900)	<b>(0,070)</b>	ГБУЗ «Уинская ЦРБ» СВА. Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети – 0,006 км в двухтрубном исчислении.
<b>Всего по котельной № 2</b>				<b>0,04213 (0,04900)</b>	
<b>Котельная № 3 (ул. Школьная, 40)</b>					Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети – 0,020 км., в двухтрубном исчислении.
3	МБОУ «Аспинская средняя общеобразовательная школа»	с. Аспа, Школьная, 40	0,48152 (0,56001)	<b>0,68788 (0,800)</b>	
<b>Всего по котельной № 3</b>			<b>0,48152 (0,56001)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский муниципальный округ в с. Аспа в двухтрубном исчислении составляет 0,041 км., тепловые сети МУП «Уинсктеплоэнерго» не преданы.

МУП «Уинсктеплоэнерго» по котельным выступает для абонентов теплоснабжающей организацией и имеет прямые договорные отношения с потребителями.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 7.



**Рисунок 7. Функциональная структура теплоснабжения МУП «Уинсктеплоэнерго» с. Аспа**



На территории села Аспа находится одна котельная, указанная в таблице 8, собственником которых является МО Уинский муниципальный округ, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Школьная, д. 13 осуществляет персонал Аспинского территориального отдела, котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

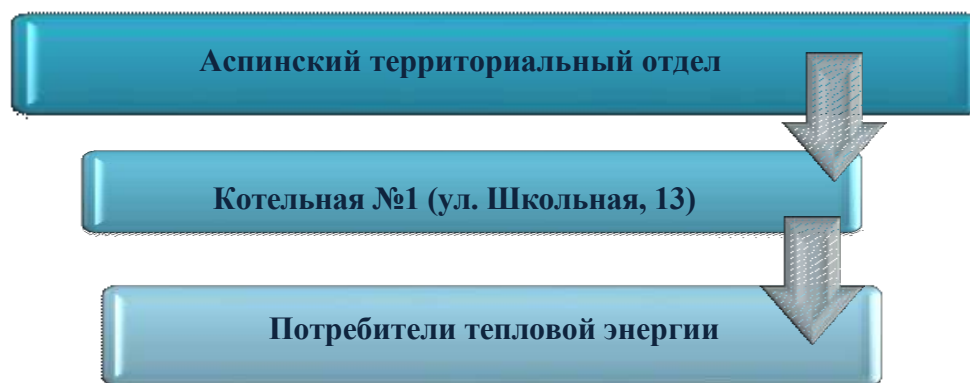
**Таблица 8. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ на территории с. Аспа, эксплуатируемых персоналом Аспинского территориального отдела**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Школьная, 13)</b>					
1	Здание Аспинского территориального отдела администрации Уинского муниципального округа	с. Аспа, Школьная, 13	0,01746 (0,02031)	0,02494 (0,029)	Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котельная передана в оперативное управление – нет данных. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,01746 (0,02031)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная пристроенная.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 8.



**Рисунок 8. Функциональная структура теплоснабжения Аспинского территориального отдела с. Аспа**

На территории села Аспа находятся одна котельная, перечисленныеуказанная в таблице 9, собственником которой является МО Уинский муниципальный округ, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Школьная, д. 12А осуществляет МКУ «Центр обслуживания учреждений» котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Договор на обслуживание котельного оборудования заключен с ОАО «Газпром газораспределение Пермь».

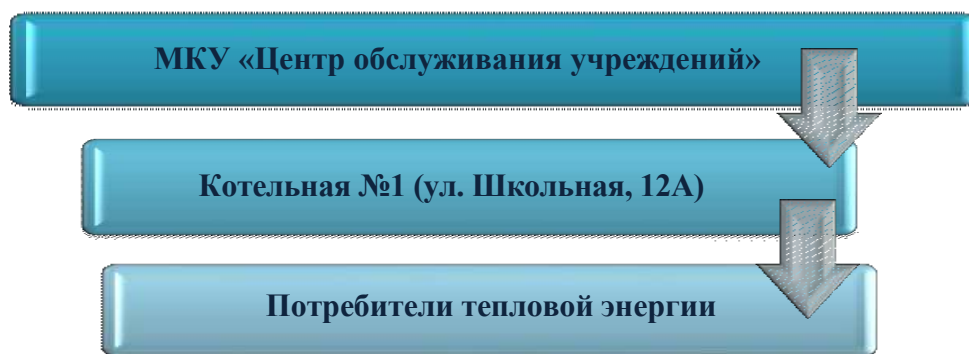
**Таблица 9. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ на территории с. Аспа, обслуживаемых МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Школьная, 12А)</b>					
1	Здание Аспинского сельского дома Культуры	с. Аспа, Школьная, 12А	0,04334 (0,05040)	<b>0,06019 (0,070)</b>	Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котельная передана в оперативное управление – нет данных. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
<i>Всего по котельной № 1</i>			<i>0,04334 (0,05040)</i>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 9.



**Рисунок 9. Функциональная структура теплоснабжения МКУ «Центр обслуживания учреждений» с. Аспа**

На территории села Аспа находится одна котельная, указанная в таблице 10, собственником которой является МПО «Аспа», обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Ленина, д. 74 осуществляет персонал МПО «Аспа», котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности.

Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Договор на обслуживание котельного оборудования заключен с ОАО «Газпром газораспределение Пермь».

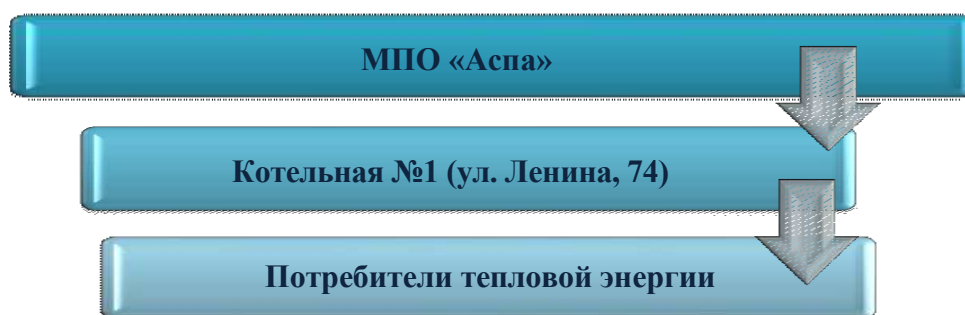
**Таблица 10. Перечень котельных МПО «Аспа» на территории с. Аспа, обслуживаемых персоналом МПО «Аспа»**

Котельная №1 (ул. Ленина, 74)				0,06019 (0,070)	Собственность МПО «Аспа» Тепловые сети отсутствуют котельная встроенная.
1	МПО «Аспа»	с. Аспа, ул. Ленина, 74	0,03611 (0,04200)		
Всего по котельной №1			0,03611 (0,04200)		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроенная.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 10.



**Рисунок 10. Функциональная структура теплоснабжения МПО «Аспа» с. Аспа**

### Поселок Аспинский

На территории поселка Аспинский находится одна котельная, перечисленная в таблице №11, собственником которой является ГБУЗ «Уинская ЦРБ», обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Полевая, д. 4/2 осуществляет администрация ГБУЗ «Уинская ЦРБ», котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

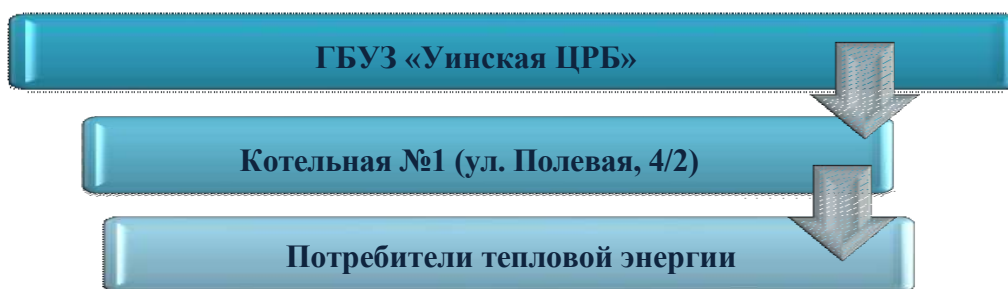
**Таблица 11. Перечень котельных ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории п. Аспинский, обслуживаемых ГБУЗ «Уинская ЦРБ».**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Полевая, 4/2)</b>				<b>0,00516 (0,006)</b>	<b>Собственность ГБУЗ «Уинская ЦРБ».</b> <b>Электрокотел бкВт.</b> <b>Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.</b> <b>В связи с тем, что технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен, в последующих расчетах источник теплоснабжения не принимает участие.</b>
1	Здание ГБУЗ «Уинская ЦРБ» ФАП	п. Аспинский, Полевая, 4/2	0,004128 (0,00480)		
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,004128 (0,00480)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная пристроенная.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 11.



**Рисунок 11. Функциональная структура теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» п. Аспинский**

### Село Нижний Сып

В селе Нижний Сып четыре котельных и один источник теплоснабжения, теплоснабжение осуществляют эксплуатирующие организации: МУП «Уинсктеплоэнерго» - две котельных, эксплуатацию одной котельной осуществляет организация: МКУ «Центр обслуживания учреждений» (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»), эксплуатацию одной котельной Нижнесыповской территориальный отдел администрации Уинского муниципального округа (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»), эксплуатацию источника теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ».

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает две котельных,

находящаяся в собственности МО Уинский муниципальный округ. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице 12.

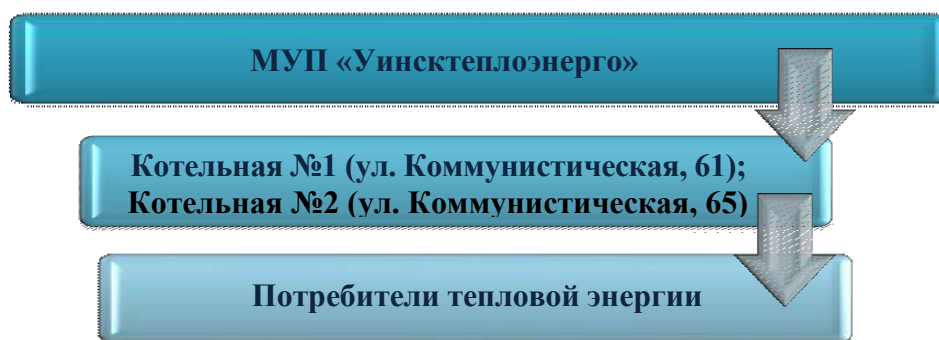
**Таблица 12. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ на территории с. Н. Сып, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Коммунистическая, 61)</b>				<b>0,34394 (0,400)</b>	<b>Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,024 км. Тепловые сети не переданы. В связи с тем, что в 2022 году планируется снос школы и котельной в дальнейших расчетах котельная участия не принимает.</b>
1	МКОУ «Нижнесыповская основная общеобразовательная школа», Столовая	с. Н. Сып, Коммунистическая, 61	0,250 (0,29075)		
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,250 (0,29075)</b>		
<b>Котельная № 2 (ул. Коммунистическая, 65)</b>				<b>0,06019 (0,070)</b>	<b>Собственность МО Уинский МО. Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,042км. Тепловые сети не переданы.</b>
2	Детский сад	с. Н. Сып, Коммунистическая, 65	0,03611 (0,04200)		
<b>Всего по котельной № 2</b>			<b>0,03611 (0,04200)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский муниципальный округ в с. Нижний Сып в двухтрубном исчислении составляет 0,041 км., тепловые сети МУП «Уинсктеплоэнерго» не переданы.

МУП «Уинсктеплоэнерго» по котельным выступает для абонентов теплоснабжающей организацией и имеет прямые договорные отношения с потребителями.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 12.



**Рисунок 12. Функциональная структура теплоснабжения МУП «Уинсктеплоэнерго» с. Нижний Сып**

На территории села Нижний Сып находится одна котельная, указанная в таблице 13, собственником которой является МО Уинский муниципальный округ, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Ленина, д. 65 осуществляет персонал Нижнесыповского территориального отдела администрации Уинского муниципального округа, котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Договор на обслуживание котельного оборудования заключен с ОАО «Газпром газораспределение Пермь».

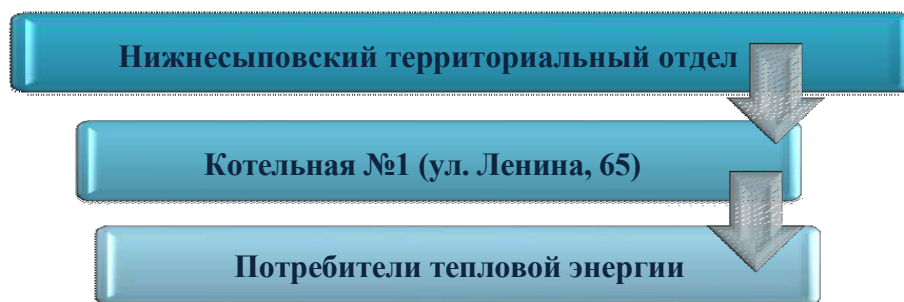
**Таблица 13. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ на территории с. Н. Сып, обслуживаемых персоналом Нижнесыповского территориального отдела.**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Ленина, 65)</b>				<b>0,019948 (0,0232)</b>	<b>Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котел АОГВ- 23,2кВт. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.</b>
1	Здание Нижнесыповского территориального отдела администрации Уинского муниципального округа	с. Н. Сып, Ленина, 65	0,01396 (0,01623)		
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,01396 (0,01623)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 13.



**Рисунок 13. Функциональная структура теплоснабжения Нижнесыповского территориального отдела с. Нижний Сып**

На территории села Нижний Сып находится одна котельная, указанная в таблице 14, собственником которой является МО Уинский муниципальный округ, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Ленина, д. 68 осуществляет МКУ «Центр обслуживания учреждений», котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

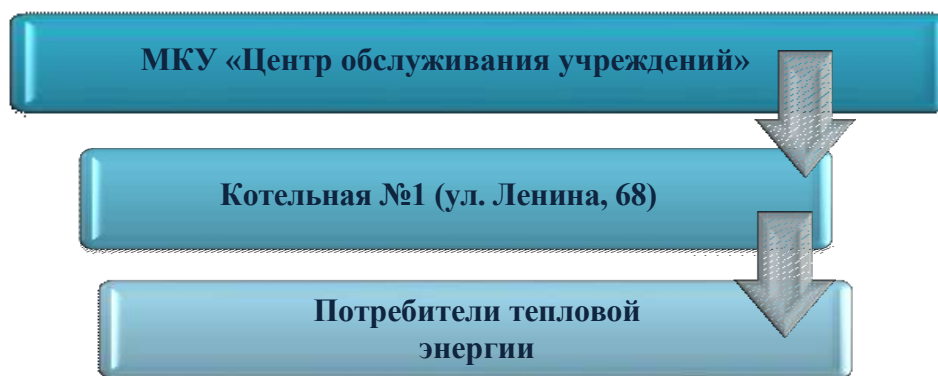
**Таблица 14. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ на территории с. Н. Сып, обслуживаемых МКУ «Центр обслуживания учреждений».**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная № 1 (ул. Ленина, 68)</b>					
1	Здание Нижнесыповского сельского дома культуры	с. Н. Сып, Ленина, 68	0,03009 (0,03499)	0,04299 (0,050)	Собственность МО Уинский муниципального округа. Котел КОНОРД – 50 кВт Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
<b>Всего по котельной № 1</b>			<b>0,03009 (0,03499)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 14.



**Рисунок 14. Функциональная структура теплоснабжения МКУ «Центр обслуживания учреждений» с. Нижний Сып**

На территории села Нижний Сып находится один источник теплоснабжения, указанный в таблице 15, собственником которого является ГБУЗ «Уинская ЦРБ», обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию источника теплоснабжения по адресу: село Нижний Сып ул. 9 мая, д. 1А осуществляет ГБУЗ «Уинская ЦРБ», источник теплоснабжения входит в ее зону эксплуатационной ответственности. Отапливает здание по адресу: ул. ул. 9 мая, д. 1А, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., источник теплоснабжения работает на собственные нужды.

**Таблица 15. Перечень источников теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории с. Н. Сып, обслуживаемых ГБУЗ «Уинская ЦРБ».**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. 9 мая, д. 1А)</b>					
1	ГБУЗ «Уинская ЦРБ» ФАП	с. Н. Сып, 9 мая, 1А	0,00645 (0,0075)	<b>0,01505 (0,0175)</b>	Собственность ГБУЗ «Уинская ЦРБ». Тепловые сети – отсутствуют, источник теплоснабжения встроенный (электроконвекторы – 2,5 кВт – 7шт.) В связи с тем, что технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен, в последующих расчетах источник теплоснабжения не принимает участие.
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,00645 (0,0075)</b>		

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 15.



Рисунок 15. Функциональная структура теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» с. Нижний Сып

### Село Верхний Сып

В селе Верхний Сып семь котельных, теплоснабжение осуществляют теплоснабжающие организации: МУП «Уинсктеплоэнерго» - четыре котельных, эксплуатацию одной котельной осуществляет организация: МПО «В.Сып» (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»), эксплуатацию одной котельной Верхнесыповская мечеть (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»), эксплуатацию одной котельной МКУ «Центр обслуживания учреждений» (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»).

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» на территории села Верхний Сып обслуживает четыре котельные, котельные находятся в собственности Уинского муниципального округа. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице 16.

Таблица 16. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ на территории с. В. Сып, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго».

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Школьная, д. 4)</b>				<b>0,05503 (0,064)</b>	<b>Собственность МО Уинский МО. Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,064км. (по паспорту)</b>
1	МБОУ «ООШ», Мастерские	с. В. Сып, Школьная, д. 4	0,03852 (0,04480)		

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,03852 (0,04480)</b>		<b>БТИ) Тепловые сети не переданы.</b>
<b>Котельная №2 (ул. Школьная,</b>					
2	МБОУ «ООШ» - школьная столовая	с. В. Сып, Школьная, д. 5	0,01995 (0,02320)	<b>0,02494 (0,029)</b>	<b>Собственность МО Уинский Муниципальный округ. Котельная передана на Основании договора № 2 «О Закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроенная.</b>
<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,01995 (0,02320)</b>		
<b>Котельная №3 (ул. Центральна, д. 30А)</b>					
3	МБОУ «ООШ» - начальная школа – детский сад	с. В. Сып, Центральная, д. 30А	0,02407 (0,02799)	<b>0,03009 (0,035)</b>	<b>Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети в двухтрубном Исполнении 0,007км. (по паспорту БТИ). Тепловые сети не переданы.</b>
<b>Всего по котельной №3</b>			<b>0,02407 (0,02799)</b>		
<b>Котельная №4 (ул. Молодежная, д. 14)</b>					
4	Здание МБУЗ «Уинская ЦРБ» ФАП	с. В. Сып, Молодежная, д. 14	0,01170 (0,01361)	<b>0,01496 (0,0174)</b>	<b>Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроенная.</b>
<b>Всего по котельной №4</b>			<b>0,01170 (0,01361)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский муниципальный округ муниципальный округ в с. В. Сып, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго», в двухтрубном исчислении составляет 0,071 км., тепловые сети МУП «Уинсктеплоэнерго» не переданы.

МУП «Уинсктеплоэнерго» по котельным выступает для абонентов теплоснабжающей организацией и имеет прямые договорные отношения с потребителями.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 16.





**Рисунок 16. Функциональная структура теплоснабжения МУП «Уинсктеплоэнерго» с. Верхний Сып**

На территории села Верхний Сып находится одна котельная, указанная в таблице 17, собственником которой МПО «В.Сып», обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Школьная, д. 9 осуществляет персонал Верхне-Сыповского пожарного МПО, котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Договор на обслуживание котельного оборудования заключен с ОАО «Газпром газораспределение Пермь».

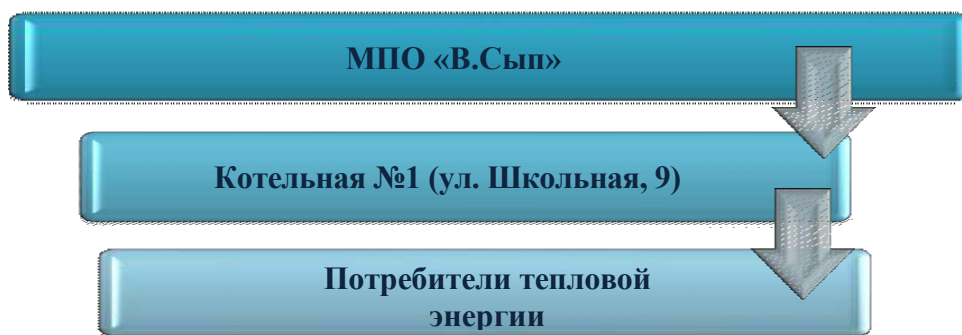
**Таблица 17. Перечень котельных МПО «В.Сып» на территории с. В. Сып, обслуживаемых персоналом МПО «В.Сып»**

Котельная №1 (ул. Школьная, 9)				0,00997 (0,0116)	Собственность МПО «В.Сып» Тепловые сети – отсутствуют котельная встроенная.
1	МПО «В.Сып»	с. В. Сып, ул. Школьная, 9	0,00748 (0,00870)		
Всего по котельной №1			0,00748 (0,00870)		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроенная.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 17.



**Рисунок 17. Функциональная структура теплоснабжения МПО «В.Сып» с. Верхний Сып**

На территории села Верхний Сып находится одна котельная, указанная в таблице 18, собственником которой является Мечеть, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Школьная, д. 6 осуществляет персонал Верхнесыповской Мечети, котельная входит в ее зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Договор на обслуживание котельного оборудования заключен с ОАО «Газпром газораспределение Пермь».

**Таблица 18. Перечень котельных Мечеть на территории с. В. Сып, обслуживаемых персоналом Верхне-Сыповской Мечети**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Школьная, 6)</b>				0,01496 (0,0174)	<b>Собственность Мечети. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.</b>
1	Здание Мечети	с. В. Сып, Школьная, 6	0,01047 (0,01218)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,01047 (0,01218)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 18.

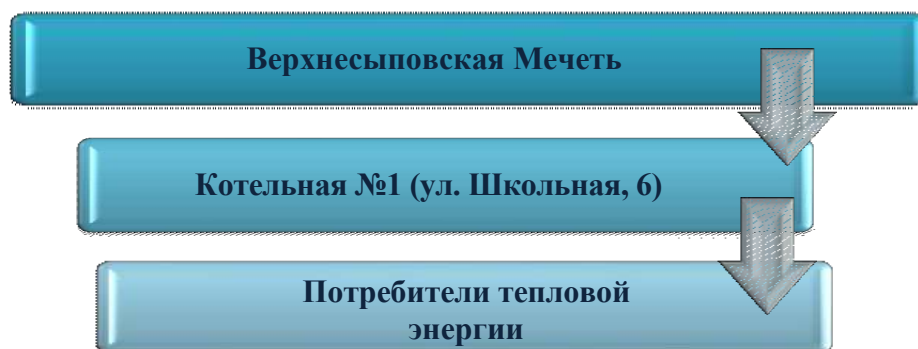


Рисунок 18. Функциональная структура теплоснабжения Верхне-Сыповской Мечети с. Верхний Сып

На территории села Верхний Сып находится одна котельная, указанная в таблице 19, собственником которой является МО Уинский муниципальный округ, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Центральная, д. 8 осуществляет персонал МКУ «Центр обслуживания учреждений», котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Договор на обслуживание котельного оборудования заключен с ОАО «Газпром газораспределение Пермь».

Таблица 19. Перечень котельных МО Уинский МО на территории с. В. Сып, обслуживаемых персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»

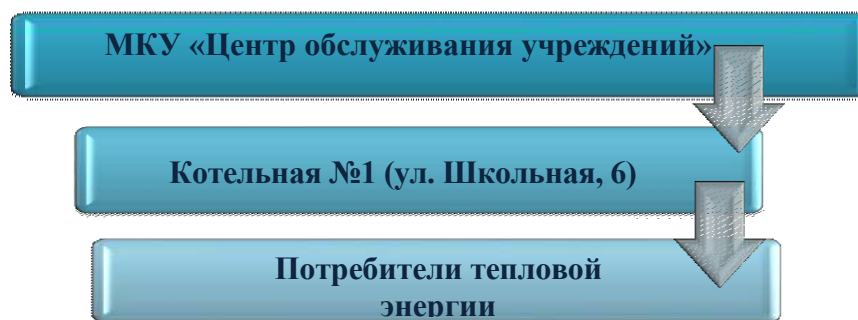
№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 8)</b>					
1	Здание Верхнесыповского СДК, Верхнесыповская сельская библиотека	с. В. Сып, Центральная, 8	0,04213 (0,04900)	0,06019 (0,070)	Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котельная передана на основании – нет данных. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,04213 (0,04900)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 19.





**Рисунок 19. Функциональная структура теплоснабжения МКУ «Центр обслуживания учреждений» с. Верхний Сып**

### Село Иштеряки

На территории села Иштеряки находятся две котельных, перечисленные в таблице 20, собственником которых является МО Уинский муниципальный округ и Муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга», обеспечивает теплом два здания.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Школьная, д. 9 осуществляет персонал МКУ «Центр обслуживания учреждений» котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности и эксплуатацию второй котельной по адресу: ул. Восточный пер., д. 24 осуществляет персонал МКУ «Центр обслуживания учреждений» котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Котельные отапливают собственные здания, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получали, т.к., котельные работают на собственные нужды.

**Таблица 20. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ и Муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга» на территории с. Иштеряки, эксплуатируемых персоналом организаций: МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Школьная, 9)</b>				0,34394 (0,400)	<b>Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котел – 2шт. - Универсал 5М (один в резерве, один в работе, дрова). Тепловые сети отсутствуют, котельная пристроенная</b>
1	Здание МБОУ «Иштеряковская ООШ»	с. Иштеряки, Школьная, 9	0,18797 (0,21861)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,18797 (0,21861)</b>		
<b>Котельная №2 (ул. Восточный пер., 24)</b>				0,42992 (0,500)	<b>Собственность Муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга». Котел – 2шт. - Универсал РТ (оба в работе, уголь). Тепловые сети 0,020 км. Котельная встроена в пожарное депо.</b>
1	Иштеряковский СДК, Почта, Иштеряковский ФАП, МПО «Иштеряки»	с. Иштеряки, Восточный пер., 24	0,30094 (0,34999)		
<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,30094 (0,34999)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский муниципальный округ и Муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга» в с. Иштеряки, обслуживаемых МКУ «Центр обслуживания учреждений». в двухтрубном исчислении составляет 0,020 км.

Абоненты отсутствуют, производится на собственные здания.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 20.



**Рисунок 20. Функциональная структура теплоснабжения МКУ «Центр обслуживания учреждений» с. Иштеряки**

### Село Воскресенское

На территории села Воскресенское находится три котельных, перечисленные в таблице 21, собственником которых является МО Уинский муниципальный округ, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельных в селе Воскресенское осуществляет МКУ «Центр обслуживания учреждений», котельные входят в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливают здания МО Уинский муниципальный округ, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельные работают на собственные нужды.

**Таблица 21. Перечень котельных МО Уинский МО на территории с. Воскресенское, обслуживаемых МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Верхняя, 3)</b>				<b>0,06019 (0,070)</b>	<b>Собственность МО Уинский муниципальный округ. Котельная передана в оперативное управление на основании - нет данных Тепловые сети – отсутствуют, котельная Пристроенная (уголь) котел –</b>
1	Воскресенский детский сад	с. Воскресенское, Верхняя, 3	0,04815 (0,056)		



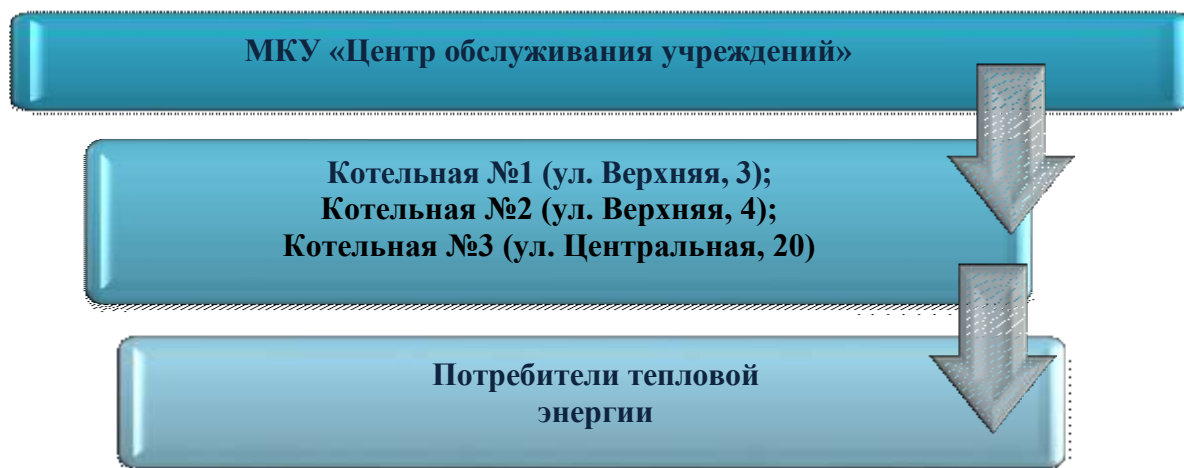
**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

<b>Всего по котельной №1</b>		<b>0,04815 (0,056)</b>		<b>Универсал 3.</b> Котельная с 2022 года выводится из эксплуатации и в дальнейших расчетах не участвует.
<b>Котельная №2 (ул. Верхняя, 4)</b>			<b>0,04299 (0,050)</b>	<b>Собственность МО Уинский МО.</b> Котельная передана в оперативное управление на основании – нет данных. Тепловые сети – отсутствуют, котельная пристроенная (дрова), котел – Универсал.
1	Воскресенский СДК, Библиотека, Сбербанк	с. Воскресенское, Верхняя, 4		
<b>Всего по котельной №2</b>		<b>0,03009 (0,03499)</b>		
<b>Котельная №3 (ул. Центральная, 20)</b>			<b>0,34394 (0,400)</b>	<b>Собственность МО Уинский МО.</b> Котельная передана в оперативное управление на основании – нет данных. Тепловые сети – 0,052 км. Котельная пристроенная к спортзалу ул. Центральная д. 20 (уголь) котлы – Универсал 5 – 2 шт..
1	Комплекс зданий Воскресенской «ООШ»	с. Воскресенское, Центральная, 18, 20, 22		
<b>Всего по котельной №3</b>		<b>0,27515 (0,320)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский муниципальный округ в с. Воскресенское, обслуживаемых МКУ «Центр обслуживания учреждений», в двухтрубном исчислении составляет 0,052 км.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией производится на собственные здания.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 21.



**Рисунок 21. Функциональная структура теплоснабжения МКУ «Центр обслуживания учреждений» с. Воскресенское**

На территории села Воскресенское находится один источник теплоснабжения, указанный в таблице 22, собственником которого является ГБУЗ «Уинская ЦРБ», обеспечивает теплом одно здание.



Эксплуатацию источника теплоснабжения по адресу: Село Воскресенское ул. Верхняя, д. 2 осуществляет ГБУЗ «Уинская ЦРБ», источник теплоснабжения входит в ее зону эксплуатационной ответственности. Отапливает здание по адресу: ул. Верхняя, д. 2, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., источник теплоснабжения работает на собственные нужды.

**Таблица 22. Перечень источников теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории с. Воскресенское, обслуживаемых МБУЗ «Уинская ЦРБ»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Верхняя, 2)</b>				<b>0,02322 (0,027)</b>	<b>Собственность ГБУЗ «Уинская ЦРБ».</b> Тепловые сети – отсутствуют, источник теплоснабжения встроенный (электро-котел – 27 кВт – 1шт.). В связи с тем, что технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен, в последующих расчетах источник теплоснабжения не принимает участие.
1	ГБУЗ «Уинская ЦРБ» ФАП	с. Воскресенское, Верхняя, 2	0,01625 (0,0189)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,01625 (0,0189)</b>		

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 22.



**Рисунок 22. Функциональная структура теплоснабжения МКУ «Центр обслуживания учреждений» с. Воскресенское**

### Село Барсаи

На территории села Барсаи находится один источник теплоснабжения, указанный в таблице 23, собственником которого является МО Уинский муниципальный округ, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию источника теплоснабжения по адресу: Село Барсаи ул. Центральная, д. 19 осуществляет МКУ «Центр обслуживания учреждений», источник теплоснабжения входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает здание по адресу: ул. Центральная, д. 19, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., источник теплоснабжения работает на собственные нужды.

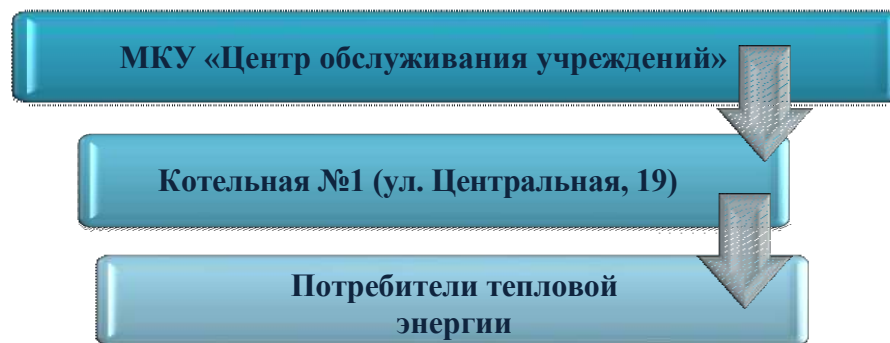
**Таблица 23. Перечень источников теплоснабжения МО Уинский МО на территории с. Барсаи, обслуживаемых МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 19)</b>				<b>0,02580 (0,030)</b>	<b>Собственность МО Уинский муниципальный округ. Тепловые сети – отсутствуют, источник теплоснабжения встроенный (электро-котел – 50 кВт – 1шт.). В связи с тем, что технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен, в последующих расчетах источник теплоснабжения не принимает участие.</b>
1	Барсаиский СДК	с. Барсаи, Центральная, 19	0,01806 (0,021)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,01806 (0,021)</b>		

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 23.



**Рисунок 23. Функциональная структура теплоснабжения МКУ «Центр обслуживания учреждений» с. Барсаи**



На территории села Барсаи находится один источник теплоснабжения, указанный в таблице 24, собственником которого является ГБУЗ «Уинская ЦРБ» (ФАП), обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию источника теплоснабжения по адресу: Село Барсаи ул. Центральная, д. 19 осуществляет ГБУЗ «Уинская ЦРБ», источник теплоснабжения входит в ее зону эксплуатационной ответственности. Отапливает здание по адресу: ул. Центральная, д. 19, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к. источник теплоснабжения работает на собственные нужды.

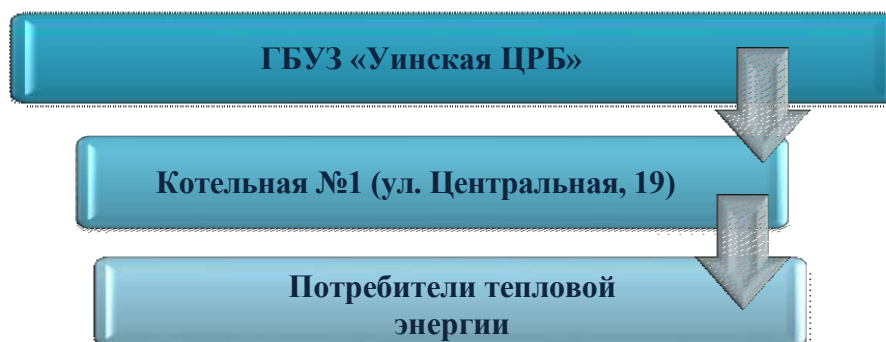
**Таблица 24. Перечень источников теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории с. Барсаи, обслуживаемых МБУЗ «Уинская ЦРБ»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 19)</b>				<b>0,00903 (0,0105)</b>	<b>Собственность ГБУЗ «Уинская ЦРБ».</b> Тепловые сети – отсутствуют, источник теплоснабжения встроенный (электроконвекторы – 1,5 кВт – 7шт.). В связи с тем, что технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен, в последующих расчетах источник теплоснабжения не принимает участие.
1	ГБУЗ «Уинская ЦРБ» ФАП	с. Барсаи, Центральная, 19	0,00632 (0,00735)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,00632 (0,00735)</b>		

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 24.



**Рисунок 24. Функциональная структура теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» с. Барсаи**

### Деревня Усть-Телёс

На территории деревни Усть-Телёс находится один источник теплоснабжения, указанный в таблице 25, собственником которого является ГБУЗ «Уинская ЦРБ» (ФАП), обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию источника теплоснабжения по адресу: Деревня Усть-Телёс ул. Центральная, д. 19А осуществляет ГБУЗ «Уинская ЦРБ», источник теплоснабжения входит в ее зону эксплуатационной ответственности. Отапливает здание по адресу: ул. Центральная, д. 19А, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., источник теплоснабжения работает на собственные нужды.

**Таблица 25. Перечень источников теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории д. Усть-Телёс, обслуживаемых МБУЗ «Уинская ЦРБ»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 19А)</b>				<b>0,01161 (0,0135)</b>	<b>Собственность ГБУЗ «Уинская ЦРБ».</b> Тепловые сети – отсутствуют, источник теплоснабжения встроенный (электроконвекторы – 1,5 кВт – 9шт.). В связи с тем, что технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен, в последующих расчетах источник теплоснабжения не принимает участие.
1	ГБУЗ «Уинская ЦРБ» ФАП	д. Усть-Телёс, Центральная, 19А	0,00271 (0,00315)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,00271 (0,00315)</b>		

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 25.



**Рисунок 25. Функциональная структура теплоснабжения ГБУЗ «Уинская ЦРБ» д. Усть-Телёс**



На территории деревни Усть-Телёс находится источник теплоснабжения, перечисленный в таблице №26, собственником которого является Усть-Телёсский СДК, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию источника теплоснабжения по адресу: Деревня Усть-Телёс ул. Центральная, д. 36 осуществляет Усть-Телёсский СДК, источник теплоснабжения входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает здание по адресу: ул. Центральная, д. 36, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., источник теплоснабжения работает на собственные нужды.

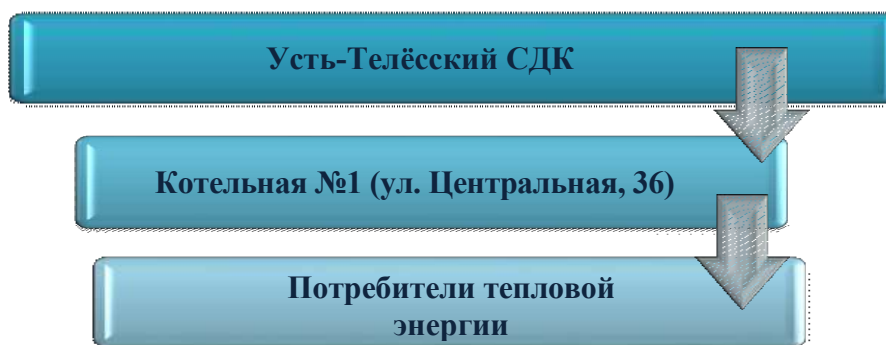
**Таблица 26. Перечень источников теплоснабжения Усть-Телёсский СДК на территории д. Усть-Телёс, обслуживаемых Усть-Телёсский СДК**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 36)</b>				<b>0,00258 (0,003)</b>	Собственность Усть-Телёсский СДК. Тепловые сети – отсутствуют, источник теплоснабжения встроенный (Электрокотел 3кВт, 1шт.). Отапливаются только служебные помещения, зал не отапливается. Здание аварийное. В связи с тем, что технический учет по потреблению электроэнергии на отопление не установлен, в последующих расчетах источник теплоснабжения не принимает участие.
1	Усть-Телёсский СДК	Усть-Телёс, Центральная, 36	0,001806 (0,0021)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,001806 (0,0021)</b>		

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 26.



**Рисунок 26. Функциональная структура теплоснабжения обслуживаемых Усть-Телёсский СДК д. Усть-Телёс**

### Село Суда

Суда три котельных, теплоснабжение осуществляют эксплуатирующие организации: теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» - две котельные, эксплуатацию одной котельной осуществляет организация: Судинский территориальный отдел администрации Уинского муниципального округ (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»).

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает две котельных, находящихся на балансе администрации МО Уинский муниципальный округ Пермского края. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице 27. Тепловые сети, подключенные от указанных котельных находящиеся на балансе МО Уинский муниципальный округ Пермского края – 0,200 км., в двухтрубном исчислении, потребляющие тепловую энергию от указанных котельных.

Тепловые сети, подключенные от котельной находящейся на балансе МО Уинский муниципальный округ от котельной ул. Центральная 29 и от котельной ул. Центральная 22 теплоснабжающей организации не переданы.

**Таблица 27. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ на территории с. Суда, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 29)</b>				<b>0,51591 (0,600)</b>	Собственность МО Уинский муниципальный округ. Комплекс RS-H600 (два котла по 300кВт). Фундамент под дымовые трубы аварийный. Собственность МО Уинский муниципальный округ Пермского края. Тепловые сети 0,157 км., – в двухтрубном исчислении (d108 x4 – 53м, d76 x3 – 104м). Передано по постановлению №98-259-01-03 «О передаче Муниципального имущества в Хозяйственное ведение МУП «Уинсктеплоэнерго» от 26.03.2019
1	МБОУ «Судинская СОШ»	с. Суда, Центральная, 29	0,28891 (0,336)		
2	Судинский СДК	с. Суда, Центральная, 29	0,07223 (0,084)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,36114 (0,420)</b>		
<b>Котельная №2 (ул. Центральная, 22)</b>					

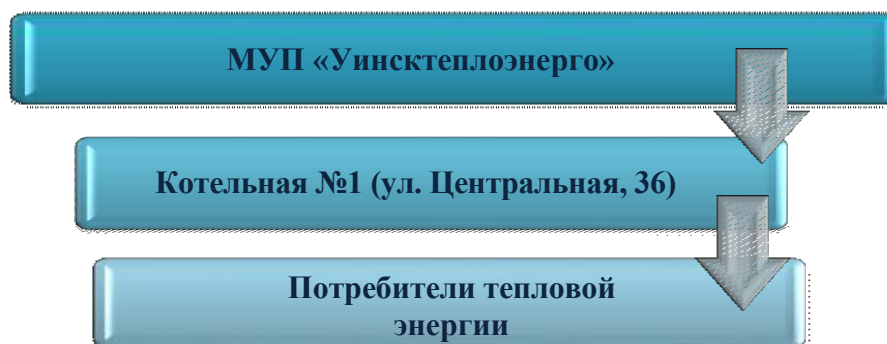


**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

<b>3</b>	Детский сад Семицветик, ГБУЗ «Уинская ЦРБ»	с. Суда, Центральная, 22	0,11006 (0,128)	<b>0,13758 (0,160)</b>	<p>Два котла по 80кВт (ИШМА-80У2) – состояние не удовлетворительное, обслуживание не проводилось, конвективные пучки в котлы, работают на приделе, испытания не проводились.</p> <p>Собственность МО Уинский МО Пермского края.</p> <p>Тепловые сети 0,043км., – в двухтрубном исчислении (d57 сталь) не переданы.</p> <p>Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении Муниципального имущества на Праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение.</p>
<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,11006 (0,128)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский муниципальный округ в с. Суда в двухтрубном исчислении составляет 0,200 км., тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго» по котельным выступает для абонентов теплоснабжающей организацией и имеет прямые договорные отношения с потребителями.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 27.



**Рисунок 27. Функциональная структура теплоснабжения обслуживаемых Усть-Телёский СДК с. Суда**

На территории села Суда находится одна котельная (встроенная), указанная в таблице 28, собственником которой является МО Уинский муниципальный округ, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Центральная, д. 32 осуществляет персонал Судинского территориального отдела администрации Уинского муниципальный округ, котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Договор на обслуживание котельного оборудования заключен с ОАО «Газпром газораспределение Пермь».



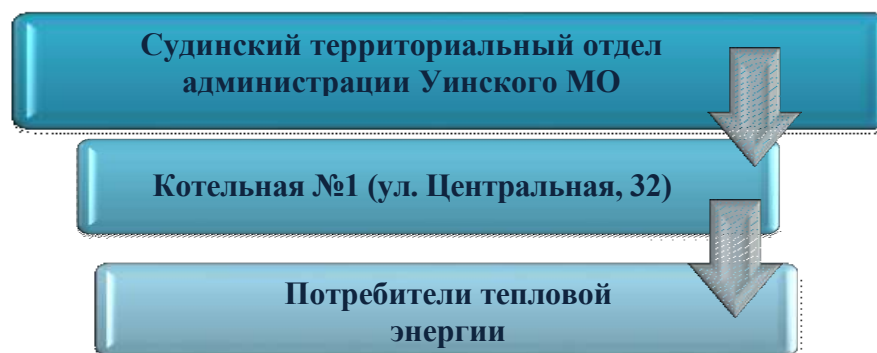
**Таблица 28. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ на территории с. Суда, обслуживаемых персоналом Судинского территориального отдела администрации Уинского муниципального округа**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 32)</b>				0,02494 (0,029)	Собственность МО Уинский муниципальный округ. <b>Котел 29кВт.</b> Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
1	Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского муниципального округа	с. Суда, Центральная, 32	0,01746 (0,02031)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,01746 (0,02031)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 28.



**Рисунок 28. Функциональная структура теплоснабжения обслуживаемых персоналом Судинского территориального отдела администрации Уинского муниципального округа**

### Село Чайка

В селе Чайка две котельных, теплоснабжение осуществляет эксплуатирующая организация: теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» - две котельные.

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает две котельные, находящиеся на балансе администрации МО Уинский муниципальный округ Пермского края. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице №29. Тепловые сети, подключенные от указанных котельных



находящиеся на балансе МО Уинский муниципальный округ Пермского края – 0,117 км., потребляющие тепловую энергию от указанных котельных.

Тепловые сети, подключенные от котельных находящихся на балансе МО Уинский муниципальный округ от котельной ул. Школьная 2 и от котельной ул. Советская 21 теплоснабжающей организации не переданы.

**Таблица 29. Перечень котельных МО Уинский муниципальный округ на территории с. Чайка, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание
<b>Котельная №1 (ул. Школьная, 2)</b>				<b>0,17197 (0,200)</b>	Два котла по 100 кВт). Собственность МО Уинский муниципальный округ Пермского края. Тепловые сети 0,074 км., – в двухтрубном исчислении (d57 сталь). Тепловые сети не переданы. Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение.
1	МКОУ «Чайкинская СОШ»	с. Чайка, Школьная, 2	0,12038 (0,140)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,12038 (0,140)</b>		
<b>Котельная №2 (ул. Советская, 21)</b>				<b>0,17197 (0,200)</b>	Два котла по 100кВт. Собственность МО Уинский муниципальный округ Пермского края. Тепловые сети 0,043км., – в двухтрубном исчислении (d57 сталь) не переданы. Котельная передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение.
1	Чайкинский детский сад Солнышко, территориальный отдел Уинский муниципальный округ, Почта, ФАП	с. Чайка, Советская, 21А	0,05434 (0,06319)		
2	Чайкинский СДК	с. Чайка, Советская, 28	0,08324 (0,09681)		
<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,13758</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский муниципальный округ в с. Чайка в двухтрубном исчислении составляет 0,117 км., тепловые сети не переданы.

МУП «Уинсктеплоэнерго» по котельным выступает для абонентов теплоснабжающей организацией и имеет прямые договорные отношения с потребителями.

Функциональная структура теплоснабжения представлена на рисунке 29.



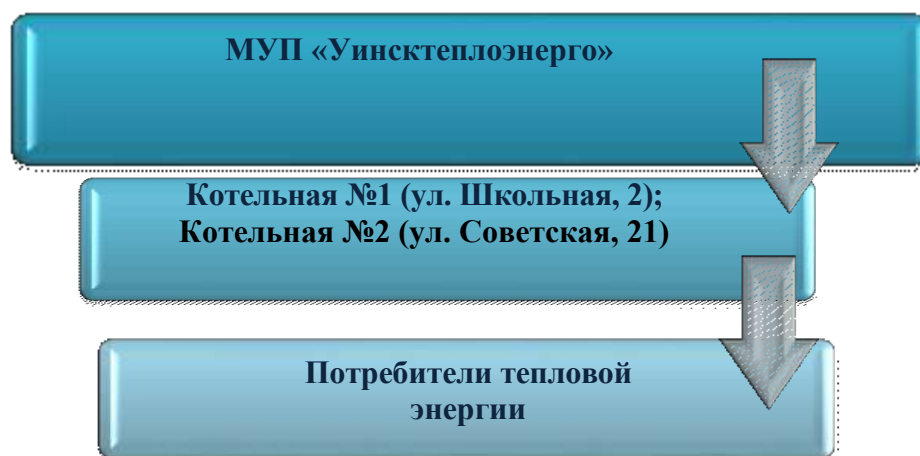


Рисунок 29. Функциональная структура теплоснабжения обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго» с. Чайка

### 2.1.2. Источники тепловой энергии

Структура основного оборудования котельных, расположенных на территории МО Уинский муниципальный округ Пермского края составлена на основании рабочей документации на котельные предоставленной теплоснабжающей организацией МУП «Уинсктеплоэнерго» и эксплуатирующими организациями, и сведена в таблицы, представленные ниже.

#### Село Уинское

Структура основного оборудования котельных, принадлежащих МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Уинское, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго», представлена в таблице 30.

**Таблица 30. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский муниципальный округ Пермского края на территории села Уинское обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Кирова 5)</b>				
1	КВГ-08-95	1	Рабочий 2003 г.	Производительность 0,68788 Гкал/ч
2	КВГ-08-95	1	Резервный 2003 г.	Производительность 0,68788 Гкал/ч
3	КВГ-08-95	1	Резервный 2003 г.	Производительность 0,68788 Гкал/ч
<b>Котельная № 2 (Ул. Коммунистическая, 1)</b>				
1	КВГ-04-95	1	Рабочий 2003 г.	Производительность 0,34394 Гкал/ч
2	КВГ-04-95	1	Резервный 2003 г.	Производительность 0,344 Гкал/ч
<b>Котельная № 3 (Ул. Ленина, 28, музей)</b>				
1	Хопер-80	1	Рабочий 2007	Производительность 0,06879 Гкал/ч
2	Хопер-80	1	Рабочий 2007	Производительность 0,06879 Гкал/ч
<b>Котельная № 4 (Ул. Ленина, 23, д/с)</b>				
1	Хопер-100	1	Рабочий 2007	Производительность 0,08599 Гкал/ч
2	Кама-116	1	Резервный 2007	Производительность 0,08599 Гкал/ч
<b>Котельная № 5 (Ул. Ленина, 32а)</b>				
1	Хопер-100	1	Рабочий 2007	Производительность 0,08599 Гкал/ч
2	Хопер-100	1	Резервный 2007	Производительность 0,08599 Гкал/ч
<b>Котельная № 6 (Ул. Заречная, 13)</b>				
1	КВ-Г(К)-08-95	1	Рабочий 2015	Производительность 0,68788 Гкал/ч
2	КВ-Г(К)-08-95	1	Резервный 2015	Производительность 0,68788 Гкал/ч
3	КВ-Г(К)-08-95	1	Резервный 2015	Производительность 0,68788 Гкал/ч
<b>Котельная № 7 (Ул. Светлая, школа)</b>				
1	КВГ-630	1	Рабочий 2005	Производительность 0,54170 Гкал/ч
2	КВГ-500	1	Резервный 2005	Производительность 0,42992 Гкал/ч

Структура основного оборудования котельных, принадлежащих МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Уинское и обслуживаемых МКУ «Центр обслуживания учреждений», представлена в таблице 31.

**Таблица 31. Структура основного оборудования котельных МО Уинский муниципальный округ на территории села Уинское, обслуживаемого МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Пролетарская 8)</b>				
1	Лемакс CLEVER 55	1	Рабочий 2017 г.	Производительность 0,04729 Гкал/ч
2	Лемакс CLEVER 40	1	Рабочий 2017 г.	Производительность 0,0344 Гкал/ч

### Деревня Ломь

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей МО Уинский муниципальный округ, находящейся в д. Ломь и обслуживаемой МУП «Уинсктеплоэнерго», представлена в таблице 32.

**Таблица 32. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский муниципальный округ на территории деревни Ломь, обслуживаемого МУП «Теплоэнерго»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Школьная, 19)</b>				
1	REX 20	1	Рабочий 2020 г.	Производительность 0,17197 Гкал/ч
2	REX 20	1	Рабочий 2020 г.	Производительность 0,17197 Гкал/ч

### Деревня Митрохи

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей Муниципальному бюджетному учреждению «Уинский центр культуры и досуга», находящейся в д. Митрохи и эксплуатируемой Митрохинским СДК, представлена в таблице 33.

**Таблица 33. Структура основного оборудования котельной, принадлежащей Муниципальному бюджетному учреждению «Уинский центр культуры и досуга» на территории деревни Митрохи, эксплуатируемого Митрохинским СДК**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Центральная, 16)</b>				



1	Ресурс - 30	1	Рабочий. Год установки – нет	Производительность 0,0258 Гкал/ч
2	Твердотопливный котел – «Чудо печь»	1	Резерв, не в работе. Год установки – нет данных.	Производительность 0,0258 Гкал/ч

### Деревня Красногорка

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей Муниципальному бюджетному учреждению культуры «Уинский центр культуры и досуга», находящейся в д. Красногорка и обслуживаемой ООО «ТК «Альянс», представлена в таблице 34.

**Таблица 34. Структура основного оборудования котельных, принадлежащих Муниципальному бюджетному учреждению культуры «Уинский центр культуры и досуга» на территории деревни Красногорка, обслуживаемого МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Центральная, 11)</b>				
1	Ресурс - 30	1	Рабочий. Год установки – н/д	Производительность 0,0258 Гкал/ч

Структура основного оборудования источника теплоснабжения, принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ», находящегося в д. Красногорка и эксплуатируемого ГБУЗ «Уинская ЦРБ» ФАП, представлена в таблице 35.

**Таблица 35. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории деревни Красногорка, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ «Уинская ЦРБ» ФАП**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Молодежная, 2А)</b>				
1	Электро-конвектор (2,5 кВт)	5	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,00215 Гкал/ч

### Село Аспа

Структура основного оборудования котельных, принадлежащих МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Аспа и обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго», представлена в таблице 36.



**Таблица 36. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский муниципальный округ на территории села Аспа, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Школьная, 2А)</b>				
1	Хопер 100	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,085985Гкал/ч
2	КОВ-100	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,085985Гкал/ч
<b>Котельная № 2 (Ул. Ленина, 48)</b>				
1	АОГВК-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095Гкал/ч
2	АОГВК-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095Гкал/ч
<b>Котельная № 3 (Ул. Школьная, 40)</b>				
1	КВС-0,4 ГК	1	Рабочий Год установки – нет данных	Производительность 0,34394Гкал/ч
2	КВС-0,4 ГК	1	Рабочий Год установки – нет данных	Производительность 0,34394Гкал/ч

Структура основного оборудования котельных, принадлежащих МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Аспа и эксплуатируемых персоналом Аспинского территориального отдела, представлена в таблице 37.

**Таблица 37. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский муниципальный округ на территории села Аспа, эксплуатируемого персоналом Аспинского территориального отдела**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Школьная, 13)</b>				
1	Siberia- АОГВ-29	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,02494 Гкал/ч

Структура основного оборудования котельных, принадлежащих МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Аспа и эксплуатируемых МКУ «Центр обслуживания учреждений», представлена в таблице 38.



**Таблица 38. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Аспа, эксплуатируемого МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Школьная, 12А)</b>				
1	Siberia- АОГВ-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095 Гкал/ч
2	Siberia- АОГВ-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095 Гкал/ч

Структура основного оборудования котельных, принадлежащих МПО «Аспа», находящихся в с. Аспа и эксплуатируемых персоналом МПО «Аспа», представлена в таблице 39.

**Таблица 39. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МПО «Аспа» на территории села Аспа, эксплуатируемого персоналом МПО «Аспа»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Ленина, 74)</b>				
1	Siberia- АОГВ-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095 Гкал/ч
2	Siberia- АОГВ-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095 Гкал/ч

### Поселок Аспинский

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей ГБУЗ «Уинская ЦРБ», находящийся в п. Аспинский и эксплуатируемой ГБУЗ «Уинская ЦРБ», представлена в таблице 40.

**Таблица 40. Структура основного оборудования котельной, принадлежащей ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории поселка Аспинский, эксплуатируемого ГБУЗ «Уинская ЦРБ»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Полевая, 4/2)</b>				
1	Ресурс – 6	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,00516 Гкал/ч



### Село Нижний Сып

Структура основного оборудования котельных, принадлежащих МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Нижний Сып и обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго», представлена в таблице 41.

**Таблица 40. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский муниципальный округ на территории села Нижний Сып, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Коммунистическая, 61)</b>				
1	Твердотопливный котел Универсал-5	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,171697Гкал/ч
2	Твердотопливный котел Универсал-5	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,171697Гкал/ч
<b>Котельная № 2 (Ул. Коммунистическая, 65)</b>				
1	АОГВ-35-1	1	Рабочий 2018г.	Производительность 0,030095Гкал/ч
2	АОГВ-35-1	1	Рабочий 2018г.	Производительность 0,030095Гкал/ч

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Нижний Сып и эксплуатируемых персоналом территориального отдела администрации МО Уинский муниципальный округ, представлена в таблице 42.

**Таблица 41. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский муниципальный округ на территории села Нижний Сып, эксплуатируемого персоналом Нижнесыповского территориального отдела администрации Уинского муниципального округа**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Ленина, 65)</b>				
1	АОГВ-23,2	1	Рабочий. Год установки – н/д	Производительность 0,019948Гкал/ч

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей МО Уинский муниципальный округ, находящийся в с. Нижний Сып и эксплуатируемой МКУ «Центр обслуживания учреждений», представлена в таблице 43.



**Таблица 42. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Нижний Сып, эксплуатируемого МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. Ленина, 68)</b>				
1	КОНОРД – 50 кВт	1	Рабочий. 2018г.	Производительность 0,04299 Гкал/ч

Структура основного оборудования источника теплоснабжения, принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ», находящегося в с. Нижний Сып и эксплуатируемого персоналом ГБУЗ «Уинская ЦРБ», представлена в таблице 44.

**Таблица 43. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории села Нижний Сып, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ «Уинская ЦРБ»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Ул. 9 мая, 1а)</b>				
1	Электро-конвектор	7	Рабочий. Год установки – н/д	Производительность 0,00215Гкал/ч

### Село Верхний Сып

Структура основного оборудования котельных, принадлежащих МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Верхний Сып и обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго», представлена в таблице 45.

**Таблица 44. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский муниципального округа на территории села Верхний Сып, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Школьная, 4)</b>				
1	АОГВ-35	1	Рабочий 2017г.	Производительность 0,03009Гкал/ч
2	АОГВ-29	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,02494Гкал/ч
<b>Котельная № 2 (Школьная, 5)</b>				
1	АОГВ-29	1	Рабочий 2005г.	Производительность 0,02494Гкал/ч
<b>Котельная № 3 (Центральная, 30А)</b>				
1	АОГВ-35	1	Рабочий 2015г.	Производительность 0,03009Гкал/ч



Котельная № 4 (Молодежная, 14)				
1	АОГВ-17,4	1	Рабочий 2015г.	Производительность 0,01496Гкал/ч

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей МПО «В.Сып», находящейся в с. Верхний Сып и эксплуатируемой персоналом МПО «В.Сып», представлена в таблице 46.

**Таблица 45. Структура основного оборудования котельной, принадлежащей МПО «В.Сып» на территории села Верхний Сып, эксплуатируемой персоналом МПО «В.Сып»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
Котельная № 1 (Школьная, 9)				
1	АОГВ-11,6 «Газовик»	1	Рабочий 2020г.	Производительность 0,00997 Гкал/ч

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей Мечети, находящейся в с. Верхний Сып и эксплуатируемой персоналом Мечети, представлена в таблице 47.

**Таблица 46. Структура основного оборудования котельной, принадлежащей Мечети на территории села Верхний Сып, эксплуатируемой персоналом Мечети**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
Котельная № 1 (Школьная, 6)				
1	АОГВ-17,4	1	Рабочий 2014г.	Производительность 0,01496 Гкал/ч

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей МО Уинский муниципальный округ, находящейся в с. Верхний Сып и эксплуатируемой персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений», представлена в таблице 48.

**Таблица 47. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский муниципальный округ на территории села Верхний Сып, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
Котельная № 1 (Центральная, 8)				
1	АОГВ-35	1	Рабочий 2021г.	Производительность 0,030095 Гкал/ч
2	АОГВ-35	1	Рабочий 2013г.	Производительность 0,030095 Гкал/ч



### Село Иштеряки

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей МО Уинский муниципальный округ, находящейся в с. Иштеряки и эксплуатируемой персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений», представлена в таблице 49.

**Таблица 48. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Иштеряки, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Школьная, 9)</b>				
1	Твердотопливный котел – Универсал-5	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,17197Гкал/ч
2	Твердотопливный котел – Универсал-5	1	Рабочий 1980	Производительность 0,17197Гкал/ч
<b>Котельная № 2 (Восточный пер., 24)</b>				
1	Твердотопливный котел – Универсал РТ	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,21496Гкал/ч
2	Твердотопливный котел – Универсал РТ	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,21496Гкал/ч

### Село Воскресенское

Структура основного оборудования котельной, принадлежащей МО Уинский муниципальный округ, находящейся в с. Воскресенское и эксплуатируемой персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений», представлена в таблице 50.

**Таблица 49. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Воскресенское, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Верхняя, 3)</b>				
1	Твердотопливный котел – Универсал	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,06019Гкал/ч
<b>Котельная № 2 (Верхняя, 4)</b>				



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

1	Твердотопливный котел – Универсал	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,04299Гкал/ч
<b>Котельная № 3 (Центральная, 20)</b>				
1	Твердотопливный котел – Универсал-5	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,17197Гкал/ч
2	Твердотопливный котел – Универсал-5	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,17197Гкал/ч

Структура основного оборудования источника теплоснабжения, принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ», находящегося в с. Воскресенское и эксплуатируемого персоналом ГБУЗ «Уинская ЦРБ», представлена в таблице 51.

**Таблица 50. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории села Воскресенское, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ «Уинская ЦРБ»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Верхняя, 2)</b>				
1	Электродкотел WARMOS-QX (27кВт)	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,02322Гкал/ч

### Село Барсаи

Структура основного оборудования источника теплоснабжения, принадлежащего МО Уинский муниципальный округ, находящегося в с. Барсаи и эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений», представлена в таблице 52.

**Таблица 51. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего МО Уинский МО на территории села Барсаи, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Центральная, 19)</b>				
1	Электро-котел – ЭВАН (30 кВт)	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,02580Гкал/ч

Структура основного оборудования источника теплоснабжения, принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ», находящегося в с. Барсаи и эксплуатируемого персоналом ГБУЗ



«Уинская ЦРБ», представлена в таблице 53.

**Таблица 52. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории села Барсаи, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ «Уинская ЦРБ»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Центральная, 19)</b>				
1	Электро-конвектор– (1,5 кВт)	7	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,00129Гкал/ч

### Деревня Усть-Телёс

Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ», находящегося в д. Усть-Телёс и эксплуатируемого персоналом ГБУЗ «Уинская ЦРБ», представлена в таблице 54.

**Таблица 53. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории деревни Уст-Телёс, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ «Уинская ЦРБ»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Центральная, 19А)</b>				
1	Электро-конвектор– (1,5 кВт)	9	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,00129Гкал/ч

Структура основного оборудования источника теплоснабжения, принадлежащего Усть-Телёсский СДК, находящегося в д. Усть-Телёс и эксплуатируемого персоналом Усть-Телёсский СДК, представлена в таблице 55.

**Таблица 54. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего Усть-Телёсский СДК на территории деревни Усть-Телёс, эксплуатируемого персоналом Усть-Телёсский СДК**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Центральная, 36)</b>				
1	Электро-котел - Ресурс (3 кВт)	1	Рабочий. Год установки – нет данных.	Производительность 0,00258Гкал/ч



### Село Суда

Структура основного оборудования двух котельных, принадлежащих МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Суда и эксплуатируемых персоналом МУП «Уинсктеплоэнерго», представлена в таблице 56.

**Таблица 55. Структура основного оборудования двух котельных принадлежащего МО Уинский МО на территории села Суда, эксплуатируемого персоналом МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Центральная, 29)</b>				
1	Комплекс RS-H600 (два котла по 300 кВт)	1	Рабочий 2018г.	Производительность 0,51591Гкал/ч
<b>Котельная № 2 (Центральная, 22)</b>				
1	Ишма -80 У2 (состояние не удовлетворительное)	1	Рабочий 2011г.	Производительность 0,06879Гкал/ч
2	Ишма -80 У2 (состояние не удовлетворительное)	1	Рабочий 2011г.	Производительность 0,06879Гкал/ч

Структура основного оборудования одной котельной, принадлежащей МО Уинский муниципальный округ, находящейся в с. Суда и эксплуатируемой персоналом территориального отдела администрации Уинского муниципального округа, представлена в таблице 57.

**Таблица 56. Структура основного оборудования одной котельной принадлежащего МО Уинский муниципальный округ на территории села Суда, эксплуатируемого персоналом территориального отдела администрации Уинского округа**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Центральная, 32)</b>				
1	АОВГ-29	1	Рабочий 2014г.	Производительность 0,02494Гкал/ч

### Село Чайка

Структура основного оборудования двух котельных, принадлежащих МО Уинский муниципальный округ, находящихся в с. Чайка и эксплуатируемых персоналом МУП «Уинсктеплоэнерго», представлена в таблице 58.



**Таблица 57. Структура основного оборудования двух котельных принадлежащего МО Уинский муниципальный округ на территории села Чайка, эксплуатируемого персоналом МУП «Уинсктеплоэнерго»**

№ п/п	Марка котлов	Количество оборудования, шт.	Паспортная производительность, Гкал/час	Паспортная производительность, Гкал/час
<b>Котельная № 1 (Школьная, 2)</b>				
1	ХОПЕР-100	1	Рабочий 2014г.	Производительность 0,085985Гкал/ч
1	КОВ-100	1	Рабочий 2020г.	Производительность 0,085985Гкал/ч
<b>Котельная № 2 (Советская, 21)</b>				
1	АОГВ-100	1	Рабочий 2017г.	Производительность 0,085985Гкал/ч
2	Ишма -100	1	Рабочий 2011г.	Производительность 0,085985Гкал/ч

**Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки:**

Тепловая мощность котельного оборудования на котельных, работающих на территории МО Уинский муниципальный округ Пермского края, указана согласно технической документации на оборудование и фактическому количеству установленного оборудования в таблице 59, с разбивкой по территориям и эксплуатирующим компаниям.

**Таблица 58.**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование оборудования	Марка, тип оборудования	Количество оборудования	Состояние оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч (МВт)
<b>с. Уинское, МУП «Уинсктеплоэнерго»</b>						
1	Котельная №1	Котел водогрейный	КВГ-08-95	3	Рабочий, два в резерве	2,06363 (2,400)
2	Котельная № 2	Котел водогрейный	КВГ-04-95	2	Рабочий, резервный	0,68788 (0,800)
3	Котельная № 3	Котел водогрейный	Хопер-80	2	Рабочие	0,13758 (0,160)
4	Котельная № 4	Котел водогрейный	Хопер-100	1	Рабочий	0,17198 (0,200)
		Котел водогрейный	Кама-116	1	Резервный	
5	Котельная № 5	Котел водогрейный	Хопер-100	2	Рабочий	0,17198 (0,200)

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

6	Котельная № 6	Котел водогрейный	КВ-Г(К)-08-95	3	Рабочий, два в резерве	2,06363 (2,400)
7	Котельная № 7	Котел водогрейный	КВГ-630	1	Рабочий	0,97162 (1,130)
		Котел водогрейный	КВГ-500	1	Резервный	
с. Уинское, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
8	Котельная № 1	Котел водогрейный	Лемакс CLEVER 55	1	Рабочий	0,04729 (0,055)
		Котел водогрейный	Лемакс CLEVER	1	Рабочий	0,0344 (0,040)
деревня Ломь, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
9	Котельная № 1	Котел водогрейный	REX 20	2	Рабочие	0,34394 (0,400)
село Аспа, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
10	Котельная № 1	Котел водогрейный	Хопер-100	1	Рабочий	0,17197 (0,200)
		Котел водогрейный	КОВ-100	1	Рабочий	
11	Котельная № 2	Котел водогрейный	АОГВК-35	2	Рабочие	0,06019 (0,070)
12	Котельная № 3	Котел водогрейный	КВС-0,4 ГК	2	Рабочие	0,68788 (0,800)
село Аспа, Аспинский территориальный отдел						
13	Котельная № 1	Котел водогрейный	Siberia-АОГВ-29	1	Рабочий	0,02494 (0,029)
село Аспа, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
14	Котельная № 1	Котел водогрейный	Siberia-АОГВ-35	2	Рабочие	0,06019 (0,070)
село Аспа, МПО «Аспа»						
15	Котельная № 1	Котел водогрейный	Siberia-АОГВ-35	2	Рабочие	0,06019 (0,070)
село Нижний Сып, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
16	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-35	2	Рабочие	0,06019 (0,070)
село Нижний Сып, Нижнесыповской территориальный отдел						
17	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-23,2	1	Рабочий	0,019948 (0,02320)
село Нижний Сып, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
18	Котельная № 1	Котел водогрейный	КОНОРД	1	Рабочий	0,04299 (0,050)
село Верхний Сып, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
19	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-35	1	Рабочий	0,05503 (0,064)



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

		Котел водогрейный	АОГВ-29	1	Рабочий	
20	Котельная № 2	Котел водогрейный	АОГВ-29	1	Рабочий	0,02494 (0,029)
21	Котельная № 3	Котел водогрейный	АОГВ-35	1	Рабочий	0,03009 (0,035)
22	Котельная № 4	Котел водогрейный	АОГВ-17,4	1	Рабочий	0,01496 (0,0174)
село Верхний Сып, МПО «В.Сып»						
23	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-11,6- «Газови»	1	Рабочий	0,00997 (0,0116)
село Верхний Сып, Верхнесыповская Мечеть						
24	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-17,4	1	Рабочий	0,01496 (0,0174)
село Верхний Сып, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
25	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-35	2	Рабочие	0,06019 (0,070)
село Иштерьяки, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
26	Котельная № 1	Твердотопливны й котел	Универсал-5	2	Рабочие	0,34394 (0,400)
27	Котельная № 2	Твердотопливны й котел	Универсал-РТ	2	Рабочие	0,42992 (0,500)
село Воскресенское, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
28	Котельная № 1	Твердотопливны й котел	Универсал	1	Рабочий	0,06019 (0,070)
29	Котельная № 2	Твердотопливны й котел	Универсал	1	Рабочий	0,04299 (0,050)
30	Котельная № 3	Твердотопливны й котел	Универсал-5	2	Рабочие	0,34394 (0,400)
село Суда, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
31	Котельная № 1	Котел водогрейный	Комплекс RS- H600 (два	1	Рабочий	0,51591 (0,600)
32	Котельная № 2	Котел водогрейный	Ишма-80 У2	2	Рабочие	0,13758 (0,160)
село Суда, Судинский территориальный отдел						
33	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-29	1	Рабочий	0,02494 (0,029)
село Чайка, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
34	Котельная № 1	Котел водогрейный	ХОПЕР-100	1	Рабочий	0,17197 (0,200)
		Котел водогрейный	КОВ-100	1	Рабочий	
35	Котельная № 2	Котел водогрейный	АОГВ-100	1	Рабочий	0,17197 (0,200)
		Котел водогрейный	Ишма-100	1	Рабочий	



Ограничений на использование установленной тепловой мощности и располагаемой мощности нет.

Тепловая энергия, выработанная котельными на территории МО Уинский муниципальный округ Пермского края, используется на отопление потребителей и/или на собственные нужды

– здания эксплуатирующих организаций.

Тепловая энергия, вырабатываемая на котельных указанных в таблице №60 кроме обеспечения тепловой энергией потребителей и зданий эксплуатирующих организаций на территории МО Уинский муниципальный округ Пермского края, расходуется на отопление котельных залов, подсобных помещений, а также на собственные нужды по производству тепловой энергии (нагрев исходной и хим. очищенной воды), а также % на внутренних трубопроводах котельных находящихся без изоляции и через частично разрушенную обмуровку котлов.

Расход теплоносителя на собственные нужды определён расчётным путём по % потерь предоставленным теплоснабжающими/эксплуатирующими организациями. Фактическая мощность котельных указана на основании данных, предоставленных теплоснабжающей и эксплуатирующими организациями и по результатам визуального осмотра каждой котельной. Параметры тепловой мощности нетто источников теплоснабжения представлены в таблице №60.

Для упрощения расчета применяются единицы измерения – Гкал/час.

**Таблица 59. Параметры тепловой мощности нетто источников теплоснабжения в котельных на территории МО Уинский муниципальный округ Пермского края**

№ п/п	Наименование обслуживающей организации и адрес котельной.	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Существующая мощность нетто в теплоносителе, Гкал/час
<b>Село Уинское</b>			
1	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Кирова, 5	2,06363	1,85727
2	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Коммунистическая, 1	0,68788	0,61909
3	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 28, музей	0,13758	0,13552
4	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 23, д/с	0,17198	0,16854
5	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 32а	0,17198	0,17164
6	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Заречная, 13	2,06363	2,03268
7	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Светлая, Школа	0,97162	0,95705
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	0,08169	0,08046
<b>Деревня Ломь</b>			
9	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Школьная, 19	0,34394	0,30955
<b>Село Аспа</b>			

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	0,17197	0,15477
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	0,06019	0,05929
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	0,68788	0,61909
13	Аспинский территориальный отдел, ул. Школьная, 13	0,02494	0,02457
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	0,06019	0,05929
15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	0,06019	0,05929
Село Нижний Сып			
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	0,06019	0,05929
17	Нижнесыповской территориальный отдел, ул.	0,019948	0,01965
18	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	0,04299	0,04235
Село Верхний Сып			
19	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	0,05503	0,05420
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 5	0,02494	0,02457
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 30А	0,03009	0,02964
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная, 14	0,01496	0,01474
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	0,00997	0,00982
24	Верхнесыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	0,01496	0,01474
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	0,06019	0,05929
Село Иштерьяки			
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 9	0,34394	0,30439
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный	0,42992	0,38048
Село Воскресенское			
28	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	0,060019	0,05312
29	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 4	0,04299	0,03805
30	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная,	0,34394	0,30439
Село Суда			
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	0,51591	0,49785
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	0,13758	0,12589



33	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	0,02494	0,02457
Село Чайка			
34	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	0,17197	0,16767
35	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	0,17197	0,16767

Как видно из таблицы 60, наибольшие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды происходят на котельных, расположенных в селах Иштеряки и Воскресенское, а в среднем составляют более 10% от мощности котельных. Это в основном связано с тем, что котельное оборудование морально и физически устарело. Эксплуатация оборудования осуществляется примерно с 1980 года (точная информация отсутствует).

В селе Уинское на котельных №1 и №2; деревне Ломь котельная №9; селе Аспа котельные №10 и №12 - потери на собственные и хозяйственные нужды составляют 10% от номинальной мощности котельных.

В селе Иштеряки – котельные №26, №27 и в селе Воскресенское – котельные №28, №29, №30 потери на собственные и хозяйственные нужды составляют 11,5% от номинальной мощности котельных, это связано в основном с моральным и физическим износом котельного оборудования, необходима его замена. А в случае прокладки на территории сел газопроводов – необходимо провести техническое перевооружение котельных на газовое оборудование.

В селе Суда по котельной №32 потери на собственные и хозяйственные нужды составляют  $\approx 8,5\%$ , это связано в основном с нарушениями эксплуатации котельного оборудования и его физического старения раньше нормативного срока эксплуатации (15- 20 лет), необходима его замена.

### 2.1.3. Тепловые сети

Котельные находящиеся на территории МО Уинский муниципальный округ и обслуживаемые эксплуатирующими организациями установлены в непосредственной близости от потребителей тепловой энергии.

Тепловые сети – двухтрубные. Прокладка трубопроводов тепловых сетей в жилых районах в основном - подземная в непроходных каналах, а в незастроенных зонах и по промплощадкам - надземная. В качестве тепловой изоляции используется ППУ изоляция, минвата, рубероид техническое состояние тепловых сетей – удовлетворительное.

Регулирование температуры теплоносителя на котельных, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго» осуществляется качественное регулирование за счет изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха, в соответствии с разработанным температурным графиком. Температурный график на 80-61 °С представлен в таблице 61.



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

**Таблица 60. Температурный график работы тепловой сети**

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С
-35	80.00	61.00
-34	79.09	60.44
-33	78.18	59.87
-32	77.27	59.30
-31	76.35	58.73
-30	75.43	58.16
-29	74.51	57.58
-28	73.58	57.00
-27	72.65	56.41
-26	71.72	55.83
-25	70.78	55.24
-24	69.84	54.64
-23	68.90	54.05
-22	67.96	53.45
-21	67.01	52.84
-20	66.05	52.23
-19	65.09	51.62
-18	64.13	51.01
-17	63.17	50.38
-16	62.20	49.76
-15	61.22	49.13
-14	60.24	48.50
-13	59.26	47.86
-12	58.27	47.22
-11	57.28	46.57
-10	56.28	45.91
-9	55.27	45.25
-8	54.26	44.59
-7	53.25	43.92
-6	52.22	43.24
-5	51.19	42.56
-4	50.16	41.87
-3	49.11	41.17
-2	48.06	40.46
-1	47.00	39.75
0	45.94	39.03
1	44.86	38.30
2	43.77	37.56
3	42.68	36.80
4	41.57	36.04
5	40.45	35.27
6	39.32	34.48
7	38.17	33.68
8	37.01	32.87
9	35.84	32.04
10	34.64	31.18



Перечень тепловых сетей от котельных, эксплуатируемых на территории МО Уинский муниципальный округ, указан в таблице 62.

**Таблица 61. Перечень и характеристики тепловых сетей, подключенных от котельных, эксплуатируемых на территории МО Уинский муниципальный округ Пермского края**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вид прокладки	Протяженность трубопроводов однетрубном исполнении (м)	Материальная характеристика, м <sup>3</sup>	Примечание
Село Уинское					
1	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Кирова, 5	Подземная	694,8	3,67	Данных о передаче тепловых сетей нет.
		Надземная	2 488,8	13,14	
2	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 1	Надземная	427	2,26	Тепловая сеть передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение, только 136,7м в двухтрубном исчислении, остальные сети не переданы.
	МУП «Уинсктеплоэнерго»,	Надземная	68	0,36	Данных о передаче тепловых сетей нет.
4	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 23, д/с	Надземная	298,2	1,57	Данных о передаче тепловых сетей нет.
5	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 32а	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в ж/д.			
6	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Заречная, 13	Подземная	30	0,16	Данных о передаче тепловых сетей нет.

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

7	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Светлая, школа	Подземная	470,8	2,49	Тепловая сеть передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение, только 117,5м в двухтрубном исчислении, остальные сети не переданы.
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	Подземная	160	0,21	<b>Данных о передаче тепловых сетей нет.</b>
<b>Деревня Ломь</b>					
9	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 19а	Подземная	958	1,88	Тепловая сеть передана на основании договора № 2 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 29.08.2022 года, в хозяйственное ведение.
<b>Село Аспа</b>					
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	Надземная	26	0,05	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	Надземная	12	0,02	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	Надземная	40	0,21	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
13	Аспинский территориальный отдел, ул. Школьная, 13	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание территориального отдела.			
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание СДК.			
15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание пожарного депо.			
<b>Село Нижний Сып</b>					



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	Подземная	84	0,16	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
17	Нижнесыповской территориальный отдел, ул. Ленина, 65	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание территориального отдела.			
18	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание СДК.			
<b>Село Верхний Сып</b>					
19	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	Подземная	128	0,25	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 5	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание столовой			
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 30А	Подземная	14	0,02	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная, 14	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание ФАП			
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание МПО «В.Сып»			
24	Верхнесыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание Мечети			
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание СДК			
<b>Село Иштерьяки</b>					
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 9	<b>Тепловые сети отсутствуют, котельная, пристроенная к зданию СОШ</b>			
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	Надземная	24	0,12	Котельная встроена в здание, данных о передаче тепловых сетей нет.
<b>Село Воскресенское</b>					
28	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	<b>Тепловые сети отсутствуют, котельная, пристроенная к зданию детского сада</b>			



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

29	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 4	Тепловые сети отсутствуют, котельная, пристроенная к зданию СДК			
30	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 20	Подземная	104	0,54	Данных о передаче тепловых сетей нет.
<b>Село Суда</b>					
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	Подземная	314	1,63	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	Надземная	86	0,17	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
33	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание территориального отдела.			
<b>Село Чайка</b>					
34	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	Надземная	148	0,29	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
35	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	Подземная	160	0,60	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении по МО Уинский муниципальный округ из таблицы №63 составляет в двухтрубном исчислении 3,3678 км., а в однострубном – 6,7356 км.

Распределение протяженности тепловых сетей с учетом способов прокладки и материальной характеристики в МО Уинский муниципальный округ представлено в таблице 63.

**Таблица 62. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки**

Вид прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубном исчислении, м	Материальная характеристика, м3
подземный	3 117,6	11,61
надземный	3 618,0	18,19

Бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.



### 2.1.4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия котельных в МО Уинский муниципальный округ распространяются непосредственно на подключенные от них объекты теплоснабжения. В связи с тем, что отсутствует закольцовка тепловых сетей, котельные относятся к первой категории и подлежат резервированию не только по электроэнергии, но и по мощности тепловых источников.

### 2.1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

Расчетным элементом территориального деления являются населенные пункты МО Уинский муниципальный округ Пермского края. Нагрузка на ГВС отсутствует.

Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в населенных пунктах МО Уинский муниципальный округ Пермского края показаны в таблице 64.

Таблица 63.

№ п/п	Населенный пункт	Нагрузка отопления, Гкал/ч	Нагрузка ГВС, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	с. Уинское	1,48738	-	1,48738
2	д. Ломь	0,24076	-	0,24076
3	с. Аспа	0,74686	-	0,74686
4	с. Нижний Сып	0,08016	-	0,08016
5	с. Верхний Сып	0,15432	-	0,15432
6	с. Иштеряки	0,48891	-	0,48891
7	с. Воскресенское	0,35339	-	0,35339
8	с. Суда	0,48866	-	0,48866
9	с. Чайка	0,25796	-	0,25796

### 2.1.6. Доля поставки ресурса по приборам учета

Сведения о характеристиках коммерческого приборного учета тепловой энергии из тепловых сетей, установленного у потребителей не представлены. Приборы учета частично имеются у бюджетных потребителей тепловой энергии, в многоквартирных жилых домах – также частично.



### 2.1.7. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источника тепловой энергии

Балансы установленной мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии эксплуатирующих организаций на территории МО Уинский муниципальный округ в разрезе котельных и населенных пунктов, представлены в таблице 65.

**Таблица 64. Балансы установленной мощности и тепловой нагрузки в зоне котельных, обслуживаемых эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский муниципальный округ**

№ п/п	Источник тепловой энергии (котельная)	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
<b>Село Уинское</b>						
1	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Кирова, 5	2,06363	2,06363	1,85727	0,17541	0,66907
2	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Коммунистическая, 1	0,68788	0,68788	0,61909	0,04471	0,09414
3	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 28, музей	0,13758	0,13758	0,13552	0,00028	0,10582
4	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 23, д/с	0,17198	0,17198	0,16854	0,00034	0,0278
5	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 32а	0,17198	0,17198	0,17164	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	0,02
6	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Заречная, 13	2,06363	2,06363	2,03268	0,03095	0,21228
7	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Светлая, Школа	0,97162	0,97162	0,095705	0,01457	0,297
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	0,08169	0,08169	0,08046	0,00408	0,06127
<b>Деревня Ломь</b>						
9	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Школьная, 19	0,34394	0,34394	0,30955	0,03267	0,24076



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

<b>Село Аспа</b>						
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	0,17197	0,17197	0,15477	0,01634	0,1263
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	0,06019	0,06019	0,05929	0,00572	0,04213
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	0,68788	0,68788	0,61909	0,06535	0,48152
13	Аспинский территориальный отдел, ул. Школьная, 13	0,02494	0,02494	0,02457	Тепловые сети отсутствуют	0,01746
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	0,06019	0,06019	0,05929	Тепловые сети отсутствуют	0,04334
15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	0,06019	0,06019	0,05929	Тепловые сети отсутствуют	0,03611
<b>Село Нижний Сып</b>						
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	0,06019	0,06019	0,05929	0,00572	0,03611
17	Нижнесыповской территориальный отдел, ул. Ленина, 65	0,019948	0,019948	0,01965	Тепловые сети отсутствуют	0,01396
18	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	0,04299	0,04299	0,04235	Тепловые сети отсутствуют	0,03009
<b>Село Верхний Сып</b>						
19	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	0,05503	0,05503	0,0542	0,00523	0,03852
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 5	0,02494	0,02494	0,02457	Тепловые сети отсутствуют	0,01995
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 30А	0,03009	0,03009	0,02964	0,00286	0,02407
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная, 14	0,01496	0,01496	0,01474	Тепловые сети отсутствуют	0,0117



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	0,00997	0,00997	0,00982	Тепловые сети отсутствуют	0,00748
24	Верхнесыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	0,01496	0,01496	0,01474	Тепловые сети отсутствуют	0,01047
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	0,06019	0,06019	0,05929	Тепловые сети отсутствуют	0,04213
<b>Село Иштеряки</b>						
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 9	0,34394	0,34394	0,30439	Тепловые сети отсутствуют	0,18797
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	0,42992	0,42992	0,38048	0,04084	0,30094
<b>Село Воскресенское</b>						
28	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	0,060019	0,060019	0,05312	Тепловые сети отсутствуют	0,04815
29	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 4	0,04299	0,04299	0,03805	Тепловые сети отсутствуют	0,0309
30	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 20	0,34394	0,34394	0,30439	0,03267	0,27515
<b>Село Суда</b>						
31	МУП «Уинсктеплоэнерго» ул. Центральная, 29	0,51591	0,51591	0,49785	0,04901	0,36114
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	0,13758	0,13758	0,12589	0,01307	0,11006
33	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	0,02494	0,02494	0,02457	Тепловые сети отсутствуют	0,01746
<b>Село Чайка</b>						
34	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	0,17197	0,17197	0,16767	0,01634	0,12038



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

35	МУП «Уинсктеплоэнерго» , ул. Советская, 21	0,17197	0,17197	0,16767	0,01634	0,13758
----	--	---------	---------	---------	---------	---------

### 2.1.8. Резервы и дефициты по зонам действия источников теплоснабжения

Величина резерва (профицит/дефицит) тепловой мощности нетто по источникам тепловой энергии обслуживаемых эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский муниципальный округ Пермского края в разрезе источников теплоснабжения (котельная) и населенных пунктов представлена в таблице 66.

Таблица 66.

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Профицит (+) / дефицит (-) мощности, Гкал/час.
Котельные, обслуживаемые эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский муниципальный округ Пермского		
<b>Село Уинское</b>		
1	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Кирова, 5	1,01279
2	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Коммунистическая, 1	0,48024
3	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 28, музей	0,02942
4	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 23, д/с	0,14040
5	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 32а	0,15164
6	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Заречная, 13	1,78945
7	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Светлая, Школа	0,64548
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	0,01511
<b>Деревня Ломь</b>		
9	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Школьная, 19	0,03612
<b>Село Аспа</b>		
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	0,01213
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	0,01144
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	0,07222
13	Аспинский территориальный отдел, ул. Школьная, 13	0,00711
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	0,01595



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	0,02318
<b>Село Нижний Сып</b>		
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	0,01746
17	Нижнесыповской территориальный отдел, ул. Ленина, 65	0,00569
18	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	0,001226
<b>Село Верхний Сып</b>		
19	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	0,01045
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 5	0,00462
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 30А	0,00271
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная, 14	0,00304
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	0,00234
24	Верхнесыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	0,00427
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	0,01718
<b>Село Иштеряки</b>		
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 9	0,11642
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	0,03870
<b>Село Воскресенское</b>		
28	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	0,00497
29	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 4	0,00715
30	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 20	-0,00343
<b>Село Суда</b>		
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	0,08770



32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	0,00276
33	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	0,00711
<b>Село Чайка</b>		
34	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	0,03095
35	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	0,01375
<b>Всего профицит + дефицит по МО Уинский муниципальный округ:</b>		<b>4,82876</b>
<b>в том числе профицит по МО Уинский муниципальный округ:</b>		<b>4,83219</b>
<b>в том числе дефицит по МО Уинский муниципальный округ муниципальный</b>		<b>-0,00343</b>

### 2.1.9. Оценка надежности теплоснабжения

Случаи аварийных отключений потребителей за 2022 год на территории МО Уинский муниципальный округ на сетях аварийные отключения не выявлены.

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 Требований к схемам теплоснабжения. Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» в части пунктов 6.25-6.30 раздела «Надежность». Для расчета и анализа показателей использованы Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения (далее - Методические указания), разработанные в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012г № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», утвержденные Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 июля 2013г № 310.

В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты  $R_{ит} = 0,97$ ;
- тепловых сетей  $R_{тс} = 0,9$ ;
- потребителя теплоты  $R_{пт} = 0,99$ ;
- СЦТ в целом  $R_{сцт} = 0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$ .



Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимостью замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередностью ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе К<sub>г</sub> принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью СЦТ к отопительному сезону;
- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12 °С;
- промышленных зданий до 8 °С. Термины и определения

Термины и определения, используемые в данном разделе, соответствуют определениям

ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».

Надежность - свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

Безотказность - свойство тепловой сети непрерывно сохранять работоспособное состояние в течение некоторого времени или наработки;

Долговечность - свойство тепловой сети или объекта тепловой сети сохранять работоспособное состояние до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта;

Ремонтпригодность - свойство элемента тепловой сети, заключающееся в приспособленности к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния путем технического обслуживания и ремонта;

Исправное состояние - состояние элемента тепловой сети и тепловой сети в целом, при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Неисправное состояние - состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Работоспособное состояние - состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Неработоспособное состояние - состояние элемента тепловой сети, при котором значение хотя бы одного параметра, характеризующего способность выполнять заданные функции, не соответствует требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации. Для сложных объектов возможно деление их неработоспособных состояний. При этом из множества неработоспособных состояний выделяют частично неработоспособные состояния, при которых тепловая сеть способна частично выполнять требуемые функции;

Предельное состояние - состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно;

Критерий предельного состояния - признак или совокупность признаков предельного состояния элемента тепловой сети, установленные нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документацией. В зависимости от условий эксплуатации для одного и того же элемента тепловой сети могут быть установлены два и более критериев предельного состояния;

Дефект - по ГОСТ 15467;

Повреждение - событие, заключающееся в нарушении исправного состояния объекта при сохранении работоспособного состояния;

Отказ - событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния элемента

тепловой сети или тепловой сети в целом;

Критерий отказа - признак или совокупность признаков нарушения работоспособного состояния тепловой сети, установленные в нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации.

Для целей перспективной схемы теплоснабжения термин «отказ» будет использован в следующих интерпретациях:

- отказ участка тепловой сети - событие, приводящие к нарушению его работоспособного состояния (т.е. прекращению транспорта теплоносителя по этому участку в связи с нарушением герметичности этого участка);

- отказ системы теплоснабжения - событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СП 124.13330.2012. Тепловые сети).

При разработке схемы теплоснабжения для описания надежности термин «повреждение» будет употребляться только в отношении событий, к которым в соответствии с ГОСТ 27.002-89 эти события не приводят к нарушению работоспособности участка тепловой сети и, следовательно, не требуют выполнения незамедлительных ремонтных работ с целью восстановления его работоспособности. К таким событиям относятся зарегистрированные «свищи» на прямом или обратном теплопроводах тепловых сетей.

#### **2.1.10. Воздействие на окружающую среду**

Установление предельно допустимых выбросов вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78 «Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями». Для источников тепловой энергии, работающих на мазуте и угле, нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, сероводорода, мазутной золы, пыли неорганической, твердых частиц.

### 2.1.11. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса в сфере теплоснабжения

Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение) отсутствует.

Структура себестоимости производства и транспорта ресурса в сфере теплоснабжения не предоставлена.

Существующие тарифы в сфере теплоснабжения представлены в таблице 67.

Таблица 67.

	потребители	Тариф, руб/Гкал
		2024
1	Юридические лица	2339,69
2	Население	1889,31

Тарифы на тепловую энергию для организаций, осуществляющих услуги теплоснабжения в муниципальном образовании, утверждаются на календарный год соответствующим постановлением Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края.

### 2.1.12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального округа

Основными проблемами в организации качественного теплоснабжения потребителей тепловой энергии на территории МО Уинский муниципальный округ являются:

- высокий уровень износа тепловых сетей, а по ряду тепловых сетей срок эксплуатации превышает нормативный, в том числе это касается и централизованного теплоснабжения в ряде населенных пунктов;
- высокий уровень износа и окончание срока эксплуатации, т.е., превышен нормативный срок эксплуатации оборудования котельных: насосов сетевых и циркуляционных, внутренние сети, приборы автоматики и сигнализаторов и др. оборудования;
- моральный и физический износ котельного оборудования эксплуатируемого МУП «Уинсктеплоэнерго» и другими эксплуатирующими организациями;
- физический износ эксплуатируемых котлов в виду их работы на пределе, и по которым отсутствует аварийный запас котлов и комплектующих к ним;
- физический износ эксплуатируемых котлов в виду нарушения правил эксплуатации котельного оборудования, который предусмотрен утвержденными правилами в РФ (на пример – отсутствие режимно-наладочных мероприятий и т.д.), что приводит к выходу оборудования из строя ранее сроков нормативной его эксплуатации установленной заводом изготовителем (котельная № 2 – оба котла Ишма-80 У2, срок службы минимальный 15 лет);
- на большинстве котельных отсутствует резерв котельного оборудования по мощности, а так как все котельные, эксплуатируемые в МО Уинский муниципальный



округ относятся к первой категории по теплоснабжению, то резерв котельного оборудования по тепловой мощности обязателен;

- в учреждениях и жилых домах на территории МО Уинский муниципальный округ во внутридомовых системах отопления вследствие многолетней эксплуатации происходит физический и моральный износ тепловых сетей и установленного оборудования, так же снижается пропускная способность, что требует необходимость капитального ремонта, а в некоторых случаях замены тепловых сетей и оборудования.

Для выявления проблемных участков необходимо провести обследование и составить дефектную ведомость для обоснования проведения капитального ремонта внутридомовых тепловых сетей и оборудования.

## **2.2. Анализ текущего состояния системы водоснабжения**

### **2.2.1 Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями**

Муниципальное образование Уинский муниципальный округ Пермского края, далее (МО Уинский муниципальный округ) - образован в границах Уинского муниципального округа в соответствии с Законом Пермского края от 20 июня 2019 г № 428-ПК «Об образовании нового муниципального образования Уинский муниципальный округ Пермского края».

МО Уинский муниципальный округ находится в юго-восточной части Пермского края и граничит на севере с Кунгурским и Ординским, на западе — с Бардымским, на востоке — с Ординским муниципальными округами, на юге — с Октябрьским и Чернушинским городскими округами.

В состав Уинского муниципального округа Пермского края входят 42 населенных пункта. Административный центр – село Уинское.

Главная водная артерия района — река Ирень.

Характеристика муниципального образования - Уинский муниципальный округ. Административный центр — село Уинское. Площадь — 1555 км<sup>2</sup>. Население — 9885 чел. (по состоянию на 01.01.2023 г). В Уинский район входят 42 населённых пункта.

Основными источниками хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения в настоящий момент являются подземные артезианские скважины и колодцы.

### **2.2.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения**

На территории Уинского муниципального округа находятся семь технологических зон с централизованным водоснабжением:

- Водоразбор №1;
- Водоразбор №2;
- Водоразбор №3;
- Водоразбор №4;
- Водоразбор №5;
- Водоразбор №6;

• Водоразбор №7.

Инженерная инфраструктура Уинского муниципального округа представлена сетями теплоснабжения, холодного водоснабжения.

**Водоразбор №1**

Услуга централизованного водоснабжения на Водоразборе №1 предоставляется в 4 населенных пунктах – с. Аспа, д. Красногорка, д. Большой Ась, д. Малая Аспа. Характеристика систем водоснабжения Водоразбора №1 представлена в таблице 68.

Таблица 68.

№ п/п	Объект водоснабжения	Артезианские скважины			Водонапорные башни			Сеть водоснабжения			Водоразборные колонки, шт.
		Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Протяженно сеть, м.	Год ввода	Износ, %	
1	Северная часть с. Аспа	1	2006	20	1	1989	70	3 103	2006	30	7
2	Южная часть с. Аспа	1	1993	42	2	1993	60	4 930	1993	60	
3	д. Красногорка	1	1985	60	1	2021	0	3 136	1999	20	1
4	д. Большой Ась	1	2006	15	1	2006	14	2 786	2006	16	1
5	д. Малая Аспа	1	1987	60	1	1990	70	1 964	1998	50	1

**Водоснабжение с. Аспа**

Централизованная система водоснабжения в селе Аспа хозяйственно - питьевого и противопожарного назначения.

Централизованная система водоснабжения населенного пункта включает в себя 2 отдельные системы водоснабжения:

- водоснабжения северной части с. Аспа;
- водоснабжение южной части с. Аспа.

Суммарная протяженность сетей водоснабжения с. Аспа 8033 метра, в т.ч.:

- водоснабжения северной части – 3 103 метра;
- водоснабжение южной части – 4 930 метров.

**Водоснабжение северной части с. Аспа**

Централизованная система водоснабжения центральной части с. Аспа хозяйственно–питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от одного источника воды, в качестве которого используется подземная артезианская скважина. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей, расположенных в с. Аспа по следующим улицам: ул. Свердлова, ул. Школьная и часть ул. Ленина.

В систему водоснабжения входит:

- Одна артезианская скважина;



- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения северной части с. Аспа (магистральные и распределительные).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев одним погружным глубинным насосом и далее по трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумуляирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 1,1-2,8 кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины № б/н расположено в сооружении из гипсовых блоков на северной окраине с. Аспа. Глубина скважины 80 метров. Дебит - 10 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды, пускорегулирующая электроаппаратура с электроконтактным манометром ДМ 2010ф, насос ЭЦВ 6-12-80. Производительность насоса 12 м<sup>3</sup>/час. Износ о скважины составляет 20%.

Пуск и остановка скважинного насоса производится автоматически при помощи электроконтактного манометра, расположенного на водопроводе. Электроснабжение скважины осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторной подстанции с. Аспа, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважине отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в 15 метрах от скважины. Полезный объем башни V=17 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 70%. Уровень потерь воды – 10%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 3 103 м, из которых 150 метров ветхие, нуждающиеся в замене сети. Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Год ввода сетей водоснабжения в эксплуатацию - 2006. Износ – 30%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=110 мм, материал труб – полиэтилен, сталь. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Распределительные сети выполнены из труб диаметром d=25, 50мм, материал труб – сталь, полиэтилен.

### **Водоснабжение южной части с. Аспа**

Централизованная система водоснабжения южной части с. Аспа хозяйственно-питьевого, противопожарного назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от одного источника воды, в качестве которого используется подземная артезианская скважина. Схема сетей водоснабжения – комбинированная. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей, расположенных в с. Аспа по следующим улицам: ул. Свердлова, ул. Новая, ул. Молодежная и ул. Макарова.

В систему водоснабжения входит:

- Одна артезианская скважина;
- Две водонапорные башни;
- Распределительные сети водоснабжения южной части с. Аспа (магистральные и



распределительные).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев одним погружным глубинным насосом и далее по трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорные башни выступают в роли «потребителей накопителей». Башни работают в параллели, а их подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода.

Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумулирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 1,1-2,2 кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины № б/н расположено в сооружении из гипсовых блоков в 70 метрах от пересечения ул. Новая и ул. Свердлова, на южной окраине с. Аспа. Глубина скважины 79 метров. Дебит - 9 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды, пускорегулирующая электроаппаратура с электроконтактным манометром ДМ 2010ф, насос ЭЦВ 6-10-80. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 42%.

Пуск и остановка скважинного насоса производится автоматически при помощи электроконтактного манометра, расположенного на водопроводе. Электроснабжение скважины осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторной подстанции с. Аспа, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважине отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорные башни 2 шт. установлены в 15-18 метрах от скважины. Полезный объем каждой башни V=17 м<sup>3</sup>. Износ водонапорных башен составляет 60%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 4 930 м, из которых 1 940 метров ветхие, нуждающиеся в замене сети. Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Год ввода сетей водоснабжения в эксплуатацию - 1993. Износ – 60%. Уровень потерь воды – 13%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=110 мм, материал труб – полиэтилен. Распределительные сети выполнены из труб диаметром d=25, 50, 76 мм, материал труб – сталь, полиэтилен, чугун.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 68.

**Таблица 65.**

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1	Ул. Макарова 7	ПГ
6	Ул. Молодежная 23	ПГ
7	Ул. Новая 1	ПГ
9	Ул. Коммунистическая 63	ПВ-25
10	Ул. Ленина 84	ПВ-25
11.	У ГТС река Ключевка	Место для забора воды для нужд пожаротушения



12.	У ГТС река Аспа	Место для забора воды для нужд пожаротушения
-----	-----------------	--

### **Водоснабжение дер. Красногорка**

Централизованная система водоснабжения д. Красногорка хозяйственно– питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от одного источника воды, в качестве которого используется подземная артезианская скважина. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей, расположенных в д. Красногорка по следующим улицам: ул. Молодежная, ул. Тракторная, ул. Ольховая и ул. Центральная.

В систему водоснабжения входит:

- Одна артезианская скважина;
- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения д. Красногорка (магистральные и распределительные).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев одним погружным глубинным насосом и далее по трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумуляирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 1,0-2,1 кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины (Инв. № 3683) расположено в сооружении из гипсовых блоков на восточной окраине д. Красногорка, в 150 метрах от въезда в населенный пункт. Глубина скважины 40 метров. Дебит - 3 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды, пускорегулирующая электроаппаратура, насос ЭЦВ 6-6,5-85. Производительность насоса 6,5 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 0%.

Пуск и остановка скважинного насоса производится вручную, автоматическим выключателем. Электроснабжение скважины осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторной подстанции д. Красногорка, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны, на скважине имеются. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в 5 метрах от скважины. Полезный объем башни V=17 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 0%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 3 136 м. Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Год ввода сетей водоснабжения в эксплуатацию – 1999. Износ – 20%. Уровень потерь воды – 23%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=50 мм, материал труб – полиэтилен.

Распределительные сети выполнены из труб диаметром d=25, 40мм, материал труб – полиэтилен.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 69.



Таблица 66.

№ ПГ, ПВ	Место расположения водосточника	Вид водосточника
2.	На плотине пруда, р. Арестанка	Место для забора воды для нужд пожаротушения

### Водоснабжение дер. Большой Ась

Централизованная система водоснабжения д. Большой Ась хозяйственно – питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от одного источника воды, в качестве которого используется подземная артезианская скважина. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей расположенных в д. Большой Ась по ул. Центральная.

В систему водоснабжения входит:

- Одна артезианская скважина;
- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения д. Большой Ась (магистральный водовод и отводы к домам).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев одним погружным глубинным насосом и далее по трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумулирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 1,0-2,4 кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины (Инв. № 2867) расположено в сооружении из гипсовых блоков в южной части д. Большой Ась. Глубина скважины 80 метров. Дебит – 5 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды, пускорегулирующая электроаппаратура с электроконтактным манометром ДМ 2010ф, насос ЭЦВ 6-10-80. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 15%. Пуск и остановка скважинного насоса производится автоматически при помощи электроконтактного манометра, расположенного на водопроводе. Электроснабжение скважины осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторной подстанции д. Большой Ась, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважине отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в 10 метрах от скважины. Полезный объем башни V=17 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 14%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 2 786,2 м, ветхие сети отсутствуют. Водопроводная сеть состоит из магистральных водоводов и отводов к домам. Год ввода сетей водоснабжения в эксплуатацию – 2006. Износ – 16%. Уровень потерь воды – 15%.

Магистральные водоводы проложены по ул. Центральная трубами диаметром d=100 мм,



материал труб – полиэтилен. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Отводы к домам выполнены из полиэтиленовых труб диаметром  $d=25$ .

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 70.

Таблица 67.

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1.	ул. Центральная за фермой на ГТС, р. Ась	Место для забора воды для нужд пожаротушения

### **Водоснабжение дер. Малая Аспа**

Централизованная система водоснабжения д. Малая Аспа хозяйственно – питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от одного источника воды, в качестве которого используется подземная артезианская скважина. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей, расположенных в д. Малая Аспа по ул. Молодежная и ул. Дружбы.

В систему водоснабжения входит:

- Одна артезианская скважина;
- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения д. Малая Аспа (магистральный водовод и отводы к домам).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев одним погружным глубинным насосом и далее по трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумуляирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения  $1,0-2,4$  кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины (Инв.№ 2868) расположено в сооружении из гипсовых блоков в южной части д. Малая Аспа. Глубина скважины 76 метров. Дебит –  $4$  м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды, пускорегулирующая электроаппаратура с электроконтактным манометром ДМ 2010ф, насос ЭЦВ 6-10-80. Производительность насоса  $10$  м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 16%. Пуск и остановка скважинного насоса производится автоматически при помощи электроконтактного манометра, расположенного на водопроводе. Электроснабжение скважины осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторной подстанции д. Малая Аспа, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважине отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в 8 метрах от скважины. Полезный объем башни  $V=17$  м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 14%.



Протяженность сетей водоснабжения составляет 1 964 м, ветхие сети отсутствуют. Водопроводная сеть состоит из магистральных водоводов и отводов к домам. Год ввода сетей водоснабжения в эксплуатацию – 2006. Износ – 16%. Уровень потерь воды – 11%.

Магистральные водоводы проложены по ул. Молодежная и ул. Дружбы трубами диаметром  $d=100$  мм, материал труб – полиэтилен. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Отводы к домам выполнены из полиэтиленовых труб диаметром  $d=25$ . Имущественный комплекс систем водоснабжения с. Аспа, дер. Большой Ась и дер. Малая Аспа (скважины - 4 шт., водонапорные башни - 5 шт., водопроводные сети – 12 783,2 метра) находится в собственности ООО «СТЭК». Оператором данных систем водоснабжения является так же ООО «СТЭК».

Имущественный комплекс системы водоснабжения дер. Малая Аспа (одна скважина, одна водонапорная башня, водопроводные сети – 3 136 метра) находится в муниципальной собственности Уинского муниципального округа. Обслуживание и организация работы системы водоснабжения д. Малая Аспа осуществляется силами персонала МУП «Уинсктеплоэнерго».

Водоснабжение населенных пунктов: пос. Аспинский, д. Малый Усекай, д. Мизево, д. Верхняя Тулва, д. Сосновка осуществляется от индивидуальных источников воды (шахтных колодцев, скважин).

Уровень износа сетей водоснабжения составляет более 51%, что характеризуется большим количеством аварий и высоким процентом потерь воды при транспортировке (более 14%).

Высокий износ инфраструктуры водоснабжения Водоразбора №1 предопределяет нерациональное использование ресурсов на обеспечение потребителей водой. Для реализации потребителям  $1 \text{ м}^3$  воды предприятием из водного объекта забирается около  $1,14 \text{ м}^3$  воды. Таким образом, на каждый кубический метр полезно используемой воды приходится около  $0,14 \text{ м}^3$  воды, теряемой при транспортировании, что, в свою очередь, увеличивает расход электроэнергии на работу насосного оборудования, а также загрузку головных сооружений и трубопроводов.

Аварийность сетей также сопряжена с потерями воды, затратами трудовых и материальных ресурсов, временным повышением нагрузок на отдельных участках трубопроводов.

Сопоставление потерь воды в системах водоснабжения и аварийности на сетях позволяет предполагать, что часть воды на Водоразборе №1 теряется вследствие скрытых утечек на трубопроводах.

Основным способом сокращения потерь воды, связанных со скрытыми утечками, представляется в комплексной замене ветхих трубопроводов.

В настоящее время все потребители на Водоразборе №1 имеют возможность забирать воду в необходимом объеме.

Работа системы водоснабжения в целом характеризуется увеличенным временем работы насосного оборудования, отсутствием современных систем автоматического управления, автоматики и значительным потреблением активной энергии из электросети. В результате чего происходит износ насосного оборудования, перерасход электроэнергии и нагрев электрооборудования.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 69.



**Таблица 68.**

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1.	При въезде в деревню за мостом слева, р. Аспа	Место для забора воды для нужд пожаротушения

**Водоразбор №2**

Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в трех населенных пунктах: с. Воскресенское; д. Барсаи, д. Иштеряки. Характеристика систем водоснабжения Водоразбора №2 представлена в таблице 70.

**Таблица 69.**

№ п/п	Объект водоснабжения	Артезианские скважины			Водонапорные башни			Сеть водоснабжения			Водоразборные колонки, шт.
		Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Протяженно сеть, м.	Год ввода	Износ, %	
1	с. Воскресенское	1	н/д	50	1	н/д	80	1 600	н/д	67	1
2	д. Барсаи	1	н/д	25	1	н/д	87	5 000	н/д	63	2
3	д. Иштеряки	2	н/д	30	2	н/д	71	1500	н/д	63	18
			н/д	30		н/д	67	7 000	н/д	69	

**Водоснабжение с. Воскресенское**

Централизованная система водоснабжения с. Воскресенское хозяйственно – питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от одного источника воды, в качестве которого используется подземная артезианская скважина. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей, расположенных в с. Воскресенское.

В систему водоснабжения входит:

- Одна артезианская скважина;
- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения (магистральные и распределительные).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев одним погружным глубинным насосом, далее вода поступает в водонапорную башню и далее по трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения,



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

обеспечения запаса и аккумуляирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 0,9-1,7 кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины №1 (основная) расположено в сооружении из гипсовых блоков в 10 м от административного здания. Глубина скважины 30 метров. Дебит – 3,1 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлен следующее оборудование: насос ЭЦВ 6-10-80 и пускорегулирующая аппаратура. Узел учета электроэнергии установлен в административном здании. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 50 %.

Пуск и остановка скважинных насосов производится вручную, автоматическим выключателем. Электроснабжение скважин осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторных подстанций с. Воскресенское, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважинах отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в 5 метрах от скважины. Полезный объем башни V=20 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 80%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 1600 м. Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Износ сетей составляет около – 67%. Уровень потерь воды – 13%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=110 мм, материал труб – чугун. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Распределительные сети выполнены из труб диаметром d=25, 40мм, материал труб – сталь.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 71.

Таблица 70.

№ ПГ, ПВ	Место расположения водоисточника	Вид водоисточника
3.	У ГТС справа	Место для забора воды для нужд пожаротушения

### **Водоснабжение д. Барсаи**

Централизованная система водоснабжения д. Барсаи хозяйственно-питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от одного источника воды, в качестве которого используется подземная артезианская скважина. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей расположенных в д. Барсаи.

В систему водоснабжения входит:

- Одна артезианская скважина;
- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения (магистральные и распределительные).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев одним погружным глубинным насосом, далее вода поступает в водонапорную башню и далее по



трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумуляирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 0,9-1,7 кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины №1 (основная) расположено в сооружении из гипсовых блоков. Глубина скважины 30 метров. Дебит – 8,1 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электрической энергии, насос ЭЦВ 6-10-80 и пускорегулирующая аппаратура. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 25 %.

Пуск и остановка скважинных насосов производится вручную, автоматическим выключателем. Электроснабжение скважин осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторных подстанций д. Барсаи, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважине отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в районе скважины. Полезный объем башни V=20 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 87%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 5000 м. Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Износ сетей составляет около – 63 %. Уровень потерь воды – 19%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=110 мм, материал труб – чугун и полиэтилен. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Распределительные сети выполнены из труб диаметром d=25, 40мм, материал труб – сталь.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 72.

**Таблица 71.**

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1.	Ул. Нур 21	ПГ
2.	Ул. Юбилейная, около Мечети	ПВ-15

#### **Водоснабжение д. Иштеряки**

Централизованная система водоснабжения д. Иштеряки хозяйственно – питьевого назначения. Система водоснабжения состоит из двух независимых контуров.

Водоснабжение потребителей осуществляется от двух источников воды, в качестве которых используются подземные артезианские скважины. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей расположенных в д. Иштеряки.

В систему водоснабжения входит:

- Две артезианские скважины;
- Две водонапорные башни;



- Распределительные сети водоснабжения (магистральные и распределительные).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев двумя погружными глубинными насосами, далее вода поступает в водонапорные башни и далее по трубопроводам вода поступает в магистральный водоводы. Водонапорные башни выступают в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумуляирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 0,9-1,7 кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины № 1 (основная) расположено в сооружении из гипсовых блоков. Глубина скважины 30 метров. Дебит – 8,1 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электрической энергии, насос ЭЦВ 6-10-80 и пускорегулирующая аппаратура. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 30%.

Пуск и остановка скважинных насосов производится с помощью реле времени. Электроснабжение скважин осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторных подстанций д. Иштерьяки, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны на скважине отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в районе скважины. Полезный объем башни V=20 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 71 %.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 1500 м. Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Износ сетей составляет около – 63 %. Уровень потерь воды – 19%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=110 мм, материал труб – чугун и полиэтилен. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Распределительные сети выполнены из труб диаметром d=25, 40 мм, материал труб – сталь.

Устье скважины № 2 (основная) расположено в сооружении из гипсовых блоков. Глубина скважины 30 метров. Дебит – 10,1 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электрической энергии, насос ЭЦВ 6-10-80 и пускорегулирующая аппаратура. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 30 %.

Пуск и остановка скважинных насосов производится с помощью реле давления. Электроснабжение скважин осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторных подстанций д. Иштерьяки, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважине отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в районе скважины. Полезный объем башни V=20 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 67%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 7000 м. Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Износ сетей составляет около – 69%. Уровень потерь воды – 23%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=110 мм, материал труб – чугун и полиэтилен. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

Распределительные сети выполнены из труб диаметром  $d=25, 40$ мм, материал труб – сталь.

Имущественный комплекс систем водоснабжения с. Воскресенское, дер. Барсаи и дер. Иштерьяки (скважины - 4 шт., водонапорные башни - 4 шт., водопроводные сети – 15 100 метров) находится в собственности Уинского муниципального округа. Обслуживание систем водоснабжения осуществляется силами МУП «Уинсктеплоэнерго».

Водоснабжение населенных пунктов: д. Грибаны и д. Губаны осуществляется от индивидуальных источников воды (шахтных колодцев, скважин).

Уровень износа сетей водоснабжения составляет более 47-63%, что характеризуется большим количеством аварий и высоким процентом потерь воды при транспортировке (более 15%).

Высокий износ инфраструктуры водоснабжения Водозабора №2 предопределяет нерациональное использование ресурсов на обеспечение потребителей водой. Для реализации потребителям  $1 \text{ м}^3$  воды предприятием из водного объекта забирается около  $1,25 \text{ м}^3$  воды. Таким образом, на каждый кубический метр полезно используемой воды приходится около  $0,25 \text{ м}^3$  воды, теряемой при транспортировании, что, в свою очередь, увеличивает расход электроэнергии на работу насосного оборудования, а также загрузку головных сооружений и трубопроводов.

Аварийность сетей также сопряжена с потерями воды, затратами трудовых и материальных ресурсов, временным повышением нагрузок на отдельных участках трубопроводов.

Сопоставление потерь воды в системах водоснабжения и аварийности на сетях позволяет предполагать, что часть воды на Водозаборе №2 теряется вследствие скрытых утечек на трубопроводах.

Основным способом сокращения потерь воды, связанных со скрытыми утечками, представляется в комплексной замене ветхих трубопроводов.

В настоящее время все потребители на Водозаборе №2 имеют возможность забирать воду в необходимом объеме.

Работа системы водоснабжения Водозабора №2 в целом характеризуется увеличенным временем работы насосного оборудования, отсутствием современных систем автоматического управления, автоматики и значительным потреблением активной энергии из электросети. В результате чего происходит износ насосного оборудования, перерасход электроэнергии и нагрев электрооборудования.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 73.

Таблица 72.

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1	Ул. Центральная 30	ПГ
2	Ул. Центральная 52	ПГ
3	Ул. Полевая 14	ПГ
4	Ул. Полевая 20	ПГ
5	Ул. Полевая 9	ПГ
6	Ул. Молодежная 2	ПГ
7	Ул. Молодежная 6	ПГ
8	Ул. Молодежная 10	ПГ
9	Ул. Дальняя 7	ПГ



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

10	Ул. Восточный переулок 5	ПГ
11	Ул. Восточный переулок 12	ПГ
12	Ул. Школьная 2	ПГ
13	Ул. Школьная 10	ПГ
14	Ул. Школьная 22	ПГ
15	Ул. Нагорная 1	ПГ
16	Ул. Нагорная 10/2	ПГ
17	СДК с. Иштеряки	ПВ-70
18	Ул. Набережная, у моста слева, р. М. Телес	Место для забора воды для нужд пожаротушения

### **Водоразбор №3**

Водоснабжение на Водозаборе №3 осуществляется по смешанной схеме. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в двух населенных пунктах: дер. Ломь и дер. Митрохи. Обеспеченность централизованным водоснабжением потребителей в Поселении составляет (83,6%), водоснабжение оставшейся части населения децентрализованное и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники). Характеристика систем водоснабжения Водоразбора №3 представлена в таблице 74.

Таблица 73.

№ п/п	Объект водоснабжения	Артезианские скважины			Водонапорные башни			Сеть водоснабжения			Водоразборные колонки, шт.
		Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Протяженно сеть, м.	Год ввода	Износ, %	
1	д. Ломь	1	н/д	30	1	2018	0	10 110	2018	0	35
2	д. Митрохи	1	н/д	53	1	н/д	50	3 000	н/д	63	2

### **Водоснабжение д. Ломь**

Централизованная система водоснабжения д. Ломь хозяйственно-питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от двух источников воды, в качестве которых используются подземные артезианские скважины. Схема сетей водоснабжения - тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой всех потребителей расположенных в д. Ломь.

В систему водоснабжения входит:

- Две артезианские скважины (основная и резервная);
- Две водонапорные башни (основная и резервная);
- Распределительные сети водоснабжения (магистральные и распределительные).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев одним



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

погружным глубинным насосом и далее по трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумуляирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 1,0-2,1 кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины расположено в смотровом колодце в земле по ул. Полевая, в 100 метрах от ул. Школьная. Глубина скважины 40 метров. Дебит - 3,58 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-6,5-125. Узел учета электроэнергии и пускорегулирующая электроаппаратура установлены в электрощите на столбе, около скважины. Производительность насоса 6,5 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 25%.

Пуск и остановка скважинного насоса производится вручную, автоматическим выключателем. Электроснабжение скважины осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторной подстанции (далее ТП) №14 в д. Ломь, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважине отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорные башни установлены по ул. Школьная в 45 метрах от здания старой котельной. В настоящее время в эксплуатации находится одна башня (основная), резервная башня находится в ветхом состоянии и не эксплуатируется. Полезный объем основной башни V=17 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 0%.

В качестве резервной используется водонапорная башня Рожновского, объемом V=39м<sup>3</sup>. Износ - 0%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 10 110 м. Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Год ввода сетей водоснабжения в эксплуатацию - 1978. Замена сетей произведена в 2018 г. Износ - 0%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=160, 110, 63, 25 мм, материал труб - ПВХ.

Распределительные сети выполнены из труб диаметром d=25, 50мм, материал труб - сталь, чугун, полиэтилен.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 75.

**Таблица 74.**

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1	Ул. Школьная, МБОУ «Ломовская ООШ»	ПГ
2	Ул. Полевая 1	ПГ
3	Ул. Полевая 6	ПГ
4	Ул. Полевая 18	ПГ
5	Ул. Школьная 3	ПГ
6	Ул. Школьная 19	ПГ
7	Ул. Мира 1	ПГ
8	Ул. Мира 4	ПГ



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

9	Ул. Мира 12	ПГ
10	Ул. Мира 22	ПГ
11	Ул. Мира 26	ПГ
12	Ул. Мира 35	ПГ
13	Ул. Мира 49	ПГ
14	Ул. Мира 55	ПГ
15	Ул. Мира 61	ПГ
16	Ул. Мира 67	ПГ
17	Ул. Советская 4	ПГ
18	Ул. Советская 7	ПГ
19	Ул. Советская 19	ПГ
20	Ул. Молодежная 5	ПГ
21	Ул. Молодежная 11	ПГ
22	Ул. Молодежная 17	ПГ
23	Ул. Молодежная 21	ПГ
24	Ул. Колхозная 2	ПГ
25	Ул. Колхозная 8	ПГ
26	Ул. Колхозная 13	ПГ
27	Ул. Матросская 3	ПГ
28	Ул. Матросская 9	ПГ
29	Ул. Дружбы 6	ПГ
30	Ул. Дружбы 8	ПГ
31	Ул. Набережная 1	ПГ
32	Ул. Набережная 2	ПГ
33	Ул. Набережная 13	ПГ
34	Ул. Школьная 3	ПВ-10
35	Ул. Молодежная, на ГТС у слива	Место для забора воды для нужд пожаротушения

### **Водоснабжение дер. Митрохи**

Централизованная система водоснабжения дер. Митрохи хозяйственно–питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от одного источника воды, в качестве которого используется каптажи родниковых вод. Схема сетей водоснабжения – тупиковая.

В систему водоснабжения входит:

- Одна скважина;
- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения (магистральный водовод и отводы к домам).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из родника одним погружным глубинным насосом и далее по трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумуляирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 1,0-1,4 кг/см<sup>2</sup>.

Устье скважины расположено в сооружении из гипсовых блоков в центральной части д. Митрохи. Глубина скважины 50 метров. Дебит - 25 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, пускорегулирующая электроаппаратура, насос ЭЦВ 6-6,5-125. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 53%.

Пуск и остановка скважинного насоса производится вручную, автоматическим выключателем. Электроснабжение скважины осуществляется по ВЛ-0,4кВ от ТП д. Митрохи, по одному вводу. Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважине отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в 10 метрах от скважины. Полезный объем башни V=15 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 50%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 3 000 м, из которых 1 024 м. ветхие, нуждающиеся в замене сети. Водопроводная сеть состоит из магистральных водоводов и отводов к домам. Год ввода сетей водоснабжения в эксплуатацию – 1993. Износ – 59%. Уровень потерь воды – 24%.

Магистральные водоводы проложены по ул. Центральная трубами диаметром d=100 мм, материал труб – сталь. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Отводы к домам выполнены из стальных труб диаметром d=50.

Водоснабжение населенных пунктов: пос. Первомайский и д. Курмакаш осуществляется от индивидуальных источников воды (шахтных колодцев, скважин).

Уровень износа сетей водоснабжения составляет более 55%, что характеризуется наличием аварий и потерями воды при транспортировке (более 23%).

Высокий износ инфраструктуры водоснабжения предопределяет нерациональное использование ресурсов на обеспечение потребителей водой. Для реализации потребителям 1 м<sup>3</sup> воды предприятием из водных объектов забирается около 1,29 м<sup>3</sup> воды. Таким образом, на каждый кубический метр полезно используемой воды приходится 0,29 м<sup>3</sup> воды, теряемой при добыче и транспортировании, что, в свою очередь, увеличивает расход электроэнергии на работу насосного оборудования, а также загрузку водозаборных сооружений и трубопроводов.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 76.

Таблица 75.

№ ПГ, ПВ	Место расположения водосточника	Вид водосточника
1.	Около здания бывшей школы	ПВ-70
2.	У пилорамы р. Аспа	Место для забора воды для нужд пожаротушения

#### **Водозабор №4**

Водоснабжение Водозабора №4 осуществляется по смешанной схеме. Третья часть потребителей (42,6%) обеспечена централизованным водоснабжением, водоснабжение оставшейся части населения децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (колодцы, родники).

Водоснабжение Нижнесыповской территории осуществляется из подземных источников,



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

в качестве которых используются – артезианские подземные скважины.

Водозаборные сооружения (скважины) предназначены для забора расчетного объема воды из источников. Артезианские подземные. Характеристика систем водоснабжения Водоразбора №4 представлена в таблице 77.

**Таблица 76.**

№ п/п	Объект водоснабжения	Артезианские скважины			Водонапорные башни			Сеть водоснабжения			Водоразборные колонки, шт.
		Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Протяженно сеть, м.	Год ввода	Износ, %	
1	д. Верхний Сып	4	н/д	50	1	1999	7	4 000	2004	7	4
			н/д	50	1						
			н/д	6	1						
			н/д	5							

**Водоснабжение с. Верхний Сып**

Централизованная система водоснабжения с. Верхний Сып хозяйственно–питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от четырех источников воды, в качестве которых используются подземные артезианские скважины. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей расположенных в с. Верхний Сып.

В систему водоснабжения входит:

- Четыре артезианских скважины (2 основные и 2 резервные);
- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения с. Верхний Сып (магистральные и распределительные).

Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев двумя погружными глубинными насосами и далее по трубопроводу вода поступает в магистральный водовод. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины.

Водонапорная башня служит для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения запаса и аккумулирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 0,9-1,7 кг/см<sup>2</sup>.



Устье скважины №1 (основная) расположено в сооружении из гипсовых блоков в 100м юго-западнее от здания пожарного депо, расположенного по адресу: с. Верхний Сып, ул. Школьная, д.9. Глубина скважины 30 метров. Дебит – 3,4 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, пускорегулирующая электроаппаратура, насос ЭЦВ 6-10-80. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 6%.

Устье скважины №2 (основная) расположено в сооружении из гипсовых блоков в 100м юго-западнее от дома № 63, расположенного по адресу: с. Верхний Сып, ул. Центральная. Глубина скважины 30 метров. Дебит – 3,9 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, пускорегулирующая электроаппаратура, насос ЭЦВ 6-10-80. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 6%.

Устье скважины №3 (резервная, законсервированная) расположено в сооружении из гипсовых блоков в 150м юго-западнее дома № 21, расположенного по адресу: с. Верхний Сып, ул. Новая. Глубина скважины 82 метра. Дебит – 5 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, пускорегулирующая электроаппаратура, насос ЭЦВ 6-10-80. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 5%.

Устье скважины №4 (резервная, законсервированная) расположено в сооружении из гипсовых блоков в 200м юго-восточнее дома № 27, расположенного по адресу: с. Верхний Сып, ул. Заводская. Глубина скважины 73 метра. Дебит – 6 м<sup>3</sup>/час. На скважине установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, пускорегулирующая электроаппаратура, насос ЭЦВ 6-10-80. Производительность насоса 10 м<sup>3</sup>/час. Износ скважины составляет 5%.

Пуск и остановка скважинных насосов производится вручную, автоматическим выключателем. Электроснабжение скважин осуществляется по ВЛ-0,4кВ от трансформаторных подстанций с. Верхний Сып, по одному вводу на каждую скважину.

Резервный источник электроснабжения отсутствует.

Ограждения, определяющие зону санитарной охраны (далее - ЗСО) на скважинах отсутствуют. Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водонапорная башня установлена в 85 метрах восточнее дома № 61, расположенного по адресу: с. Верхний Сып, ул. Центральная. Полезный объем башни  $V=17 \text{ м}^3$ . Износ водонапорной башни составляет 7%.

Протяженность сетей водоснабжения составляет 4 000 м, ветхие сети отсутствуют.

Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Год ввода сетей водоснабжения в эксплуатацию – 2004. Износ – 7%. Уровень потерь воды – 3%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром  $d=100 \text{ мм}$ , материал труб – сталь.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Распределительные сети выполнены из труб диаметром  $d=25, 40 \text{ мм}$ , материал труб – сталь.

Водоснабжение населенных пунктов: с. Нижний Сып, д. Малое Рогожниково, д. Средний Сып, д. Чесноковка, д. Заозеровка осуществляется от индивидуальных источников воды (шахтных колодцев, родников).

Уровень износа сетей водоснабжения составляет 6-7%, что характеризуется низкой аварийностью и потерями воды (3%).

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 78.



**Таблица 77.**

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1.	Ул. Центральная 44	ПГ
2.	Ул. Центральная 32	ПГ
3.	Ул. Зеленая 46-48	ПГ
4.	МБОУ «Верхнесыповская ООШ»	ПВ-25

### **Водозабор №5**

Водоснабжение на Водозаборе №5 осуществляется по смешанной схеме. Часть потребителей Поселения (32,97%) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется только в с. Суда.

Водоснабжение оставшейся части потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники). Характеристика систем водоснабжения Водоразбора №5 представлена в таблице 79.

**Таблица 78.**

№ п/п	Объект водоснабжения	Артезианские скважины			Водонапорные башни			Сеть водоснабжения			Водоразборные колонки, шт.
		Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Протяженно сеть, м.	Год ввода	Износ, %	
1	с. Суда	1	н/д	26	1	2020	0	8 100	1992	37	15
		1	н/д	26	1	2020		10 450	1992	53	

### **Водоснабжение с. Суда**

Централизованная система водоснабжения с. Суда хозяйственно–питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от одного источника воды, в качестве которого используется береговой инфильтрационный водозабор «Шарынино». Схема сетей водоснабжения – Кольцевая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей расположенных в с. Суда.

В систему водоснабжения входит:

- Береговой водозабор;
- Две водонапорные башни;
- Транзитный водовод «Шарынино-Суда»;
- Распределительные сети водоснабжения с. Суда (магистральные и распределительные).



Забор воды для системы водоснабжения осуществляется из водоносных слоев погружными глубинными насосами и далее по транзитному водоводу поступает в магистральные сети с. Суда. Водонапорные башни выступают в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть транзитных водоводов. Водонапорные башни служат для защиты от гидравлических ударов в сетях водоснабжения, поддержания рабочего давления в системе водоснабжения, обеспечения противопожарного запаса и аккумуляирования излишков воды. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 1,0-2,8 кг/см<sup>2</sup>.

### **Береговой водозабор**

На территории водозабора находятся две береговые водозаборные скважины и трансформаторные подстанции.

Централизованное водоснабжение осуществляется от инфильтрационного берегового водозабора «Шарынино». Водозабор расположен в 1,14 км восточнее д. Мерекая (Ординский район) на правом берегу р. Большой Телес. По периметру участок обнесен забором определяющий зону санитарной охраны (далее - ЗСО). Устройства обеззараживания и очистки добываемой воды в системе водоснабжения, отсутствуют.

Водозабор включает в себя две береговые скважины (основная и резервная), расположенных в пойме реки.

Глубина скважин на водозаборе 15 метров от поверхности земли.

Каждая скважина состоит из обсадной колонны длиной 4 метра и вставленной в нее фильтровой колонны длиной 12,5 метров. Фильтровая колонна состоит из глухой колонны, фильтровой части и отстойника. Фильтровая часть (фильтр) – щелевой или дырчатый. Фактическая производительность водозабора составляет 2,4 тыс. м<sup>3</sup> в сутки. Дебит каждой скважины - 50 м<sup>3</sup>/час. Износ скважин составляет 26%.

Электроснабжение водозабора осуществляется от собственных ТП, расположенных на территории водозабора.

На каждом водоисточнике (скважине) расположена будка, в которой присутствует устье скважины, водопроводы, запорная арматура и электрощитовая. Забор воды из источника (скважины) производится погружными насосами марки ЭЦВ 6-10-110 выступающими в качестве насосной станции первого подъема. Производительность насосов составляет 10 м<sup>3</sup>/час, давление воды, развиваемое насосами 1кгс/см<sup>2</sup>. Запуск скважинных насосов производится вручную автоматическим выключателем.

Транзитный водовод «Шарынино-Суда» протянут в две нитки от водозабора до водонапорных башен и далее до распределительных сетей с. Суда. Перепад высот между водозабором и водонапорными башнями составляет 80 метров. В настоящее время эксплуатируются оба водовода. Водопровод проложен стальными трубами диаметром d=250мм, протяженностью 8,1 км. Степень износа – 37%. Год постройки водопровода 1992г.

Водонапорные башни расположены в 3,35 км северо-восточнее с. Суда в 25 метрах от грунтовой дороги «Суда-Медянка». Территория расположения резервуаров огорожена. Для обеспечения необходимого напора и запаса воды имеются 2 водонапорные башни Рожновского, полезным объемом V=39 м<sup>3</sup> каждая. Степень износа – 0%. Год постройки – 2020г.

Протяженность распределительных сетей водоснабжения с. Суда составляет 14 530 м, из которых 4 020 м ветхие, нуждающиеся в замене сети.

Водопроводная сеть состоит из магистральных водоводов и отводов к домам. Год ввода



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

сетей водоснабжения в эксплуатацию – 1992. Износ – 53%. Уровень потерь воды – 17%.

Магистральные сети проложены трубами диаметром  $d=100$  мм, материал труб – чугун, полиэтилен. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Распределительные сети выполнены из полиэтиленовых и чугунных труб диаметром  $d=25,50,76$  мм.

Водоснабжение населенных пунктов: д. Михайловка, д. Луговая, д. Усановка осуществляется от индивидуальных источников воды (шахтных колодцев, скважин, родников).

Уровень износа сетей водоснабжения составляет порядка 50%, что характеризуется наличием аварий и потерями воды при транспортировке (17%).

Высокий износ инфраструктуры водоснабжения предопределяет нерациональное использование ресурсов на обеспечение потребителей водой. Для реализации потребителям  $1 \text{ м}^3$  воды предприятием из водных объектов забирается около  $1,17 \text{ м}^3$  воды. Таким образом, на каждый кубический метр полезно используемой воды приходится  $0,17 \text{ м}^3$  воды, теряемой при добыче и транспортировании, что, в свою очередь, увеличивает расход электроэнергии на работу насосного оборудования, а также загрузку водозаборных сооружений и трубопроводов.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 80.

Таблица 79.

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1	Ул. Школьная 54	ПГ
2	Ул. Школьная 64	ПГ
3	Ул. Школьная 72	ПГ
4	Ул. Школьная 84	ПГ
5	Ул. Школьная 94	ПГ
6	Ул. Школьная 104	ПГ
7	Ул. Советская 30	ПГ
8	Ул. Советская 35	ПГ
9	Ул. Советская 60	ПГ
10	Ул. Советская 70	ПГ
11	Ул. Советская 82	ПГ
12	Ул. Советская 92	ПГ
13	Ул. Советская 112	ПГ
14	Ул. Советская 114	ПГ
15	Ул. Советская 120	ПГ

### **Водозабор №6**

Водоснабжение на Водозаборе № 6 осуществляется по смешанной схеме. Большая часть потребителей обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в одном населенном пункте - с. Уинское.

Водоснабжение оставшихся потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники). Характеристика систем водоснабжения Водозабора №6 представлена в таблице 81.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

**Таблица 80.**

№ п/п	Объект водоснабжения	Артезианские скважины			Водонапорные башни			Сеть водоснабжения			Водоразборные колонки, шт.
		Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Протяженно сеть, м.	Год ввода	Износ, %	
1	с. Уинское	4	2012	н/д	1	2019	-	58100	1979-2010	81	135
			2012	н/д							
			2012	н/д		2019	-				
			2012	н/д							

Централизованная система водоснабжения с. Уинское двухуровневая, хозяйственно-питьевого, противопожарного назначения. Водоснабжение осуществляется от четырех источников воды. В качестве водоисточников используются береговые скважины. Схема сетей водоснабжения – кольцевая.

В систему водоснабжения с. Уинское входит:

- Одно месторождение пресных вод урочище «Фомино»;
- Транзитный водовод;
- Два накопительных резервуара;
- Насосная станция второго подъема;
- Водонапорная башня Рожновского;
- Распределительные сети водоснабжения с. Уинское (магистральные и распределительные).

Забор воды из водоносных слоев месторождения осуществляется погружными глубинными насосами и далее давлением от 2,0 кгс/см<sup>2</sup> вода по транзитным водоводам поступает в накопительные резервуары. Накопительные резервуары выполняют запасно-регулирующую функцию и служат для регулирования работы системы водоснабжения, обеспечения необходимого запаса и аккумуляирования излишков воды.

Из-за особенностей рельефа система водоснабжения с. Уинское сделана двухуровневой.

От накопительных резервуаров вода поступает на насосную станцию второго подъема, где циркуляционными насосами перекачивается в водонапорную башню Рожновского. Из водонапорной башни по магистральным водоводам и распределительным сетям осуществляется водоснабжение потребителей первого уровня.

От накопительных резервуаров вода по магистральным водоводам и распределительным сетям осуществляется водоснабжение потребителей второго уровня.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 1,5-3,8 кг/см<sup>2</sup>.

Месторождение пресных подземных вод урочище «Фомино» расположено вдоль реки Большая Уя в 7,8 км юго-западнее с. Уинское. Месторождение включает четыре подземные береговые скважины:



- скважина №1415;
- скважина №4624;
- скважина №1416;
- скважина №1414.

Проектная разрешенная мощность всех скважин составляет 1000 м<sup>3</sup>/сутки. В настоящее время в работе находится две скважины и две скважины находятся в резерве.

Глубина скважин 14-25 метров. Средний дебит скважин составляет 13 м<sup>3</sup>/час. На скважинах установлено следующее оборудование: узел учета электроэнергии, узел учета добываемой воды марки СХВ-50, пускорегулирующая электроаппаратура, насосы глубинные марки ЭЦВ 8-25-100, запорная арматура. Производительность насосов 16 м<sup>3</sup>/час. Износ оборудования составляет 50 %. Электроснабжение скважин осуществляется от одной трансформаторных подстанций, установленной на территории скважин. Трансформаторные подстанции запитаны по одному вводу от одной подстанции, что обеспечивает Третью категорию надежности электроснабжения.

Пуск и остановка скважинных насосов производится автоматически при помощи фотореле.

Транзитный водовод проложен от водозаборных скважин (урочище «Фомино») до накопительных резервуаров в с. Уинское. Водовод проложен трубами ПХВ (полихлоридвинил) в две нитки, диаметр труб d=160 мм. Суммарная протяженность сетей транзитного водовода составляет 13 485 метров, из них в 2-е нитки 6 190 метров. Год строительства водовода 1984. Износ водовода составляет 41%.

Накопительные резервуары расположены на территории базы МУП «Уинское ЖКХ». Накопительные резервуары включают две заглубленные в земле емкости, каждая объемом V=500м<sup>3</sup>. Год строительства 1979. Износ резервуаров составляет 37%. Устройства очистки и обеззараживания воды в системе водоснабжения отсутствуют.

Насосная станция второго подъема расположена на территории базы МУП «Уинское ЖКХ» по адресу с. Уинское, ул. Космонавтов, 11а. Насосная станция используется для перекачивания воды из резервуаров в водонапорную башню. В здании насосной станции установлено пускорегулирующая электроаппаратура, один сетевой насос марки К20/30, запорная арматура, а также КиП. Год строительства 1979. Износ оборудования составляет 37%. Давление воды на выходе из насоса P=2,5кгс/см<sup>2</sup>.

Водонапорная башня Рожновского марки БР 25У-12, установлена в 30 метрах насосной станции второго подъема. Полезный объем башни V=39 м<sup>3</sup>. Износ водонапорной башни составляет 0%.

От водонапорной башни по водопроводным сетям осуществляется водоснабжение потребителей, расположенных по следующим улицам: ул. Нагорная, ул. Светлая и ул. Космонавтов, ул. Юбилейная, нагорная часть ул. Свободы.

Водоснабжение остальных потребителей с. Уинское осуществляется через сети водоснабжения от накопительных резервуаров самотеком.

Суммарная протяженность сетей водоснабжения с. Уинское составляет 58 100 м, из которых 12 000 м ветхие нуждающиеся в замене сети. Водопроводная сеть населенного пункта состоит из магистральных и распределительных сетей.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=100 - 160 мм, материал труб – чугун, сталь, ПХВ. На магистральных сетях водоснабжения установлены пожарные гидранты.

Распределительные сети выполнены из труб диаметром d=25-89 мм, материал труб - сталь, чугун и ПХВ. Ежегодно производится текущий ремонт отдельных участков сетей



водоснабжения.

Водоснабжение населенных пунктов: д. Кочешовка, д. Салаваты, д. Забродовка, п. Иренский, д. Екатериновка, д. Казьяшка, д. Горшковский Выселок, д. Шамагулы, д. Салакайка и д. Козловка осуществляется от индивидуальных источников воды.

Уровень износа сетей водоснабжения составляет более 81%, что характеризуется большим количеством аварий и высоким процентом потерь воды при транспортировке (более 13%).

Высокий износ инфраструктуры водоснабжения предопределяет нерациональное использование ресурсов на обеспечение потребителей водой. Для реализации потребителям 1 м<sup>3</sup> воды предприятием из водных объектов забирается около 1,13 м<sup>3</sup> воды. Таким образом, на каждый кубический метр полезно используемой воды приходится 0,13 м<sup>3</sup> воды, теряемой при добыче и транспортировании, что, в свою очередь, увеличивает расход электроэнергии на работу насосного оборудования, а также загрузку водозаборных сооружений и трубопроводов.

Аварийность сетей также сопряжена с потерями воды, затратами трудовых и материальных ресурсов, временным повышением нагрузок на отдельных участках трубопроводов.

Сопоставление потерь воды в системах водоснабжения и аварийности на сетях позволяет предполагать, что часть воды теряется вследствие скрытых утечек на трубопроводах.

Основным способом сокращения потерь воды, связанных со скрытыми утечками, представляется в комплексной замене ветхих трубопроводов.

В настоящее время все потребители не всегда имеют возможность забирать воду в необходимом объеме, в летнее время наблюдается дефицит воды.

Работа системы водоснабжения в целом характеризуется увеличенным временем работы насосного оборудования, отсутствием современных систем автоматического управления, автоматики и значительным потреблением активной энергии из электросети. В результате чего происходит износ насосного оборудования, перерасход электроэнергии и нагрев электрооборудования. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 82.

**Таблица 81.**

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1	Ул. 1-е Мая, 3	ПГ
2	Ул. 1-е Мая 17	ПГ
3	Ул. 1-е Мая-31	ПГ
4	Ул. 1-е Мая 35	ПГ
5	Ул. 1-е Мая 57	ПГ
6	Ул. 1-е Мая 63	ПГ
7	Ул. 1-е Мая 73	ПГ
8	Ул. 1-е Мая 77	ПГ
9	Ул. 1-е Мая 91	ПГ
10	Ул. 1-е Мая 97	ПГ
11	Ул. 30 лет Победы 19	ПГ
12	Ул. 30 лет Победы 23	ПГ
13	Ул. 50 лет Октября 6	ПГ
14	Ул. 50 лет Октября 18	ПГ
15	Ул. 50 лет Октября 25	ПГ



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

16	Ул. 50 лет Октября 29	ПГ
17	Ул. 50 лет Октября 36	ПГ
18	Ул. 8-е Марта 5	ПГ
19	Ул. 8-е Марта 21	ПГ
20	Ул. 8-е Марта 35	ПГ
21	Ул. Аспинская 6	ПГ
22	Ул. Аспинская 13	ПГ
23	Ул. Бабушкина 3	ПГ
24	Ул. Бабушкина 13	ПГ
25	Ул. Бабушкина 21	ПГ
26	Ул. Бабушкина 29	ПГ
27	Ул. Бабушкина 33-35	ПГ
28	Ул. Бабушкина 39	ПГ
29	Ул. Бабушкина 47	ПГ
30	Ул. Бабушкина 53	ПГ
31	Ул. Бабушкина 61	ПГ
32	Ул. Бабушкина 65	ПГ
33	Ул. Дальняя 19	ПГ
34	Ул. Дружбы 3	ПГ
35	Ул. Заречная 25	ПГ
36	Ул. Зеленая 1	ПГ
37	Ул. Зеленая 5	ПГ
38	Ул. Зеленая 9	ПГ
39	Ул. Зеленая 16	ПГ
40	Ул. Калинина 7	ПГ
41	Ул. Калинина 20	ПГ
42	Ул. Калинина 25	ПГ
43	Ул. Калинина 33	ПГ
44	Ул. Калинина 43	ПГ
45	Ул. Калинина 47	ПГ
46	Ул. Кирова 17	ПГ
47	Ул. Кирова 53	ПГ
48	Ул. Кирова 61	ПГ
49	Ул. Кирова 66	ПГ
50	Ул. Коммунальная 5	ПГ
51	Ул. Коммунистическая 8	ПГ
52	Ул. Коммунистическая 15	ПГ
53	Ул. Коммунистическая 22	ПГ
54	Ул. Коммунистическая 27	ПГ
55	Ул. Коммунистическая 28	ПГ
56	Ул. Коммунистическая 32	ПГ
57	Ул. Коммунистическая 83а	ПГ
58	Ул. Космонавтов 8	ПГ
59	Ул. Космонавтов 20	ПГ
60	Ул. Космонавтов 21	ПГ



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

61	Ул. Космонавтов	ПГ
62	Ул. Куйбышева 2	ПГ
63	Ул. Куйбышева 14	ПГ
64	Ул. Куйбышева 22	ПГ
65	Ул. Куйбышева 42-44	ПГ
66	Ул. Ленина 2	ПГ
67	Ул. Ленина 8	ПГ
68	Ул. Ленина 10	ПГ
69	Ул. Ленина 32	ПГ
70	Ул. Ленина 54-56	ПГ
71	Ул. Лесная 6	ПГ
72	Ул. Лесная 8	ПГ
73	Ул. Мира 1	ПГ
74	Ул. Мира 7	ПГ
75	Ул. Мира 13	ПГ
76	Ул. Мира 19	ПГ
77	Ул. Морозова 7	ПГ
78	Ул. Морозова 15	ПГ
79	Ул. Морозова 23	ПГ
80	Ул. Морозова 33	ПГ
81	Ул. Морозова 43	ПГ
82	Ул. Нагорная 2	ПГ
83	Ул. Октябрьская 2	ПГ
84	Ул. Октябрьская 9	ПГ
85	Ул. Октябрьская 17	ПГ
86	Ул. Октябрьская 31	ПГ
87	Ул. Ольховая 4	ПГ
88	Ул. Ольховая 7	ПГ
89	Ул. Ольховая 42	ПГ
90	Ул. Пролетарская, 1	ПГ
91	Ул. Пролетарская 2	ПГ
92	Ул. Пролетарская 22-26	ПГ
93	Ул. Пролетарская 48	ПГ
94	Ул. Пряхина 1	ПГ
95	Ул. Пряхина 14	ПГ
96	Ул. Светлая 1	ПГ
97	Ул. Светлая 23а	ПГ
98	Ул. Светлая 39	ПГ
99	Ул. Свободы 22	ПГ
100	Ул. Свободы 33	ПГ
101	Ул. Свободы 49	ПГ
102	Ул. Сиреневая 3	ПГ
103	Ул. Советская 11	ПГ
104	Ул. Советская 23-25	ПГ
105	Ул. Советская 39	ПГ



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

106	Ул. Строителей (СОШ)	ПГ
107	Ул. Тихая 8	ПГ
108	Ул. Тихая 11	ПГ
109	Ул. Тихая 15	ПГ
110	Ул. Тихая 30	ПГ
111	Ул. Труда 5	ПГ
112	Ул. Труда 18	ПГ
113	Ул. Уральская 3	ПГ
114	Ул. Уральская 7	ПГ
115	Ул. Юбилейная 7	ПГ
116	Ул. Юбилейная 11	ПГ
117	Ул. Юбилейная 21	ПГ
118	Ул. Юбилейная 27	ПГ
119	Ул. Юбилейная 35	ПГ
120	Ул. Гагарина 3	ПГ
121	Ул. Гагарина 16	ПГ
122	Ул. Гагарина 26	ПГ
123	Ул. Гагарина 40	ПГ
124	Ул. Гагарина 46	ПГ
125	Ул. Свободы бывшее ЛТЦ-34	ПВ-100 х 2
126	Ул. Свободы, детский сад	ПВ-25
127	Ул. Энергетиков Электросети	ПВ-10
128	Ул. Свободы, 43	ПВ-10
129	Ул. Ольховая АЗС №34	ПВ-25х2
130	Ул. Дальняя База ИП Третьяков	ПВ-20
131	Ул. 8 Марта, около моста р. Аспа	Место для забора воды для нужд пожаротушения
132	Ул. Заречная, около д. 13, р. Уя	Место для забора воды для нужд пожаротушения
133	Ул. Советская, около дома 13, за огородом, пруда	Место для забора воды для нужд пожаротушения
134	Ул. 1 Мая, напротив дома 38, пруд	Место для забора воды для нужд пожаротушения
135	Ул. Прохладная, напротив дома 4, р. Аспа	Место для забора воды для нужд пожаротушения

### **Водозабор №7**

Водоснабжение Чайкинской территории осуществляется по смешанной схеме. Часть потребителей (64,0%) обеспечена централизованным водоснабжением, водоснабжение оставшейся части потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Водоснабжение с. Чайка осуществляется из подземных источников, в качестве которых используются – береговой водозабор «Шарынино». Характеристика систем водоснабжения Водозабора №7 представлена в таблице 83.



**Таблица 82.**

№ п/п	Объект водоснабжения	Артезианские скважины			Водонапорные башни			Сеть водоснабжения			Водоразборные колонки, шт.
		Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Количество, шт.	Год ввода	Износ, %	Протяженно сеть, м.	Год ввода	Износ, %	
1	с. Чайка	-	-	-	1	2020	0	12 400	1992	19	20

### **Водоснабжение с. Чайка**

Централизованная система водоснабжения с. Чайка хозяйственно–питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от транзитного водовода «Шарынино-Суда-Чайка» находящегося в собственности Судинского сельского поселения. Схема сетей водоснабжения – кольцевая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей, расположенных в с. Чайка.

В систему водоснабжения входят сети водоснабжения с. Чайка (магистральные и распределительные).

По транзитному водоводу «Шарынино-Суда-Чайка» вода с водозабора «Шарынино» поступает под давлением в магистральные сети. Водонапорная башня выступает в роли «потребителя накопителя», а подключение к сети водоснабжения выполнено врезкой в сеть водопровода около скважины. От магистральных водоводов через распределительные сети вода поступает к потребителям.

Рабочее давление воды в системе водоснабжения 1,0-1,7 кг/см<sup>2</sup>.

Суммарная протяженность сетей водоснабжения с. Чайка составляет 12 400 м, из которых 6 930 м. ветхие, нуждающиеся в замене сети. Водопроводная сеть состоит из магистральных и распределительных сетей. Год ввода сетей водоснабжения в эксплуатацию – 1992. Износ – 58%. Уровень потерь воды – 19%.

Магистральные сети выполнены из труб диаметром d=100 мм, материал труб – сталь, чугун. Пожарные гидранты на сетях водоснабжения отсутствуют.

Распределительные сети выполнены из труб диаметром d=25, 50мм, материал труб – сталь, чугун.

Водоснабжение населенных пунктов: д. Усть-Телес, д. Телес осуществляется от индивидуальных источников воды (шахтных колодцев, скважин).

Уровень износа сетей водоснабжения составляет более 50%, что характеризуется наличием аварий и потерями воды при транспортировке (более 14%).

Высокий износ инфраструктуры водоснабжения предопределяет нерациональное использование ресурсов на обеспечение потребителей водой. Для реализации потребителям 1 м<sup>3</sup> воды предприятием из водных объектов забирается около 1,19 м<sup>3</sup> воды. Таким образом, на каждый кубический метр полезно используемой воды приходится 0,19 м<sup>3</sup> воды, теряемой при добыче и транспортировании, что, в свою очередь, увеличивает расход электроэнергии на работу



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

насосного оборудования, а также загрузку водозаборных сооружений и трубопроводов.

Пожарные гидранты на сетях водоснабжения представлены в таблице 84.

Таблица 83.

<b>№ ПГ, ПВ</b>	<b>Место расположения водоисточника</b>	<b>Вид водоисточника</b>
1	Колхозная ба	ПГ
2	Ул. 9 Мая 19	ПГ
3	Ул. Тракторная 4/2	ПГ
4	Ул. Тракторная 2/2	ПГ
5	Ул. Молодежная 2	ПГ
6	Ул. Центральная 2а	ПГ
7	Ул. Советская 2	ПГ
8	Ул. Октябрьская 24	ПГ
9	Ул. Октябрьская 38	ПГ
10	Ул. Центральная 23	ПГ
11	Ул. Центральная 27	ПГ
12	Ул. Советская 21	ПГ
13	Ул. 9 Мая 9	ПГ
14	Ул. Колхозная 2	ПГ
15	Ул. 8 Марта 8	ПГ
16	Ул. Тракторная 10	ПГ
17	Ул. Свободы 1	ПГ
18	Ул. Центральная, МБОУ «Чайкинская ООШ»	ПВ-25
19	МБОУ «Чайкинская ООШ»	ПВ-70
20	Ул. 9 мая, р. Ирень	Место для забора воды для нужд пожаротушения

Для обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности и охраны всех водопроводных сооружений от нарушений, которые могут вредно отразиться на качестве и количестве подаваемой населению воды, для всех проектируемых и реконструируемых водопроводов хозяйственно-питьевого назначения должны предусматриваться зоны санитарной охраны.

Зона источника водоснабжения в месте расположения водозаборных сооружений состоит из трех поясов: первого - строгого режима, второго и третьего - режимов ограничения хозяйственной деятельности.

Одной из основных причин ухудшения качества подземных вод для питьевых целей является отсутствие или несоблюдение режима зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения, отсутствие технического обслуживания, текущего ремонта водоисточника, и длительный срок эксплуатации.

ЗСО объектов хозяйственно-питьевого водоснабжения назначаются в соответствии с действующими нормативами СанПиН 2.1.4.1110-021 в целях:

- обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности хозяйственно-питьевого водоснабжения сельского Поселения;
- предупреждения загрязнения источника водоснабжения и изменения качественного состава воды в источнике.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

ЗСО организуются в составе трех поясов (таблица 85).

**Таблица 84.**

Наименование зон и поясов	Запрещается	Допускается
I пояс ЗСО	Все виды строительства; выпуск любых стоков; размещение жилых и хозяйственно- бытовых зданий; проживание людей; загрязнение питьевой воды через оголовки и устья скважин, люки и переливные трубы	Ограждение и охрана; озеленение; отвод поверхностного стока на очистные сооружения; твердое покрытие на дорожках; оборудование зданий канализацией с отводом сточных вод на КОС; оборудование водопроводных сооружений с учетом предотвращения загрязнения питьевой воды через оголовки и устья скважин и т.д.; оборудование водозаборов аппаратурой для контроля дебита.
II и III пояса	Закачка отработанных вод в подземные горизонты, подземное складирование твердых отходов и разработка недр земли; размещение складов ГСМ, накопителей промстоков, шламохранилищ, кладбищ	Выявление, тампонирование или восстановление всех старых, бездействующих или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в загрязнении водоносных горизонтов; благоустройство территории населенных пунктов (оборудование канализацией, устройство водонепроницаемых выгребов, организация отвода поверхностного стока); в III поясе при использовании защищенных подземных вод, выполнении спецмероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения: размещение складов ГСМ, ядохимикатов, накопителей промстоков, шламохранилищ и др.

Водозаборы подземных вод должны располагаться вне территории промышленных предприятий и жилой застройки. Расположение на территории промышленного предприятия или жилой застройки возможно при надлежащем обосновании. Граница первого пояса устанавливается на расстоянии не менее 30 м от водозабора - при использовании защищенных подземных вод и на расстоянии не менее 50 м - при использовании недостаточно защищенных подземных вод.

Граница первого пояса ЗСО группы подземных водозаборов должна находиться на расстоянии не менее 30 и 50 м от крайних скважин.

При определении границ второго и третьего поясов следует учитывать, что приток подземных вод из водоносного горизонта к водозабору происходит только из области питания водозабора, форма и размеры которой в плане зависят от:

- типа водозабора (отдельные скважины, группы скважин, линейный ряд скважин, горизонтальные дрены и др.);
- величины водозабора (расхода воды) и понижения уровня подземных вод;
- гидрологических особенностей водоносного пласта, условий его питания и дренирования.

Граница второго пояса ЗСО определяется гидродинамическими расчетами исходя из условий, что микробное загрязнение, поступающее в водоносный пласт за пределами второго пояса, не достигает водозабора. Основным параметром, определяющим расстояние от границ второго пояса ЗСО до водозабора, является время продвижения микробного загрязнения с потоком



подземных вод к водозабору.

Граница третьего пояса ЗСО, предназначенного для защиты водоносного пласта от химических загрязнений, также определяется гидродинамическими расчетами.

Если запасы подземных вод обеспечивают неограниченный срок эксплуатации водозабора, третий пояс должен обеспечить соответственно более длительное сохранение качества подземных вод.

Определение границ второго и третьего поясов ЗСО подземных источников водоснабжения для различных гидрогеологических условий проводится в соответствии с методиками гидрогеологических расчетов.

### **2.2.3. Зона действия источников водоснабжения**

На территории Уинского муниципального округа находятся 15 артезианских скважин на 7-ми водозаборах округа. В каждом населенном пункте водоснабжение осуществляется от самостоятельных систем водоснабжения.

#### **Водоразбор №1**

Водоснабжение в Водоразборе №1 осуществляется по смешанной схеме. Третья часть потребителей (37,9%) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в четырех (4) населенных пунктах:

- д. Аспа,
- д. Красногорка,
- д. Большой Ась,
- д. Малая Аспа.

Водоснабжение оставшейся части потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Обеспечение водой потребителей осуществляется из подземных источников. В качестве источников воды используются – подземные скважины. Забор воды из водоносных слоев горизонта осуществляется водозаборными сооружениями, в качестве которых выступают скважины, скважинные насосы и вспомогательное оборудование.

#### **Водоразбор №2**

Водоснабжение на Водоразборе №2 осуществляется по смешанной схеме. Часть потребителей (45,4%) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в трех (3) населенных пунктах:

- с. Воскресенское;
- д. Барсаи;
- д. Иштеряки.

Водоснабжение оставшейся части потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Обеспечение водой потребителей осуществляется из подземных источников. В качестве источников воды используются – подземные скважины. Забор воды из водоносных слоев горизонта осуществляется водозаборными сооружениями, в качестве которых выступают скважины, скважинные насосы и вспомогательное оборудование.

#### **Водоразбор №3**

Водоснабжение на Водоразборе №3 осуществляется по смешанной схеме. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в двух населенных пунктах:

- дер. Ломь;
- дер. Митрохи.



Обеспеченность централизованным водоснабжением потребителей составляет (83,6%), водоснабжение оставшейся части населения децентрализованное и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Водоснабжение осуществляется из подземных источников, в качестве которых используются – артезианские подземные скважины.

Водозаборные сооружения (скважины) предназначены для забора расчетного объема воды из источников.

Артезианские подземные скважины предназначены для хозяйственно-питьевого водоснабжения, пробурены в земле на глубину 70-100 метров, в результате глубокого залегания, вода по качеству является чистой.

В качестве сооружения для забора воды применяются водозаборные скважины.

Каждая из этих скважин оборудована артезианским насосом, забирающим воду из водоносного пласта и подающим ее в сборный водовод под напором, необходимым для транспортирования. Количество скважин зависит от мощности каждой скважины и необходимых объемов воды в системе водоснабжения.

#### **Водоразбор №4**

Водоснабжение на Водоразборе № 4 осуществляется по смешанной схеме. Часть потребителей с. Верхний Сып (27,12 %) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения на Водоразборе №4 предоставляется в 1 населенном пункте – с. Верхний Сып.

Централизованная система водоснабжения с. Верхний Сып хозяйственно–питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от четырех источников воды, в качестве которых используются подземные артезианские скважины. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей расположенных в с. Верхний Сып.

В систему водоснабжения входит:

- Четыре артезианских скважины (2 основные и 2 резервные);
- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения с. Верхний Сып (магистральные и распределительные).

#### **Водоразбор №5**

Водоснабжение на Водоразборе №5 осуществляется по смешанной схеме. Часть потребителей с. Суда (32,97%) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется только в с. Суда.

Водоснабжение оставшейся части потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Обеспечение водой потребителей осуществляется из подземных источников. В качестве которых используются – береговой водозабор «Шарынино».

Водозаборные сооружения (водозаборы) предназначены для забора расчетного объема воды из водоисточников, первоначальной очистки и защиты системы водоснабжения от попадания в нее с водой сора. Инфильтрационные водозаборы предназначены для хозяйственно-питьевого водоснабжения, расположены на расстоянии от реки, в результате инфильтрации через проницаемую породу получается вода по качеству лучшая, чем поверхностная. В качестве сооружения для забора воды применяются водозаборные скважины,



объединенные в сеть. Скважинные системы водоснабжения, как правило, представляют собой разветвленную сеть, в конечных узлах которой располагаются скважины. Каждая из этих скважин оборудована артезианским насосом, забирающим воду из водоносного пласта и подающим ее в сборный водовод под напором, необходимым для транспортирования.

Источником водоснабжения для питьевых и хозяйственно-бытовых целей в с. Суда служат подземные воды. В связи со сложными гидрогеологическими условиями, водозабор располагается в Ординском округе. Вода направляется в водонапорную башню, расположенную на территории Ординского округа, и далее по водоводу протяженностью 16,2 км поступает в с. Суда.

#### **Водоразбор №6**

Водоснабжение на Водоразборе №6 осуществляется по смешанной схеме. Большая часть потребителей (90,1%) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в одном населенном пункте - с. Уинское.

Водоснабжение оставшихся потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Обеспечение водой потребителей осуществляется из подземных источников. В качестве источников воды используются – подземные скважины. Забор воды из водоносных слоев горизонта осуществляется водозаборными сооружениями, в качестве которых выступают скважины, скважинные насосы и вспомогательное оборудование.

#### **Водоразбор №7**

Водоснабжение на Водоразборе №7 осуществляется по смешанной схеме. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в одном населенном пункте - с. Чайка. Часть потребителей с. Чайка (64,0%) обеспечена централизованным водоснабжением, водоснабжение оставшейся части с. Чайка децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Водоснабжение осуществляется из подземных источников, в качестве которых используются – береговой водозабор «Шарынино».

Водозаборные сооружения (водозаборы) предназначены для забора расчетного объема воды из водоисточников, первоначальной очистки и защиты системы водоснабжения от попадания в нее с водой сора. Инфильтрационные водозаборы предназначены для хозяйственно-питьевого водоснабжения, расположены на расстоянии от реки, в результате инфильтрации через проницаемую породу получается вода по качеству лучшая, чем поверхностная. В качестве сооружений для забора воды применяются водозаборные скважины, объединенные в сеть. Скважинные системы водоснабжения, как правило, представляют собой разветвленную сеть, в конечных узлах которой располагаются скважины. Каждая из этих скважин оборудована артезианским насосом, забирающим воду из водоносного пласта и подающим ее в сборный водовод под напором, необходимым для транспортирования.

Горячее водоснабжение не осуществляется.

Тарифное регулирование на уровне субъекта Российской Федерации осуществляет уполномоченный орган – Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края. Федеральная служба по тарифам по решению Правительства Российской Федерации устанавливает предельные индексы максимально возможного изменения тарифов на услуги организации коммунального комплекса (в среднем по субъектам Российской Федерации).



#### 2.2.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009г № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 6 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» администрация Уинского муниципального округа в целях экономии потребляемых водных ресурсов осуществляет мероприятия по оснащению приборами учёта воды всех объектов бюджетной сферы и других предприятий и организаций.

В соответствии с пунктом 5 статьи 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009г № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

В кратчайшие сроки требуется оснащение общедомовыми и индивидуальными приборами учета оставшихся абонентов, оплачивающих услуги водоснабжения по расчетному потреблению воды.

Также, ввиду значительных потерь воды при транспортировке с утечками, необходимо оснащение приборами учета магистральных водоводов от очистных сооружений до городов на всех действующих насосных станциях, для контроля за утечками, ускорения их поиска и устранения.

Таким образом, для обеспечения 100% оснащённости необходимо выполнять мероприятия в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009г 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Система коммерческого учета питьевой воды организована посредством эксплуатации общедомовых и индивидуальных приборов учета. В отсутствие приборов учета расчеты за потребленную воду осуществляются расчетным методом.

В качестве приборов учета применяются счетчики холодной воды турбинного и крыльчатого типа.



### 2.2.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

На территории Уинского муниципального округа расположены семь зон с централизованным водоснабжением, сети водоснабжения которых эксплуатируются организацией МУП «Уинское ЖКХ». Кроме того, население пользуется колодцами.

Так как на источниках водоснабжения не установлены приборы учета воды, точное потребление между зонами указать невозможно.

При существующем положении система водоснабжения не обеспечивает в полном объеме требуемый уровень потребления воды. Все составляющие систем водоснабжения работают в штатных режимах в периоды пиковых нагрузок.

**Таблица 85. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения муниципального округа на 2022г**

<b>Установленная производительность источников водоснабжения, м<sup>3</sup>/час.</b>	201
<b>Фактическое потребление (среднесуточное) м<sup>3</sup>/час.</b>	337,53
<b>Фактическое потребление (сутки максимального потребления), м<sup>3</sup>/час.</b>	405,04
<b>Резерв/дефицит, м<sup>3</sup>/час.</b>	-202,3

Из таблицы 86 следует, что существующая пропускная способность магистральных водоводов соответствует водопотреблению. Тем не менее, при пиковом водопотреблении намечается дефицит водоснабжения в отдельных домовладениях - наблюдается снижение расчетного нормативного давления. С учетом перспективы повышения объема водозаборных сооружений нуждаются в реконструкции. Для того, чтобы не допустить дефицита питьевой воды при развитии водопроводной сети и подключении новых потребителей необходимо увеличить пропускную способность подающих и распределительных сетей. Некоторые участки центрального водопровода в часы максимального водоснабжения бывают перегружены.

### 2.2.6. Качество поставляемого ресурса

Питьевая вода поступает в водопроводную сеть без очистки. Техническое состояние водопроводов из-за ветхости неудовлетворительное.

Качество воды источников водоснабжения не всегда соответствует требованиям санитарных правил по санитарно-химическим показателям.

МУП «Уинсктеплоэнерго» лаборатории не имеет, контроль качества воды осуществляется на базе лаборатории южного филиала Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Пермскому краю ФБУЗ «ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ПЕРМСКОМ КРАЕ».



### 2.2.7. Надежность системы водоснабжения

Журнал аварийных ситуаций у ресурсоснабжающих организаций ведется регулярно. Информация об обнаруженных на водопроводе аварийных ситуациях или технических нарушениях направляется в Южный территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по Пермскому краю.

Проводится дезинфекция участков водопроводной сети и отбор проб воды после ликвидации аварийных ситуаций.

Необходимо провести мероприятия по замене и реконструкции отдельных изношенных участков сети водоснабжения и оборудования, а также прокладку новых трубопроводов, для бесперебойного обеспечения населения водой и уменьшения количества аварийных ситуаций на объектах водоснабжения.

### 2.2.8. Воздействие на окружающую среду

Объекты централизованных систем водоснабжения, осуществляющие сброс (утилизацию) промывных вод, на территории муниципального образования отсутствуют. Строительство таких объектов на расчетный срок не предусматривается.

### 2.2.9. Цены (тарифы) в сфере водоснабжения

Тарифы на холодную воду и водоотведение для организаций, осуществляющих услуги водоснабжения и водоотведения в муниципальном образовании, утверждаются на календарный год соответствующим постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края

Основными потребителями воды являются: население Уинского муниципального округа Пермского края и учреждения социально-культурного и бытового назначения.

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для потребителей Уинского муниципального округа Пермского края приведены в таблице 87.

Таблица 86.

Потребители (Холодное водоснабжение)	Тариф руб/м <sup>3</sup>
с. Уинское	42,12
д. Ломь	41,75
д. Мирохи	41,75
с. В. Сып	41,75
д. Красногорка	41,75
с. Суда	41,75
с. Чайка	41,75
с. Воскресенское	41,75
д. Иштеряки	41,75
с. Барсаи	41,75
д. Телёс	41,75



Тарифы на техническое присоединение потребителей в сфере холодного водоснабжения – 2070 руб за 1м<sup>3</sup>/сут.

### 2.2.10. Существующие проблемы в системе водоснабжения и рекомендуемые решения

Основные проблемы водоснабжения:

1. Не все потребители воды оснащены приборами учета.
2. Часть жилого фонда не подключена к системам централизованного водоснабжения, водоснабжение осуществляется через водоразборные колонки.
3. Дефицит воды в летний период потребителям,
4. Сети водоснабжения исчерпали свой ресурс и требуют перекладки.

Перечень программных мероприятий для развития и модернизации системы водоснабжения и водоотведения Уинского муниципального округа:

- Разработать проекты и произвести строительство ЗСО пяти скважин в зоне централизованного водоснабжения Водозабора №1: с. Аспа – 2 скв., д. Красногорка – 1 скв., д. Большой Ась – 1 скв; д. Малая Аспа – 1 скв.
- Разработать проекты и произвести строительство ЗСО четырех скважин в зоне централизованного водоснабжения Водозабора №2;
- Требуется разработать проекты и произвести строительство ЗСО двух водоисточников (скважин) в зоне централизованного водоснабжения Водозабора №3 дер. Ломь – 1 скв., дер. Митрохи – 1 скв. (родник);
- в зоне централизованного водоснабжения Водозабора №4 разработать для четырех скважин ЗСО трех поясов, произвести строительство ограждений первого пояса ЗСО на скважинах.
- Произвести ремонт и техническое обслуживание систем водоснабжения Уинского муниципального округа (скважин, будок скважин, напорно-регулирующих резервуаров, водопроводов);
- Ежегодно выделять средства для поддержания работоспособности и текущего ремонта систем водоснабжения Уинского муниципального округа;
- Разработать проектно-сметную документацию и произвести строительство одного источника водоснабжения (скважины) в пос. Аспинский;
- Разработать проектно-сметную документацию на строительство и произвести строительство водонапорной башни Рожновского в количестве 1 шт., объемом 39м<sup>3</sup> в пос. Аспинский;
- Разработать проектно-сметную документацию на строительство и произвести строительство сетей водоснабжения протяженностью 1,4 км в пос. Аспинский;
- Разработать проектно-сметную документацию на строительство и произвести строительство сетей водоснабжения в с. Аспа: ул. Ленина – 2,4 км, ул. Заречная – 0,5 км.;
- Производить ежегодный аварийный ремонт сетей централизованного водоснабжения в Уинском муниципальном округе;
- Разработать проектно-сметную документацию на реконструкцию и произвести реконструкция действующих сетей водоснабжения в Поселении: с. Аспа, д. Красногорка, д. Большой Ась и д. Малая Аспа.
- Разработать проектно-сметную документацию на строительство и произвести

строительство новой скважины в д. Красногорка;

- Для организации откачки и вывоза сточных вод необходимо приобрести ассенизаторскую вакуумную машину КО-503В-2 на базе автомобиля ГАЗ- 3309 (или аналог), в количестве 1 шт.
- Произвести ремонт водонапорных башен в с. Барсаи, д. Иштеряки.
- Разработать проектно-сметную документацию на строительство водопроводных сетей в с. Нижний Сып.
- Разработать проектно-сметную документацию на реконструкцию системы водоснабжения в с. Уинское.

**Оценка стоимости основных мероприятий по реализации схем водоснабжения:**

Оценка стоимости основных мероприятий по реализации схем водоснабжения представлена в таблице 88.



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

Таблица 87.

№ п/п	Наименование мероприятия	Виды работ	2023 год (факт) руб.	2024 год (план) руб.	2025 год (план) руб.	2026 год (план) млн. руб.**	2027-2030 годы (прогноз) млн. руб.**
1	Текущий ремонт водопроводных сетей в с. Суда по ул. Центральная от дома №1 до дома №6, в том числе:	ремонт участка водопровода, устройство водопроводного колодца	250 346,85				
	за счет средств краевого бюджета	x	165 686,74				
	за счет средств местного бюджета	x	61 165,11				
	за счет средств населения	x	23 495,00				
2	Приобретение водяных насосов для водозаборных скважин в с. Уинское, в том числе:	приобретение 2 насосов	149 762,00				
	за счет средств местного бюджета	x	149 762,00				
3	Капитальный ремонт водопроводных сетей в с. Уинское (в т.ч. ПСД), в том числе:	капитальный ремонт 12 км водопроводных сетей и 50 водопроводных колодцев в с. Уинское	980 000,00*	47 497 740,00	49 777 630,00		
	за счет средств краевого бюджета	x		33 248 410,00	34 844 340,00		
	за счет средств местного бюджета	x	980 000,00	14 249 330,00	14 933 290,00		



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

4	Ремонт водонапорной башни, скважины и водопроводной сети в с.Воскресенское, в том числе:	текущий ремонт водонапорной башни и 800 м водопроводных сетей		3 518 867,38			
	за счет средств краевого бюджета	x		879 716,85			
	за счет средств местного бюджета	x		2 639 150,53			
5	Проведение комплекса работ с целью оценки возможности обеспечения водой с. Уинское, в том числе:	Проведение анализа опыта эксплуатации действующего водозабора подземных вод, выбор альтернативных/ дополнительных участков для поисков подземных вод, выдача заключения о возможности организации водоснабжения с. Уинское за счет подземных вод		574 902,00			
	за счет средств местного бюджета	x		574 902,00			
6	Ремонт водопроводной сети в с. Чайка, в том числе:	Ремонт водопроводной сети протяженностью 2536 м			7 350 767,82		
	за счет средств краевого бюджета	x			5 513 075,86		
	за счет средств местного бюджета	x			1 837 691,96		
7	Ремонт водопроводной сети в с. Суда, в том числе:					21	
	за счет средств краевого бюджета	x				15,7	



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

	за счет средств местного бюджета	x				5,3	
8	Ремонт водопроводной сети в с. В. Сып, д. Иштеряки, в том числе:	Ремонт водопроводной сети					н/д
	за счет средств краевого бюджета	x					н/д
	за счет средств местного бюджета	x					н/д
	Ремонт водопроводной сети в с. Суда, в том числе:						н/д
	за счет средств краевого бюджета	x					н/д
	за счет средств местного бюджета	x					н/д
	Ремонт водонапорных башен в с. В. Сып, д. Иштеряки, в том числе:	Ремонт водопроводной сети протяженностью 2536 м					н/д
	за счет средств краевого бюджета	x					н/д
	за счет средств местного бюджета	x					н/д
	Ремонт водопроводной сети в с. Суда, в том числе:						н/д
	за счет средств краевого бюджета	x					н/д
	за счет средств местного бюджета	x					н/д
	Итого:	x	1 380 108,85	51 591 509,38	57 128 397,82	74,4	-



## **2.3. Анализ текущего состояния системы водоотведения**

### **2.3.1 Описание системы договоров между организациями, а также с потребителями**

Системы водоотведения устраняют негативные последствия воздействия сточных вод на окружающую природную среду. После очистки сточные воды сбрасываются в водные объекты. Системы водоотведения тесно связаны с системами водоснабжения. Потребление и отвод воды от каждого санитарного прибора, квартиры и здания без ограничения обеспечивают высокие санитарно - эпидемиологические и комфортные условия жизни людей. Правильно спроектированные и построенные системы отведения стоков при нормальной эксплуатации позволяют своевременно отводить сточные воды, не допуская аварийных ситуаций с затоплением территорий и сбросом фекального стока в водные объекты. Это позволяет избежать катастрофического загрязнения территорий и водных объектов.

В настоящее время сброс загрязняющих веществ непосредственно в водные объекты на территории Уинского округа не производится. Централизованной системы канализации и очистных сооружений на территории населенных пунктов округа нет.

Доля жилищного фонда, имеющего канализацию (выгреба), составляет 8,2%. Жидкие отходы вместе с твердыми захоранивают на объектах размещения твердых бытовых отходов. В настоящее время очистные сооружения в Уинском муниципальном округе отсутствуют.

### **2.3.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения**

Централизованное водоотведение на территории Уинского муниципального округа отсутствует.

### **2.3.3. Зоны централизованного и нецентрализованного водоотведения**

Централизованное водоотведение на территории Уинского муниципального округа отсутствует.

### **2.3.4. Сведения об оснащении зданий, строений, сооружений приборами учета принимаемых сточных вод**

Централизованное водоотведение на территории Уинского муниципального округа отсутствует.

### **2.3.5. Надежность работы системы водоотведения**

Централизованное водоотведение на территории Уинского муниципального округа отсутствует.

### **2.3.6. Качество поставляемого ресурса**

В настоящее время сброс загрязняющих веществ непосредственно в водные объекты на



территории Уинского округа не производится. Централизованной системы канализации и очистных сооружений на территории населенных пунктов округа нет.

Доля жилищного фонда, имеющего канализацию (выгреба), составляет 8,2%. Жидкие отходы вместе с твердыми захоранивают на объектах размещения твердых бытовых отходов. В настоящее время очистные сооружения в Уинском муниципальном округе отсутствуют.

### **2.3.7 Определение существующих резервов и дефицитов мощностей очистных сооружений**

В настоящее время очистные сооружения в Уинском муниципальном округе отсутствуют.

### **2.3.8. Воздействие на окружающую среду**

В настоящее время очистные сооружения на территории Уинского муниципального округа отсутствуют.

Отсутствие канализационной сети в населенных пунктах Уинского муниципального округа создает определенные трудности населению, ухудшает их бытовые условия.

### **2.3.9. Цены (тарифы) в сфере водоотведения**

Тарифы на водоотведение и техническое присоединение потребителей в сфере водоотведения отсутствуют.

### **2.3.10 Существующие проблемы в системе водоотведения и рекомендуемые решения**

Существующие технические и технологические проблемы водоотведения:

- отсутствие централизованной системы водоотведения;
- отсутствие очистных сооружений;
- отсутствие систем очистки сточных вод;
- недостаточная степень гидроизоляции выгребных ям.

Строительство централизованной системы водоотведения, а также строительство очистных сооружений запланировано.

## **2.4. Газоснабжение**

### **2.4.1. Анализ существующего положения в сфере газоснабжения Уинского муниципального округа**

**Существующее положение.** Состояние и уровень газификации территории оказывают существенное влияние на социальное и экономическое развитие, на качественный уровень жизни населения, на состояние экономики округа в целом, являясь одним из наиболее значимых факторов повышения эффективности энергоснабжения. В природно-климатических условиях



Пермского края расходы на отопление и горячее водоснабжение объектов социальной сферы и жилищно-коммунального хозяйства составляют значительную долю бюджетных расходов.

Многочисленными исследованиями доказано, что значительный экономический эффект достигается при использовании газа в коммунально-бытовом секторе, где рост КПИ использования топлива при переходе на газ составляет не менее 20%, причем при замещении угля этот рост существенно больше. Для мелких энергетических установок (например, квартальные и промышленные котельные) превышение КПИ может достигать величины 25-30%. При этом замещение твердого (уголь) и жидкого (топочные мазуты) топлива на газ сопровождается резким сокращением таких загрязнителей окружающей среды, генерируемых топливосжигающими устройствами, как оксиды азота, серы и углерода, а также летучей золы. Поэтому газификация любого населенного пункта обуславливает резкое сокращение выбросов перечисленных вредных веществ.

Через территорию Пермского края проходят 15 магистральных газопроводов, обеспечивающих газом центральную и западную часть Европейской части Российской Федерации, а также обеспечивающих значительную долю экспортных поставок в страны Восточной и Западной Европы. Четыре из этих газопроводов проложены по землям северной части Уинского муниципального округа (Уренгой - Ужгород, Уренгой – Центр I-II, Ямбург – Елец II). Также по территории Уинского муниципального округа частично пройдет проектируемый газопровод ЦГСП «Кокуй» - ГРП «Рябки», обеспечивающий транспорт природного газа с Кокуйского месторождения потребителям Чернушинского городского округа и Куединского округа.

Централизованным газоснабжением частично охвачено 7 населенных пунктов из 42: с. Уинское, с. Суда, с. Аспа, с. Чайка, с. Нижний Сып, с. Верхний Сып, д. Ломь. Одиное протяжение уличной газовой сети по территориям населенных пунктов составляет 142,2 км.

**Проектные предложения:** Схемой территориального планирования Пермского края планируется строительство межпоселковых газопроводов к населенным пунктам Уинского муниципального округа протяженностью 121 км.

Настоящим проектом предлагается обеспечение централизованным газоснабжением 100% потребителей населенных пунктов, к которым подведен межпоселковый газопровод, или запланировано подвести межпоселковый газопровод: с. Уинское, с. Суда, с. Аспа, с. Чайка, д. Иштеряки, с. Нижний Сып, с. Верхний Сып, с. Барсаи, д. Ломь, п. Аспинский, с. Воскресенское, д. Кочешовка, д. Большой Ась, д. Малая Аспа, д. Забродовка, д. Мизево, д. Чесноковка, д. Малое Рогожниково, д. Малый Усекай.

Также проектом предлагается на Расчетный срок обеспечить централизованным газоснабжением 100% потребителей д. Красногорка, д. Сосновка, д. Усть-Телес, д. Телес.

Предполагается, что за счет сетевого газа в вышеуказанных населенных пунктах будет осуществляться отопление, вентиляция и горячее водоснабжение жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения. Также газ будет использоваться для нужд пищевого приготовления.

Расчет максимального часового потребления газа был выполнен следующим образом:

- расход газа на пищевое приготовление составляет 178,8 м<sup>3</sup>/чел., (согласно СП 42-101-2003 норма расхода теплоты на 1 чел. в год при использовании газовой плиты составляет 1430 Гкал, теплота сгорания газа принята 8000 ккал/м<sup>3</sup>);
- согласно СП 42-101-2003 коэффициент часового максимума расхода газа (без отопления) 1/2100;



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

– максимальный часовой расход газа на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения рассчитан на основании максимального теплового потока (раздел «Теплоснабжение») и СП 42-101-2003 (КПД топливопотребляющих установок принят 85%, теплота сгорания газа принята 8000 ккал/м<sup>3</sup>).

**Таблица 88. Тепловые нагрузки**

Очередь строительства	Площадь действующего жилищного фонда, м <sup>2</sup>	Максимальный тепловой поток, с учетом потерь 5%, Гкал на			
		отопление, Q <sub>отmax</sub>	вентиляцию, Q <sub>вmax</sub>	горячее водоснабжение, Q <sub>гmax</sub>	Всего, Q
Первая очередь (2025 г.)	241465	38,587	4,709	8,957	52,252
Расчетный срок (2040 г.)	283046	45,231	5,520	9,408	60,159

**Таблица 89. Максимальный часовой расход газа**

Очередь строительства	Максимальный часовой расход газа, м <sup>3</sup> /час на				Всего
	отопление	вентиляцию	горячее водоснабжение	пищеприготовление	
Первая очередь (2025 г.)	5675	692	1317	750	8434
Расчетный срок (2040 г.)	6652	812	1384	803	9650

**Таблица 90. Годовые расходы тепла**

Очередь строительства	Отопление, Гкал	Вентиляция, Гкал	Горячее водоснабжение, Гкал	Всего, Гкал
Первая очередь (2025 г.)	171538	13956	29855	215349
Расчетный срок (2040 г.)	201077	16359	31360	248796

**Таблица 91. Годовой расход газа для муниципального округа**

Очередь строительства	Годовой расход газа, млн. м <sup>3</sup> на				Всего
	отопление	вентиляцию	горячее водоснабжение	пищеприготовление	
Первая очередь (2025 г.)	25,23	2,05	4,39	1,57	33,24



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>Очередь строительства</b>	<b>Годовой расход газа, млн. м<sup>3</sup> на</b>				
	<b>отопление</b>	<b>вентиляцию</b>	<b>горячее водоснабжение</b>	<b>пищеприготовление</b>	<b>Всего</b>
Расчетный срок (2040 г.)	29,57	2,41	4,61	1,69	<b>38,27</b>

Согласно проведенным расчетам, на первую очередь максимальный часовой расход газа в Уинском муниципальном округе составит 8434 м<sup>3</sup>/час, общий годовой расход достигнет 33,24 млн. м<sup>3</sup>, к расчетному сроку максимальный часовой расход газа увеличится до 9650 м<sup>3</sup>/час, общий годовой расход – до 38,27 млн. м<sup>3</sup> (табл. 10.4.1–10.4.4).

Категории проектируемых газопроводов, их местоположение, диаметры, места установки определены на следующих этапах проектирования, указанных в таблице 93.



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

Таблица 92.

№ п/п	Наименование мероприятия (объектов)	Протяженность, км	Объемы финансирования в 2021-2030 годах (тыс. руб.)					Количество перспективных потребителей (домовладений)	Количество котельных, планируемых к переводу на газ	Сроки реализации	
			Всего, в том числе	Федеральный бюджет	Бюджет Пермского края <*>	Местные бюджеты	Внебюджетные источники			Начало	Завершение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Уинский муниципальный округ Пермского края											
1	Распределительный газопровод с. Уинское. Распределительные газопроводы, 7-я очередь, 2 и 3 этапы	8,0	16 289	10 909	4 035	1 345	0	85	-	2020	2021



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

	Порядок предоставления, распределения и расходования субсидии из бюджета Пермского края с участием средств федерального бюджета бюджетам муниципальных районов, муниципальных округов (городских округов) Пермского края на реализацию мероприятий по улучшению жилищных условий граждан, проживающих на сельских территориях, утвержденный постановлением Правительства Пермского края от 31 декабря 2019 г. № 1064-п	8,0	16 289	10 909	4 035	1 345	0	-	-	2020	2021
2	Газопровод межпоселковый с. Чайка - с. Воскресенское - с. Барсаи - с. Иштерьяки с отводом на д. Усть-Телес Уинского муниципального округа Пермского края	22,0	-	-	-	-	-	539	3	2022	2025
	Программа ООО «Газпром Газификация»	22,0	-	-	-	-	-	-	-	2022	2025
3	Распределительные газопроводы с. Воскресенское Уинского муниципального округа Пермского края	4,5	-	-	-	-	-	116	1	2022	2025
	Программа ООО «Газпром Газификация»	4,5	-	-	-	-	-	-	-	2022	2025
4	Распределительные газопроводы с. Барсаи Уинского муниципального округа Пермского края	7,0	-	-	-	-	-	155	1	2022	2025



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

	Программа ООО «Газпром Газификация»	7,0	-	-	-	-	-	-	-	2022	2025
5	Распределительные газопроводы с. Иштеряки Уинского муниципального округа Пермского края	7,0	-	-	-	-	-	179	1	2022	2025
	Программа ООО «Газпром Газификация»	7,0	-	-	-	-	-	-	-	2022	2025
6	Распределительные газопроводы д. Усть-Телес Уинского муниципального округа Пермского края	4,5	-	-	-	-	-	89	-	2022	2025
	Программа ООО «Газпром Газификация»	4,5	-	-	-	-	-	-	-	2022	2025
7	Техническое перевооружение ГРС Верхний Сып	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2023
	Инвестиционная программа ПАО «Газпром»	-	-	-	-	-	-	-	-	2021	2023



#### **2.4.2. Надежность работы системы**

Оценить надежность системы невозможно ввиду отсутствия информации.

#### **2.4.3. Качество поставляемого ресурса**

Информации по качеству предоставляемого ресурса нет.

#### **2.4.4. Воздействие на окружающую среду**

Пропан, бутан и их смеси – самые экологически чистые виды топлива.

#### **2.4.5. Тарифы (цены) на услуги газоснабжения**

По состоянию на 01.01.2024г на территории Уинского муниципального округа услуги по газоснабжению оказываются по тарифам, утвержденным Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18.11.2022 № 5-г «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Пермского края» (таблица 94).



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

Таблица 94. Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Уинского муниципального округа

№ п/п	Направления использования природного газа населением	Розничная цена на природный газ, руб. за 1 куб.м. (с учетом НДС)
1.	на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7,06
2.	на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7,06
3.	на отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	5,93
4.	на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5,93



**Применение установленного уровня прзначной цены на газ в зависимости от наличия (отсутствия) индивидуального прибора учета:**

Розничные цены на природный газ из газовых резервуарных установок рассчитываются и устанавливаются в рублях как за 1 кг сжиженного газа, так и за 1 куб.м. с учетом в цене налога на добавленную стоимость.

Данное положение обусловлено тем, что в соответствии с Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 № 306, в отношении газоснабжения сжиженным углеводородным газом, норматив потребления газа (при отсутствии индивидуальных приборов учета) устанавливается в килограммах на 1 человека. Индивидуальный прибор учета ведет учет в метрах кубических.

Расчет розничной цены за 1 куб. м производится путем перевода массового показателя, измеренного в килограммах к объемным показателям в куб. м. При переводе учитывается плотность паровой фракции закупаемого сжиженного углеводородного газа, барометрическое давление воздуха и рабочее давление газа, а также температура наружного воздуха в разные периоды года (зима-лето).

**2.4.6. Существующие проблемы в системе газоснабжения Уинского муниципального округа Пермского края и рекомендуемые решения**

Развитие газификации на территории Уинского муниципального округа оказывает существенное влияние на повышение качества жизни населения, уровень благоустройства, перспективное развитие различных отраслей в округе.

Газоснабжение и газификация населенных пунктов - одно из приоритетных направлений Уинского муниципального округа, способствующее социально-экономическому развитию. Ожидаемые социальные, экономические и экологические последствия от развития газификации на территории округа потенциально являются существенными факторами повышения уровня жизни населения и эффективности региональной экономики.

В виду отсутствия разработанной и утвержденной схемы газоснабжения и газификации округа определить существующие проблемы в системе газоснабжения Уинского муниципального округа Пермского края и рекомендуемые решения не предоставляется возможным.

Таким образом, администрацией Уинского муниципального округа должна быть разработана и утверждена схема газоснабжения и газификации.

Развитие газоснабжения Уинского муниципального округа должно быть запланировано на базе использования природного газа от существующего магистрального газопровода. Природный газ в жилых домах должен использоваться на нужды отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления.

Эффективность газоснабжения должна быть определена:

- снижением расходов топлива в связи со значительно более высоким КПД газовых приборов и газопотребляющего оборудования, чем КПД тех же приборов и оборудования, использующих жидкое и твердое топливо;



- резким сокращением затрат на транспортировку топлива и вытеснением природным газом из топливного баланса дорогостоящего жидкого топлива;

- экономическим и социальным эффектом (повышение уровня благоустройства населения и снижение затрат на бытовое топливо, в том числе на приобретение СУГ).

В системе газоснабжения Уинского муниципального округа необходимо выделить следующие основные задачи:

- проектирование, строительство и реконструкция газовых сетей;

- газификация природным газом негазифицированных населенных пунктов Уинского муниципального округа.

Строительство распределительных газопроводов позволит создать условия для перевода объектов теплоснабжения на использование в качестве основного вида топлива природного газа, что способствует повышению качества жизни населения, обеспечению надежности систем теплоснабжения и возможности внедрения ресурсосберегающих технологий, а также улучшению экологической обстановки округа.

В схеме газоснабжения округа необходимо предусмотреть установку отключающих устройств на отдельных ответвлениях к группам жилых домов, до и после распределительных пунктов, в местах закольцовки. Отключающие устройства в местах закольцовки требуется установить в нормально-закрытом положении. Данные мероприятия обеспечат стабильную и безопасную подачу газа потребителям.

Выбор типа проектируемых ПГБ производится по расчетным параметрам, а именно:

- максимальному расчетному часовому расходу газа;

- входному давлению газа;

- выходному давлению газа.

Пропускная способность подбираемого блочного газорегуляторного пункта должна быть на 15-20% больше максимального расчетного часового расхода газа.

При технической эксплуатации газораспределительных систем следует выполнять требования нормативных актов, утвержденных в установленном порядке. При эксплуатации газоиспользующего оборудования следует соблюдать требования эксплуатационной документации изготовителей.

**Программой предлагается в течение всего срока проектирования** (по мере строительства межпоселковых газопроводов):

- прокладка распределительных газопроводов для обеспечения 100% потребителей на территориях населенных пунктов: с. Уинское, с. Суда, с. Аспа, с. Чайка, д. Иштеряки, с. Нижний Сып, с. Верхний Сып, с. Барсаи, д. Ломь, п. Аспинский, с. Воскресенское, д. Кочешовка, д. Большой Ась, д. Малая Аспа, д. Забродовка, д. Мизево, д. Чесноковка, д. Малое Рогожниково, д. Малый Усекай, д. Красногорка, д. Сосновка, д. Усть-Телес, д. Телес;

- перевод котельных на газовое топливо с резервированием их работы на других видах топлива. Применение современных автоматизированных модульных и блочных газовых котельных при проектировании и строительстве систем теплоснабжения;

- применение передовых технологий, современных строительных материалов и оборудования при строительстве объектов газификации;

- установка газовых счетчиков потребителям сетевого газа, в том числе населению;

- перевод сельскохозяйственной техники и автотранспорта на использование в качестве



топлива сжиженного газа.

## 2.5. Электроснабжение

### 2.5.1 Краткий анализ существующего технического состояния системы электроснабжения

В настоящее время на территории округа собственные источники генерирования электроэнергии отсутствуют.

Электроснабжение округа осуществляется по радиальной схеме от 4 трансформаторных подстанций (ПС) напряжением 110кВ и 35кВ Пермской энергосистемы.

Основные параметры подстанций округа приведены в таблице 95.

**Таблица 95. Основные характеристики ПС Уинского муниципального округа**

№	Наименование подстанции, местонахождение	Напряжение; кВ	№ трансформатора	Мощность трансформаторов	Загрузка по обмоткам, %		
					110 кВ	35 кВ	10 кВ
1	ПС 35/10 Аспа, с. Аспа	35	T1	3 600		34	34
2	ПС 35/10 Воскресенск, с. Воскресенское	35	T1	2 500		25	25
			T2	3 200		1	1
3	ПС 110/35/10 Суда, с. Суда	110	T1	16 000	41	33	8
4	ПС 35/10 Уинск, с. Уинское	35	T1	4 000		38	38
			T2	4 000		41	41

На территории округа эксплуатируются 184 комплексных трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ.

Поставка электроэнергии осуществляется ОАО «МРСК Урала» филиалом «Пермэнерго» «Кунгурские электрические сети» по отпайке на ПС Суда от ВЛ 110кВ Ирень-Карьево. Распределительная сеть округа выполнена высоковольтными линиями напряжением 110 кВ и 35 кВ.

По территории Уинского муниципального округа проходят следующие ВЛ Кунгурских электрических сетей:

- отпайка от ВЛ-110 кВ Ирень - Карьево на ПС Суда (частично), общая протяженность линии 26,6 км;
- ВЛ-35 кВ Уразметьево - Воскресенск (частично), общая протяженность линии 19,4 км;
- ВЛ-35 кВ Суда - Красный Ясыл (частично), общая протяженность линии 20,2 км;
- ВЛ-35 кВ Суда - Медянка (частично), общая протяженность линии 10,5 км;
- ВЛ-35 кВ Уинск - Аспа КЭС, протяженностью 20,8 км;



- ВЛ-35 кВ Суда - Уинск протяженностью 18,8 км;
- ВЛ-35 кВ Суда - Воскресенск протяженностью 12,4 км;6
- ВЛ-35 кВ Аспа КЭС - Деменево (частично), общая протяженность линии 18,2 км;
- ВЛ-35 кВ Аспа НГДУ - Деменево (частично), общая протяженность линии 21,0 км

Общая протяженность воздушных линий электропередачи, проходящих по территории Уинского муниципального округа напряжением 35-110 кВ – 90,2 км, 10 кВ – 304 км, 0,4 кВ – 234 км.

### **2.5.2. Качество поставляемого ресурса**

Качество поставляемого ресурса оценить невозможно из-за отсутствия информации.

### **2.5.3. Анализ тарифов на электроэнергию, плата (тариф) за подключение (присоединение)**

По состоянию на 01.01.2024г на территории Уинского муниципального округа услуги по электроснабжению оказываются по тарифам, утверждённым Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 21.12.2023г № 16-э «О ценах (тарифах) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Пермского края».

### **2.5.4. Существующие проблемы и технологические решения реализации проекта совершенствования систем электроснабжения**

В электроснабжающем хозяйстве округа в настоящее время имеется много проблем. Состояние муниципальных сетей, по которым осуществляется транспорт электрической энергии, не вполне удовлетворительное, характеризуется значительным износом линий электропередач и трансформаторных подстанций. В результате неудовлетворительного состояния электрических сетей и оборудования, а также из-за неоптимальных режимов их эксплуатации, в коммунальных электрических сетях потери электроэнергии регулярно превышают нормативные. Основной задачей ближайшей перспективы в Уинском округе является приведение в надлежащее состояние систем транспорта электроэнергии.

В настоящее время Уинский муниципальный округ характеризуется низким уровнем экономического и социального развития. На его территории нет крупных промышленных предприятий и городов. Основная масса населения проживает в небольших сельских населенных пунктах с численностью населения до 500 человек.

#### ***Проектные предложения:***

Существующий уровень электропотребления муниципального округа полностью обеспечивается имеющимися электросетевыми объектами. В ближайшие 15–20 лет рост потребления электроэнергии будет определяться умеренными темпами развития сельскохозяйственного и промышленного производства, ростом потребления электроэнергии в коммунальном и бытовом секторах за счет насыщения квартир изделиями бытовой

электротехники, строительства нового жилья. Строительство крупных энергоемких предприятий на территории округа настоящим проектом не планируется.

Результаты расчетов энергопотребления коммунально-бытовыми потребителями выполнены по укрупненным удельным показателям в соответствии с СП 42.13330.2016 «СНиП 2.07.01-89\* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» (приложение Л).

В соответствии с существующей и планируемой обеспеченностью жилищной площадью на 1 человека приняты следующие удельные электрические нагрузки: 0,38 кВт/чел на I очередь и 0,41 кВт/чел на Расчетный срок.

**Таблица 96. Расчетные показатели электропотребления**

№	Показатели	Единица измерения	Современное состояние на 2020 г.	I очередь строительства 2025 г.	II очередь строительства 2040 г.
1	Численность населения	Чел.	10100	9904	9973
2	Потребление электроэнергии на 1 чел в год	кВт.ч/год	1222,0	994,1	971,7
3	Годовое потребление электроэнергии	тыс. кВт.ч/год	12342,2	9846	9690,35
4	Электрическая нагрузка	кВт	4175,1	3785,9	4121,3

Приведенные укрупненные показатели предусматривают электропотребление жилыми и общественными зданиями, предприятиями коммунально-бытового обслуживания, наружным освещением, системами водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения.

Электрические сети 0,4 кВ для перспективной жилищной застройки разрабатываются на последующих этапах проектирования в проекте планировки с расчетом нагрузок всех потребителей и их районированием, определением количества и мощности ТП на основании технических условий энергоснабжающих организаций, выдаваемых на основании утвержденной в установленном порядке схемы развития электрических сетей.

Распределительные электрические сети напряжением 0,4 кВ от трансформаторных подстанций ТП 10/0,4 кВ до потребителей электрической энергии, находящихся на проектируемой территории, предлагается выполнять с применением самонесущего изолированного провода (СИП) на железобетонных опорах.

Для обеспечения электрической энергией энергопринимающих устройств в соответствии с ГОСТ 32144-2013 на расчетный срок в реконструкции будет нуждаться все морально устаревшее оборудование энергосистемы. Согласно п.1.1.7. гл.1 РД 34.20 185-94 при реконструкции действующих сетей необходимо максимально использовать существующие электросетевые сооружения. Решение о необходимых объемах реконструкции существующих электросетевых сооружений будет приниматься сетевой организацией.



Схемой территориального планирования Пермского края планируется реконструкция ПС 110/35/10 кВ Суда - замена Т2 мощностью 10 МВА на новый трансформатор мощностью 16 МВА.

Проектные предложения генерального плана будут уточняться в процессе разработки рабочих проектов по развитию электрических сетей населенных пунктов.

**Проектом предлагается:**

1. **На I очередь (до 2025 г.):** проведение мероприятий, направленных на внедрение энергосберегающих технологий;
2. модернизация существующей системы уличного освещения в сельских населенных пунктах;
3. **На Расчетный срок (до 2040 г.):** проектирование и прокладка сетей 0,4 кВ в районы новой жилой застройки;
4. замена провода на ВЛ-0,4 кВ на самонесущий изолированный провод (СИП).

## **2.6 Анализ текущего состояния системы сбора и утилизации ТБО**

### **2.6.1. Краткий анализ существующего положения системы сбора и утилизации ТБО**

#### ***Твердые коммунальные отходы***

Реализация мероприятий по охране окружающей среды, в том числе почв от загрязнения, связана с необходимостью совершенствования и оптимизации существующих систем накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, утилизации и размещения отходов производства и потребления.

В настоящее время разработана Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Пермского края, утвержденная приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края от 09 декабря 2016 года № СЭД-35-01-12-503 (далее – Территориальная схема).

Источниками образования твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) на территории муниципального округа (являются население, учреждения общественного назначения и предприятия).

В Уинском муниципальном округе практикуется контейнерный способ сбора ТКО от населения и объектов инфраструктуры, предприятий.

Сбор твердых коммунальных отходов от хозяйствующих субъектов (юридических лиц), осуществляющих свою деятельность на территории округа, осуществляется на основании договора, часть юридических лиц самостоятельно вывозят ТКО. Наряду с этим, многие из них, не имея заключенных договоров, не санкционированно складировать отходы в контейнеры для ТКО от жилого сектора, либо вывозят их на несанкционированные свалки, что является дополнительной нагрузкой на муниципальный бюджет.

Включенные в Государственный реестр объекты размещения отходов (далее – ОРО) на территории округа отсутствуют. Согласно Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Пермского края, 18 ОРО на территории округа (являющиеся в настоящее время закрытыми) подлежат рекультивации.

Размещение ТКО, образующихся на территории муниципального округа, в соответствии с Территориальной схемой осуществляется на «полигон ТБО п. Октябрьский» (резервный объект – «полигон п. Куеда»). Понятие резервный полигон вводится в целях перенаправления потоков отходов в случае возникновения чрезвычайной ситуации и (или) невозможности произвести размещение отходов на основном полигоне.

Из потока образующихся отходов потребления не предусмотрено селективное изъятие отдельных опасных компонентов (например, отработанных элементов питания, вышедшие из употребления электрооборудование и электронная техника, просроченные медикаменты и ядохимикаты, аэрозоли и т. п.).

Несанкционированное размещение отходов в окружающей среде оказывает значительное негативное воздействие на объекты окружающей среды и здоровье населения, приводит к потере финансовых средств (недополученных за оказание услуг и затрачиваемых на ликвидацию несанкционированных свалок).

#### ***Опасные биологические отходы***

Опасные биологические отходы, образующиеся на территории округа, направляются на захоронение в скотомогильниках. На территории округа располагаются 4 скотомогильника, перечень их приведен в таблице 97.

**Таблица 97. Перечень скотомогильников, располагающихся на территории Уинского муниципального округа**

<b>№ п.п.</b>	<b>Объект</b>	<b>Месторасположение</b>
1.	Скотомогильник с биологической камерой	Вблизи д. Большой Ась (0,5 км южнее)
2.	Скотомогильник с биологической камерой	Вблизи д. Мизево (1,3 км западнее)
3.	Скотомогильник (сибиреязвенное захоронение)	Вблизи с. Воскресенское (2,8 км к юго-западу, 59:36:0790001:527)
4.	Скотомогильник с биологической камерой	Вблизи с. Чайка (0,6 км северо-восточнее)

#### ***Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами***

Территориальной схемой в области обращения с отходами Пермского края определены технические решения по организации накопления, сбора и транспортировки ТКО, включающие внедрение селективного сбора отходов на территории края и др.

Размещение ТКО, образующихся на территории муниципального округа, должно осуществляться на «полигон ТБО п. Октябрьский» (резервный объект – «полигон п. Куеда»).

Территориальной схемой запланирована рекультивация несанкционированных объектов размещения отходов (несанкционированные свалки, площадки временного накопления ТКО); в первую очередь – объекты, расположенные в непосредственной близости от населенных мест, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду.

Рекультивация объектов размещения отходов должна проводиться только при наличии необходимой проектной и разрешительной документации. Муниципальные образования не в состоянии самостоятельно обеспечить достаточное финансирование работ по рекультивации объектов размещения отходов, поэтому оно должно осуществляться как из федерального и краевого бюджета, так и из бюджета муниципальных образований.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

Нормативы образования ТКО на территории Пермского края установлены Приказом Региональной службы по тарифам Пермского края от 20.07.2018 № СЭД-46-04-02-97.

Согласно справочнику «Санитарная очистка и уборка населенных мест», изданному Академией коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова, норма накопления твердых коммунальных отходов имеет тенденцию к росту по объему на 0,5-1,5% в год. Примем рост объемов накопления ТКО - 0,5% в год. К 2025 году общее накопления ТКО увеличится примерно на 2,5%, к 2040 году – на 10%. Объем крупногабаритных отходов (далее КГО) принимается в размере 10% от общего количества ТКО.

Прогноз объемов общего накопления ТКО и КГО по округу представлен в таблице 98.

Прогноз объема отходов, образующихся от объектов социально-бытового назначения Уинского муниципального округа, представлен в таблице 99.

Для сбора ТКО на территории населенных пунктов Уинского муниципального округа предлагается сохранить контейнерную систему, как наиболее технологичную, гибкую и удобную для населения.

Проектом предлагается организовать регулярный раздельный сбор ТКО с использованием контейнерной системы во всех населенных пунктах муниципального округа.

Контейнерные площадки должны быть удалены от жилых домов, учебных, детских школьных учреждений, мест отдыха населения и т.п. на расстояние не менее 20 м и не более 100 м. Площадки должны иметь ровное асфальтовое или бетонное покрытие с уклоном в сторону проезжей части 0,02%, ограждение из металла, кирпича, бетона или зелеными насаждениями.

**Таблица 98. Объемы накопления ТКО и КГО от жилищного фонда и объектов социально-бытового назначения**

№ п.п.	Показатель	2020 г.	2025 г.	2040 г.
1	Численность населения (ИЖС), чел	9 483	9 287	9 356
2	Численность населения (МКД), чел	617	617	617
3	Норматив накопления ТКО для ИЖС, м <sup>3</sup> /год	1,13	1,16	1,25
4	Норматив накопления ТКО для МКД, м <sup>3</sup> /год	1,22	1,25	1,35
5	Объем годового накопления ТКО от жилищного фонда, м <sup>3</sup>	11 468,56	11 531,08	12 512,99
	в т.ч. объем годового накопления КГО, м <sup>3</sup>	573,43	576,55	625,65
6	Объем годового накопления ТКО от объектов СКБ*, м <sup>3</sup>	14 867,73	18 612,78	20 195,15
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>26 336,29</b>	<b>30 143,86</b>	<b>32 708,15</b>

\* Расчет объема образования приведен в таблице 98.

ИЖС – индивидуальное жилое строительство

МКД – многоквартирные дома

СКБ – объекты социально-бытового назначения



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

**Таблица 99. Расчет объемов образования ТКО от объектов социально-бытового назначения**

№ п.п.	Наименование категории объектов	Единица измерения	Количество единиц			Норма накопления ТКО, м <sup>3</sup> /год			Объем годового накопления ТКО, м <sup>3</sup>		
			2020 г.	2025 г.	2040 г.	2020 г.	2025 г.	2040 г.	2020 г.	2025 г.	2040 г.
1	административные, офисные учреждения	1 кв. метр общей площади	4309	4309	4309	0,19	0,19	0,21	818,71	839,38	904,59
2	отделения связи	1 кв. метр общей площади	470	470	470	0,13	0,13	0,14	61,10	62,64	67,51
3	банки, финансовые учреждения	1 кв. метр общей площади	223	223	223	0,06	0,06	0,07	13,38	13,72	14,78
4	супермаркет (универмаг)	1 кв. метр общей площади	2005,8	2005,8	2005,8	0,31	0,32	0,34	621,80	637,50	687,02
5	продовольственный магазин	1 кв. метр общей площади	3267,1	3267,1	3267,1	0,25	0,26	0,28	816,78	837,40	902,45
6	промтоварный магазин	1 кв. метр общей площади	3916,04	3916,04	3916,04	0,21	0,22	0,23	822,37	843,13	908,63
7	павильон, киоск	1 кв. метр общей площади	269	269	269	0,54	0,55	0,60	145,26	148,93	160,50
8	автомастерские, шиномонтажная мастерская, станция технического обслуживания	1 машино-место	5	5	9	2,07	2,12	2,29	10,35	10,61	20,58
9	автозаправочные станции	1 машино-место	6	6	6	5,04	5,17	5,57	30,24	31,00	33,41
10	автомойка	1 машино-место	2	2	4	10,22	10,48	11,29	20,44	20,96	45,17
11	автовокзал	1 пассажир в сутки	250	250	250	0,29	0,30	0,32	72,50	74,33	80,10
12	дошкольное образовательное учреждение	1 ребенок	635	655	775	0,79	0,81	0,87	501,65	530,52	676,47
13	общеобразовательное учреждение	1 учащийся	2617	2617	2617	0,38	0,39	0,42	994,46	1019,57	1098,77
14	клубы, кинотеатры, концертные залы, театры, цирки	1 место	1818	1818	1818	0,23	0,24	0,25	418,14	428,70	462,00
15	библиотеки, архивы	1 кв. метр общей площади	2150	2150	2150	0,0006	0,0006	0,0006	1,29	1,32	1,43
16	выставочные залы, музеи	1 кв. метр общей площади	738	738	738	0,02	0,02	0,02	14,76	15,13	16,31
17	спортивные клубы, центры, комплексы	1 место	540	540	540	0,27	0,28	0,30	145,80	149,48	161,09
18	кафе, рестораны, бары, закусочные, столовые	1 место	471	471	471	2,54	2,60	2,81	1196,34	1226,55	1321,83



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

№ п.п.	Наименование категории объектов	Единица измерения	Количество единиц			Норма накопления ТКО, м <sup>3</sup> /год			Объем годового накопления ТКО, м <sup>3</sup>		
			2020 г.	2025 г.	2040 г.	2020 г.	2025 г.	2040 г.	2020 г.	2025 г.	2040 г.
19	мастерские по ремонту бытовой и компьютерной техники, мастерские по ремонту обуви, ключей, часов и пр.	1 кв. метр общей площади	98	98	98	0,18	0,18	0,20	17,64	18,09	19,49
20	ремонт и пошив одежды	1 кв. метр общей площади	47	47	47	0,21	0,22	0,23	9,87	10,12	10,91
21	парикмахерские	1 место	7	7	7	1,54	1,58	1,70	10,78	11,05	11,91
22	гостиницы	1 место	31	31	31	1,85	1,90	2,04	57,35	58,80	63,37
23	кладбища	1 место	161 335 *	226 751 *	226 751 *	0,05	0,05	0,06	8066,73	11623,85	12526,82
	<b>ИТОГО:</b>								<b>14867,73</b>	<b>18612,78</b>	<b>20195,15</b>

\* Расчетно, исходя из норматива 0,24 га на 1000 мест (в соответствии с СП 42.13330.2016)

### 2.6.2. Тарифы на утилизацию (захоронение) ТБО

Тарифы на утилизацию (захоронение) ТБО утверждены Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022г № 27-о «О предельном едином тарифе регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами акционерного общества "Пермский региональный оператор ТКО» на территории Пермского края» (таблица 100).

**Таблица 100. Тарифы на утилизацию (захоронение) ТБО**

Вид предоставляемых услуг	Тарифы <*>, руб./тонна								
	с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027
Обращение с твердыми коммунальными отходами	5923,33	5679,50	5679,50	5679,50	5774,85	5774,85	6258,43	6020,04	6020,05

<\*> Налогом на добавленную стоимость не облагаются



### 2.6.3. Существующие проблемы и технологические решения реализации проекта совершенствования системы сбора и утилизации ТБО

#### **Перспективная схема обращения с опасными биологическими отходами**

Обращение с биологическими отходами регламентируется Ветеринарно-санитарными правилами сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов, утвержденными Главным государственным ветеринарным инспектором Российской Федерации от 4 декабря 1995 г. № 13-7-2/469.

Скотомогильники и биотермические ямы должны быть обустроены согласно Ветеринарно-санитарным правилам сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов. Однако, все имеющиеся в округе объекты захоронения в настоящее время не соответствуют Ветеринарно-санитарным правилам сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов. Существующие биотермические ямы не оборудованы должным образом: как правило, отсутствуют навесы, ограждения, помещения для вскрытия. Существенная часть скотомогильников не оборудована биотермическими ямами.

Биотермические ямы являются малоэффективным сооружением, т.к. процесс полного обеззараживания биологических отходов составляет не менее 2 лет. Использование ям также осложняется высокой потенциальной опасностью сооружений (со временем начинается процесс выделения в окружающую среду канцерогенных веществ) и невозможностью их использования при заражении умерших птиц и животных некоторыми видами инфекций (к примеру, сибирской язвой).

Более интенсивной является термическая утилизация опасных биологических отходов. Использование данной технологии целесообразно на отдельных сельскохозяйственных предприятиях, где поступление биологических отходов носит не постоянный, а периодический характер. В связи с чем, необходимо внедрение термического метода обезвреживания биологических отходов.

Территориальной схемой обращения с отходами Пермского края предлагаются следующие мероприятия:

1. Для отходов, представляющих эпидемиологическую опасность – 100%-ный переход от ям Беккари и скотомогильников к термическому обезвреживанию к 2021 г. (при достаточных мощностях и технологических возможностях – путем совместного обезвреживания с медицинскими отходами классов Б и В). Для реализации данного показателя необходимо осуществление учета таких отходов и введение мощностей для их термического обезвреживания.
2. Для отходов, не представляющих эпидемиологическую опасность – обезвреживание на специализированных объектах соответствующих сельскохозяйственных структур.
3. Запланирована ликвидация скотомогильников (с биологическими камерами) вблизи д. Большой Ась и вблизи с. Чайка.

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

В настоящее время достаточно остро стоит проблема повышения эффективности использования энергетических ресурсов. В связи с резким удорожанием стоимости



энергоресурсов значительно увеличилась доля затрат на энергетические ресурсы. Высокая стоимость энергоресурсов определяется их большими потерями при производстве, передаче и распределении, а также нерациональным использованием при потреблении. Сложившееся положение делает энергосбережение необходимой и важной частью энергетической политики, поскольку эффективность использования энергоресурсов низка, а резервы энергосбережения имеются на всех этапах жизненного цикла энергоресурсов – от производства, транспортировки и распределения, до потребления.

В соответствии со статьей 12 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011) в целях повышения уровня энергосбережения в жилищном фонде и его энергетической эффективности в перечень требований к содержанию общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме включаются требования о проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности многоквартирного дома. Соответственно должно быть обеспечено рациональное использование энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий (использование энергосберегающих ламп, приборов учета, более экономичных бытовых приборов, утепление многоквартирных домов и мест общего пользования и др.).

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011), начиная с 1 января 2010 года каждое бюджетное учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного им в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента.

В соответствии со статьей 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции от 11.07.2011) до 01.07.2012 собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых коммунальных ресурсов: воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии. Соответственно должен быть обеспечен перевод всех потребителей на оплату энергетических ресурсов по показаниям приборов учета за счет завершения оснащения приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии зданий и сооружений города, а также их ввода в эксплуатацию.

Основной целью Программы является стимулирование ресурсоснабжения и повышение энергоэффективности.

Для достижения поставленной цели необходимо решить следующие задачи:

- расширение практики применения энергосберегающих технологий при



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов объектов энергетики и коммунального комплекса;

- проведение энергоаудита, энергетических обследований, ведение энергетических паспортов;

- обеспечение учета всего объема потребляемых энергетических ресурсов.

Реализация Программы позволит достигнуть:

- улучшения снабжения абонентов;
- уменьшения потерь энергоресурсов и числа аварий;
- уменьшения себестоимости тепла;
- снижения непроизводительных потерь тепла;
- снижения аварийности в тепловых сетях города и уменьшение затрат на ремонтные работы;
- нормирование и установление обоснованных лимитов потребления энергетических ресурсов.



### 3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Наиболее важными факторами, влияющими на развитие Уинского муниципального округа, являются:

- экономико-географическим положение, природно-климатические и транспортные условия;
- имеющиеся ресурсы;
- накопленные экономический и социальный потенциал;
- развитие новых форм хозяйственной деятельности муниципального образования, его функций и совершенствование системы самоуправления.

В настоящее время просматриваются следующие основные направления развития Уинского муниципального округа Пермского края:

- сельскохозяйственная деятельность и животноводство;
- развитие транспортно-логистической функции;
- развитие административно-деловой функции, активизация деятельности органов местного самоуправления в инновационном процессе, организация проведения мероприятий по улучшению инвестиционного климата;
- создание достойной среды обитания, повышение качества уровня жизни населения.

В значительной степени развитие планируемой территории будет определяться инвестиционной политикой, осуществляемой на рассматриваемой территории администрацией области.

Генеральный план муниципального образования предусматривает сохранение общего характера сложившейся планировочной структуры и ее дальнейшее развитие с приведением отдельных ее элементов в соответствие с современными требованиями к организации жизненной среды.

Задачами пространственного развития инского муниципального округа:

- обеспечение целостности муниципального образования посредством территориального планирования;
- функциональное зонирование территории;
- развитие инженерно-транспортной инфраструктуры;
- развитие и совершенствование природно-экологического каркаса;
- усиление взаимосвязи мест приложения труда с жилыми территориями.

Основываясь на имеющихся ресурсах, можно выделить основные направления развития хозяйственной деятельности муниципального образования:

Генеральным планом Уинского тмуниципального округа предусматривается:

- обеспечение реализации на территории поселений программ комплексного социально-экономического развития Уинского муниципального округа;
- мониторинг, актуализация и комплексный анализ градостроительного, пространственного и социально-экономического развития территории Уинского муниципального округа Пермского края;



- обеспечение сохранения объектов культурного наследия на территории Уинского муниципального округа Пермского края;
- подготовка предложений по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;
- приведение ГП и ПЗЗ в соответствие с нормами действующего законодательства;
- анализ реализации действующих ГП Уинского муниципального округа Пермского края;
- актуализация положений ГП и карт планируемого размещения объектов местного значения Уинского муниципального округа Пермского края;
- установление территорий, в границах которых предусматривается осуществление деятельности по комплексному и устойчивому развитию территории, в случае планирования осуществления такой деятельности;
- определение видов разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства в соответствии с классификатором видов разрешенного использования земельных участков, утвержденным приказом Росреестра от 10.11.2020 № П/0412 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков»;
- определение предельных (минимальных и (или) максимальных) размеров земельных участков и предельных параметров разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства;
- определение ограничений использования земельных участков и объектов капитального строительства, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- подготовка документации для внесения сведений о границах населенных пунктов, входящих в состав муниципального образования и границах территориальных зон, в Единый государственный реестр недвижимости.

Прогнозируется стабилизация численности населения муниципального округа к 2033г.

Прогнозируемая динамика численности населения Уинского муниципального округа Пермского края на период до 2025 года представлена на рисунке 30.





**Рисунок 30. Прогнозируемая динамика численности населения Уинского муниципального округа на период до 2025 года, чел**

Перспективная численность населения определяется с учетом таких факторов, как сложившийся уровень рождаемости и смертности, величина миграционного сальдо и ожидаемые тренды изменения этих параметров. Кроме демографических тенденций последнего времени, учитывается также совокупность факторов, оказывающих влияние на уровень перспективного социально-экономического развития территории.

Проведенный анализ первоисточников и детализация их оценок применительно к территории проектируемого муниципального образования позволили определить диапазон вероятных значений численности населения муниципального образования и его возрастной структуры на перспективу расчетного срока.

Уровень и качество жизни населения являются основными индикаторами степени благосостояния общества. Показатели уровня жизни населения являются прямым отражением процессов, происходящих в реальном секторе экономики, на финансовом рынке, в ценовой политике.

Уровень жизни населения является сложной комплексной категорией, которая выражает потребность и степень удовлетворения материальных и духовных благ всех членов общества. Он складывается из размера реальных доходов, уровня потребления населением благ и услуг, обеспеченности населения благоустроенным жильем, роста образованности, степени развития медицинского и культурного обслуживания.

Ключевыми показателями уровня жизни остаются денежные доходы населения, служащие основным источником удовлетворения личных потребностей в потребительских

товарах и разнообразных услуг.

Помимо величины дохода важным является показатель соотношения уровня дохода и стоимости жизни, как характеристика потребления и обеспеченности жизненными благами населения. Таким образом, показатель отношения среднедушевого денежного дохода к прожиточному минимуму ясно отражает качество жизни населения.

Величина прожиточного минимума – это минимальная величина затрат на набор продуктов питания и услуг, который необходим для поддержания здоровья и обеспечения жизнедеятельности населения. Следовательно, если большая часть дохода индивида используется на этот минимальный набор, то тем меньше у него возможностей удовлетворять другие потребности в услугах и благах: медицинских, образовательных, культурных. Мировой опыт свидетельствует, что минимальным необходимым фактором обеспечения жизнедеятельности является превышение величины среднедушевого денежного дохода над величиной прожиточного минимума в 2-2,5 раза. Ниже этого соотношения развитие социальной сферы считается неустойчивым.

Жилищно-коммунальное хозяйство в инском муниципальном округе является важнейшей сферой, требующей постоянного внимания для решения множества проблем и вливания финансовых средств. Поэтому одной из первоочередных задач администрации Пермского края совместно с администрацией Уинского муниципального округа является стабилизация и улучшение работы предприятий жилищно-коммунальной отрасли муниципального образования.

Одной из основных отраслей народного хозяйства является жилищно - коммунальная сфера. На сегодняшний день приоритетными задачами в сфере развития ЖКХ поселения являются:

- организация качественного и бесперебойного предоставления населению жилищно-коммунальных услуг;
- обеспечение граждан равным доступом к получению муниципальной услуги;
- создание эффективной организационной структуры жилищно-коммунального комплекса, обеспечивающей права и законные интересы граждан на жильё в соответствии с требованиями.

Одним из ключевых направлений экономических преобразований является проведение последовательной и ответственной инвестиционной политики, предусматривающей концентрацию бюджетных средств на финансирование приоритетных программ и проектов, содействие и активизации инвестиционной деятельности предприятий, привлечение внебюджетных инвестиционных ресурсов, создание и внедрение комбинированных гибких схем финансирования жилищного строительства.

Основные цели решения жилищной проблемы – улучшение качества жизни, качества жилой среды населения, что в свою очередь повысит инвестиционную привлекательность поселения и позволит закрепить молодые кадры в муниципальном образовании.

В сфере предоставления коммунальных услуг населению произошли изменения, обусловленные вступлением в силу «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных постановлением Правительства РФ № 354. Новые правила действуют с 1 сентября 2012 года.

Появились два платежа по каждому виду коммунальных услуг: за потребление внутри



квартиры и за потребление на общедомовые нужды. Объем коммунальной услуги на общедомовые нужды рассчитывается независимо от того, есть ли у жильца индивидуальный счетчик. Расчет производится пропорционально площади занимаемого помещения и выделяется в платежном документе отдельной строкой.

При наличии общедомового прибора учета объем коммунальных услуг на общедомовые нужды вычисляется как разница между показаниями коллективного прибора учета и суммой объемов индивидуального потребления во всех жилых и нежилых помещениях в многоквартирном доме. Если общедомового узла учета нет, то этот объем определяется по установленным нормативам потребления на общедомовые нужды.

### **Обоснование и количественное определение перспективных показателей развития:**

Перспективные показатели развития Уинского муниципального округа Пермского края являются основой для разработки Программы и сформированы на основании следующих нормативных документов:

1. Генерального плана Уинского муниципального округа.
2. Долгосрочной целевой программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Уинского муниципального округа Пермского края на 2023-2026 годы (находится в стадии разработки и утверждения).

### **Прогноз потребности в коммунальных ресурсах:**

В расчетах показателей прогноза потребности (спроса) по каждому виду коммунальных ресурсов в качестве базовых приняты следующие показатели:

- технико-экономические показатели реализации Генерального плана Уинского муниципального округа;
- действующие нормативы потребления коммунальных услуг;
- численность постоянного населения (прогнозная) в 2024 году – 10,034 тысяч человек, в 2025 году – 10,034 тысяч человек.

Прогноз потребности в коммунальных ресурсах разработан в объемах годового расхода с учетом присоединенной нагрузки при строительстве новых объектов по современным стандартам эффективности и сноса старых объектов.



**Таблица 101. Нормативы потребления населением услуг холодного и горячего водоснабжения**

	Горячее водоснабжение		Холодное водоснабжение	
	Для жилых помещений, куб.м на 1 чел. В месяц	На общедомовые нужды, куб.м. на 1 кв.м. в месяц	Для жилых помещений, куб.м на 1 чел. В месяц	На общедомовые нужды, куб.м. на 1 кв.м. в месяц
<b>1. Частичное благоустройство</b>				
<i>1.1. Многоквартирные дома и/или жилые дома с холодным водоснабжением, водоотведением</i>				
1 – 3 этажа	-	-	3,54	0,005
4 – 6 этажей	-	-	-	-
7 и более этажей	-	-	-	-
<i>1.2. Многоквартирные дома и/или жилые дома с холодным водоснабжением</i>				
1 – 3 этажа	-	-	2,76	0,005
4 – 6 этажей	-	-	-	-
7 и более этажей	-	-	-	-
<i>1.3. Многоквартирные дома и/или жилые дома с водопользованием из водоразборных колонок</i>				
1 – 3 этажа	-	-	0,72	0,005
4 – 6 этажей	-	-	-	-
7 и более этажей	-	-	-	-

При этом учтена реализация долгосрочной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Уинского муниципального округа Пермского края на 2023-2026 гг, предусматривающей снижение удельного расхода потребления коммунальных ресурсов.



#### 4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011г № 204, к которым относятся:

- 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 Уинского муниципального округа Пермского края применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

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 коммунальных систем.

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

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность Уинского муниципального округа Пермского края без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть 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.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения Уинского муниципального округа позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- снижение уровня потерь;
- снижение количества аварий на 1 км сетей в год;
- минимизация воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения Уинского муниципального округа Пермского края являются:

–повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;

–улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;

- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- снижение уровня потерь и неучтенных расходов тепловой энергии;
- снижение количества аварий на 1 км сетей в год;
- минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования являются:

–обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;

–улучшение качества коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;

- обеспечение энергосбережения;
- снижение уровня потерь и неучтенных расходов воды;
- минимизации воздействия на окружающую среду;

–обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоотведения являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;

- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;

- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;



- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;
- обеспечение энергосбережения.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТБО обеспечит улучшение экологической обстановки в Уинском муниципальном округе.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;
- снижение износа основных фондов;
- снижение количества аварий на 1 км сетей в год;
- минимизации воздействия на окружающую среду.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки. К ключевым из них относятся:

### **1. Теплоснабжение:**

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты – 0,97;
- тепловых сетей – 0,9;
- потребителя теплоты – 0,99;
- системы теплоснабжения в целом –  $0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$ .

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 0,97.

#### ***Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам***

Данный показатель может быть рассчитан в том случае, если по каждому участку можно определить место повреждения с указанием времени отключения потребителя от сети. Однако база данных на источниках теплоснабжения в Уинском муниципальном округе Пермского края по повреждениям, сформированная по фактическим отказам на тепловых сетях отсутствует.

Условия восстановления теплоснабжения при технологических нарушениях на тепловых сетях необходимо производить в минимальные сроки в зоне деятельности теплоснабжающих организаций. Нормативные сроки должны соответствовать и не превышать сроков согласно требованиям СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

**Таблица 102. Норматив восстановления работы тепловых сетей**

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения,
До 300	15
400	18
500	22
600	26
700	29



800-1000	40
1200-1400	До 54

Утвержденные эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский муниципальный округ Пермского края нормативов по восстановлению тепловых в случае возникновения аварийной ситуации не представлены.

#### ***Оптимизация технической структуры:***

- Заблаговременно развивать систему теплоснабжения в соответствии с прогнозируемыми масштабами реконструкций и строительства;
- Обеспечить достаточные, но не избыточные резервы мощностей на всех стадиях технологической цепочки для подключения новых абонентов и выполнения требований по параметрам надежности и эффективности услуг теплоснабжения;
- Обеспечить сочетание централизованного и децентрализованного теплоснабжения в зависимости от плотности тепловых нагрузок в различных районах теплоснабжения муниципального округа;
- Обеспечить соответствие мощности устанавливаемых котельных подключаемым нагрузкам.

#### ***Параметры надежности:***

Обеспечить показатели надежности тепловых сетей не ниже требований, установленных в СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», в т.ч.:

- по частоте инцидентов в эксплуатационном режиме, в т.ч. по частоте нарушения технологических режимов, не выше, чем 0,03 инцидента /км в год;
- по частоте аварий в эксплуатационном режиме (или вероятности безаварийной работы) не выше, чем 0,1 аварий/система в год;
- по готовности системы теплоснабжения к отопительному сезону не ниже 0,98 по отношению к самому удаленному от источника потребителю;
- по готовности системы теплоснабжения нести максимальную нагрузку не ниже 0,95;
- по способности системы препятствовать развитию инцидента в аварию не ниже 0,99;
- по способности системы препятствовать развитию проектной аварии с максимальным ущербом (или способность системы минимизировать ущерб в результате проектной аварии) не ниже 0,99.

#### ***Параметры энергетической эффективности:***

- Повысить эффективность системы теплоснабжения (без учета потерь на источниках теплоснабжения) до 92%;
- Снизить потери в магистральных, распределительных и внутриквартальных тепловых сетях (сетях горячего водоснабжения) до 8%;
- Обеспечить снижение потерь тепла от небаланса спроса и предложения до минимума за счет внедрения средств автоматизации и систем регулирования;
- Внедрить систему скидок по оплате услуг теплового комфорта жителям,

реализующим за собственные средства меры по утеплению квартир или экономии горячей воды;

***Параметры качества обслуживания:***

- Предоставлять услуги теплового комфорта с максимальной ориентацией на индивидуальные пожелания потребителей;
- Организовать постоянный приборный мониторинг уровня комфорта у потребителей и обеспечить систематическую коррекцию оплаты услуг комфорта в зависимости от качества услуги;
- Устанавливать термостатические вентили желающим для обеспечения индивидуальных параметров комфорта;
- Снизить перерывы в снабжении горячей водой до 7 дней в году. Обеспечить соблюдение нормативных требований по параметрам горячей воды. Снизить претензии потребителей по качеству горячего водоснабжения;
- Организовать взаимодействие с поставщиками, позволяющее контролировать соблюдение параметров поставляемого теплоносителя.

***Параметры экономической эффективности:***

- Повысить производительность труда в 1,5 раза за счет применения новых технологий, мер по сокращению аварийных и плановых ремонтов;
- Привлечь долгосрочные внебюджетные инвестиции в размере, достаточном для решения сформулированных в данной Программе задач;
- Обеспечить собираемость платежей за услуги теплоснабжения на уровне не менее 95%;
- Обеспечить стабильность финансовых отношений с поставщиками тепловой энергии, чтобы ликвидировать угрозу отключения платежеспособных абонентов или снижения для них параметров теплового комфорта;
- Обеспечить возмещение капитальных затрат на модернизацию системы теплоснабжения в значительной мере за счет снижения издержек в реальном выражении в результате повышения энергетической и общеэкономической эффективности деятельности.

**2. Водоснабжение:**

***Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения***

Журнал аварийных ситуаций у ресурсоснабжающих организаций ведется регулярно. Информация об обнаруженных на водопроводе аварийных ситуациях или технических нарушениях направляется в Южный территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по Пермскому краю.

Проводится дезинфекция участков водопроводной сети и отбор проб воды после ликвидации аварийных ситуаций.

Необходимо провести мероприятия по замене и реконструкции отдельных изношенных участков сети водоснабжения и оборудования, а также прокладку новых трубопроводов, для бесперебойного обеспечения населения водой и уменьшения количества аварийных ситуаций на объектах водоснабжения.



***Оптимизация технической структуры:***

- Обеспечить достаточные резервы мощностей на всех стадиях технологической цепочки водоснабжения с учетом развития нового строительства и требований по надежности и эффективности этих услуг;
- Формировать стратегию развития и модернизации системы водоснабжения, исходя из требований стандартов качества, надежности и эффективности;
- Способствовать процессу оснащения потребителей приборами учета.

***Параметры ресурсоэффективности:***

- Обеспечить снижение потерь воды;
- Организовать постоянный приборный мониторинг утечек;
- Снизить удельные расходы на электроэнергию в 2 раза;
- Обеспечить все желающие домохозяйства возможностью установки квартирных приборов учета, организация их поверки и обслуживания;
- Организовать установку водосберегающей арматуры;
- Предложить домохозяйствам, получающим воду без приборов учета, договора об обеспечении услугами комфортного водоснабжения, включающего систему скидок за установку водосберегающего оборудования;
- Снизить средний объем потребления воды на одного проживающего в сутки на 5%.

***Параметры надежности и качества обслуживания:***

- Обеспечить бесперебойное снабжение абонентов услугами водоснабжения;
- Снизить повреждаемость водопроводных сетей в 3 раза;
- Снизить показатель затопления квартир из-за неисправности водопровода;
- Снизить количество жалоб по услугам водоснабжения до 20 на 1000 чел. В год;
- Обеспечить подключение новых абонентов к системе водоснабжения в течение не более 6 недель;
- Осуществить переход преимущественно на предупредительные ремонты и внедрение системы раннего оповещения о формировании чрезвычайных ситуаций;
- Снизить расходы на аварийно-восстановительные работы;
- Безусловно соблюдать нормативные требования по параметрам качества воды и требования по охране окружающей среды;
- Для потребителей, не оснащенных приборами учета, организовать постоянный приборный мониторинг качества услуг водоснабжения.
- Корректировать оплату услуг в зависимости от результатов мониторинга.

***Параметры экономической эффективности:***

- Повысить реализацию воды на одного занятого не менее чем в два раза за счет роста производительности труда;
- Обеспечить уровень квалификации сотрудников, соответствующий новым требованиям к системе управления;



- Обеспечить привлечение долгосрочных внебюджетных инвестиций в размере, достаточном для решения сформулированных в данной Программе задач;
- Возмещать капитальные затраты в модернизацию системы водоснабжения в значительной мере за счет снижения издержек в результате повышения энергетической и общеэкономической эффективности деятельности;
- Обеспечить собираемость платежей за услуги водоснабжения на уровне не менее 95%.

### 3. Водоотведение:

Централизованное водоотведение в Уинском муниципальном округе отсутствует.

#### ***Оптимизация технической структуры:***

Оптимизация не требуется ввиду отсутствия централизованного водоотведения.

#### ***Параметры надежности и качества обслуживания:***

Централизованное водоотведение в Уинском муниципальном округе отсутствует.

#### ***Параметры экономической эффективности:***

Централизованное водоотведение в Уинском муниципальном округе отсутствует.

### 4. Электроснабжение:

#### ***Оптимизация технической структуры:***

- Запустить в эксплуатацию системы моделирования и управления электрическими нагрузками;
- Обеспечить адекватность резервов мощностей и пространственного баланса спроса и предложения мощности;
- Оптимизировать в соответствии с новейшими достижениями техники технологическую структуру системы электроснабжения: число и мощности распределительных пунктов, трансформаторных подстанций, сетей по уровням напряжения;

#### ***Параметры энергетической эффективности:***

- Обеспечить снижение технических и коммерческих потерь электроэнергии в распределительных сетях низкого напряжения до 8-10%;
- Осуществить замену парка приборов учета на класс точности 0,5-1. Осуществить разделение физических и коммерческих потерь;
- Расширить использование тарифов по зонам суток;
- Оптимизировать реактивные и активные потери на базе применения новых информационных технологий.

#### ***Параметры надежности и качества обслуживания:***

- Обеспечить пропускную способность электрических сетей, достаточную для покрытия роста потребляемой мощности электробытовыми приборами домохозяйств по мере роста их благосостояния;



- Обеспечить необходимое резервирование мощности и электрические связи, гарантирующие бесперебойное снабжение населения электроэнергией;
- Обеспечить сокращение максимальной годовой продолжительности отключения абонента до 10 часов в год. Ввести компенсацию абонентам за превышение этих сроков;
- Обеспечить сокращение средней продолжительности одного отключения до 3 часов;
- Обеспечить безусловное соблюдение требуемых нормативными документами параметров качества электроэнергии и эксплуатации электроустановок;
- Сократить сроки подключения новых застройщиков до 6 недель.

#### ***Параметры экономической эффективности:***

- Повысить производительность труда (число занятых на 1 км сетей) в 1,5 раза;
- Обеспечить привлечение долгосрочных внебюджетных инвестиций в размере, достаточном для решения сформулированных в данной Программе задач;
- Возместить капитальные затраты в модернизацию системы электроснабжения в значительной мере за счет снижения издержек в результате повышения энергетической и общеэкономической эффективности деятельности;
- Обеспечить собираемость платежей за услуги электроснабжения на уровне не менее 95%.
- 

#### **5. Твердые коммунальные отходы:**

Обращение с биологическими отходами регламентируется Ветеринарно-санитарными правилами сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов, утвержденными Главным государственным ветеринарным инспектором Российской Федерации от 4 декабря 1995 г. № 13-7-2/469.

Скотомогильники и биотермические ямы должны быть обустроены согласно Ветеринарно-санитарным правилам сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов. Однако, все имеющиеся в округе объекты захоронения в настоящее время не соответствуют Ветеринарно-санитарным правилам сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов. Существующие биотермические ямы не оборудованы должным образом: как правило, отсутствуют навесы, ограждения, помещения для вскрытия. Существенная часть скотомогильников не оборудована биотермическими ямами.

Биотермические ямы являются малоэффективным сооружением, т.к. процесс полного обеззараживания биологических отходов составляет не менее 2 лет. Использование ям также осложняется высокой потенциальной опасностью сооружений (со временем начинается процесс выделения в окружающую среду канцерогенных веществ) и невозможностью их использования при заражении умерших птиц и животных некоторыми видами инфекций (к примеру, сибирской язвой).

Более интенсивной является термическая утилизация опасных биологических отходов. Использование данной технологии целесообразно на отдельных сельскохозяйственных предприятиях, где поступление биологических отходов носит не постоянный, а периодический характер. В связи с чем, необходимо внедрение термического метода обезвреживания биологических отходов.

Территориальной схемой обращения с отходами Пермского края предлагаются



следующие мероприятия. Для отходов, представляющих эпидемиологическую опасность – 100%-ный переход от ям Беккари и скотомогильников к термическому обезвреживанию к 2021 году (при достаточных мощностях и технологических возможностях – путем совместного обезвреживания с медицинскими отходами классов Б и В). Для реализации данного показателя необходимо осуществление учета таких отходов и введение мощностей для их термического обезвреживания.

Для отходов, не представляющих эпидемиологическую опасность – обезвреживание на специализированных объектах соответствующих сельскохозяйственных структур.

Запланирована ликвидация скотомогильников (с биологическими камерами) вблизи д. Большой Ась и вблизи с. Чайка.



## 5. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

### 5.1. Краткое описание форм организации проектов

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

- проекты, реализуемые действующими на территории Уинского муниципального округа Пермского края организациями;
- проекты, выставляемые 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 Уинского муниципального округа Пермского края;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса (водоснабжения, водоотведения), организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, утилизации ТБО.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов определяется структурой источников финансирования мероприятий и степенью участия организаций коммунального комплекса в их реализации.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться совокупной оценке следующих критериев:

- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

#### **Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса:**

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

Инвестиционные программы организаций коммунального комплекса утверждаются органами местного самоуправления.



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

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

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

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

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

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

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

Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников. Возможность реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения с привлечением сторонних инвесторов на конкурсной основе должна рассматриваться с учетом условий договоров аренды имущественного комплекса.

### **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.

Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников и технологически связанных с инфраструктурой действующих на территории городского округа территориальных сетевых организаций.

Исходя из приведенных условий инвестиционные проекты, реализуемые в системе электроснабжения Уинского муниципального округа, целесообразно осуществлять действующими сетевыми организациями.

**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 Российской Федерации 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 18.11.2008 № 264-э/5.

## **5.2. Источники и объемы финансирования по проектам**

При рассматриваемой форме реализации инвестиционных проектов наиболее эффективными по критерию минимизации стоимости ресурсов для потребителей городского округа будут являться механизмы их финансирования:

- с привлечением бюджетных средств (для оплаты части инвестиционных проектов или оплаты процентов по заемным средствам):
  - федеральный бюджет;
  - краевой бюджет;
  - местный бюджет.
- с привлечением внебюджетных источников:
  - за счет платы (тарифа) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;
  - надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;
  - привлеченные средства (кредиты);
  - средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов); Иные механизмы финансирования инвестиционных проектов предполагают включение в расходы на их реализацию платы за привлечение заемных средств инвесторов (кредитных организаций), увеличивая стоимость ресурсов для потребителей.

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.

В 1 квартале текущего года, следующего за отчетным, Программа ежегодно корректируется Координатором по итогам фактического финансирования из всех видов источников.

## **5.3. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги**

Доля расходов населения на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в каждом конкретном году рассчитывается по фактическим статистическим данным, содержащимся в форме 22-ЖКХ (сводная) конкретного муниципального образования, а также статистическим данным о его социально-экономическом развитии (в части численности населения и среднедушевых доходов населения).

Согласно Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации



от 23 августа 2010 г. № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» оценка доступности для граждан прогнозируемой платы за коммунальные услуги по критерию «доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» проводится путем сопоставления прогнозируемой доли расходов средней семьи (среднего домохозяйства) на жилищно-коммунальные услуги (а в их составе на коммунальные услуги) в среднем прогнозном доходе семьи со значением соответствующего критерия.

Если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению.

При определении критерия доли расходов на жилищно-коммунальные услуги, а в их составе на коммунальные услуги в конкретных субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях учитываются среднедушевые доходы населения в них, а также обеспеченность коммунальными услугами и особенности их предоставления.

## **6. УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛЬ ЗА ХОДОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**



## 6.1. 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.

Программа реализуется администрацией Уинского муниципального округа, а также предприятиями коммунального комплекса Уинского муниципального округа, в том числе теплоснабжающей организацией и субъектами электроэнергетики муниципального образования.

Основными функциями администрации Уинского муниципального округа Пермского края по реализации Программы являются:

- оценка эффективности использования финансовых средств;
- вынесение заключения по вопросу возможности выделения бюджетных средств на реализацию Программы.
- реализация мероприятий Программы;
- подготовка и уточнение перечня программных мероприятий и финансовых потребностей на их реализацию;
- организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления Уинского муниципального округа и организаций, участвующих в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления Уинского муниципального округа, Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края по заключению на инвестиционные программы организаций коммунального комплекса, участвующих в реализации Программы;
- мониторинг и анализ реализации Программы;
- сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций в рамках проведения мониторинга Программы;
- осуществление оценки эффективности Программы и расчет целевых показателей и индикаторов реализации Программы;
- подготовка проекта соглашения с организациями коммунального комплекса на реализацию инвестиционных программ;
- подготовка заключения об эффективности реализации Программы;
- подготовка докладов о ходе реализации Программы главе администрации муниципального округа и предложений о ее корректировке.
- осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы.

В рамках осуществляемых полномочий администрация Уинского муниципального округа Пермского края подготавливает соответствующие необходимые документы для

использования организациями, участвующими в реализации Программы.

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет глава муниципального округа – глава администрации Уинского муниципального округа Пермского края.

Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счет средств Федерального бюджета, бюджета Пермского края, а также средств организаций коммунального комплекса, осуществляющих деятельность на территории Уинского муниципального округа, включенных в соответствующие проекты инвестиционных программ. Инвестиционными источниками организаций коммунального комплекса являются амортизация, прибыль, а также заемные средства.

К реализации мероприятий могут привлекаться средства регионального и федерального бюджетов в рамках финансирования региональных и федеральных программ по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

Объемы финансирования Программы за счет средств бюджета Уинского муниципального округа Пермского края носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке при формировании и утверждении проекта бюджета Уинского муниципального округа на очередной финансовый год.

Финансирование расходов на реализацию Программы осуществляется в порядке, установленном бюджетным процессом Уинского муниципального округа Пермского края, а также долгосрочными финансово - хозяйственными планами организаций коммунального комплекса, осуществляющих свою деятельность на территории Уинского муниципального округа.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов). Одним из источников финансирования таких программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

При недоступности тарифов или надбавок частичное финансирование осуществляется за счет бюджетных источников.

Установление тарифов на товары (услуги) организаций коммунального комплекса в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, на долгосрочную перспективу, а также надбавок к тарифам (инвестиционных составляющих) должно сопровождаться заключением соглашения между, соответственно, администрацией Уинского муниципального округа или Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края и организацией коммунального комплекса.

В данном соглашении (кроме прав, обязанностей и ответственностей сторон) должны найти отражение следующие условия: долгосрочные параметры регулирования деятельности организации коммунального комплекса; целевые показатели обеспечения надежности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения; перечень мероприятий программы и их стоимость; объемы и источники финансирования

мероприятий (в том числе, собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заемные средства); условия пересмотра программы и долгосрочных тарифов; контроль за исполнением программы (порядок, формы, параметры и ответственные лица).

В области теплоснабжения механизм реализации мероприятий программ должен соответствовать требованиям: Федерального закона от 27.07.2010г № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

## **6.2. План-график основных работ по реализации Программы**

Таблица 103.

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование и содержание действий по реализации программы</b>	<b>Сроки реализации действий</b>
1.	Утверждение технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса по развитию систем коммунальной инфраструктуры	В течение 2 месяцев после утверждения Программы.
2.	Утверждение инвестиционных программ организаций коммунального комплекса по развитию систем коммунальной инфраструктуры	В течение 4 месяцев после утверждения технических заданий по разработке инвестиционных программ.



3.	<p>Утверждение договоров на реализацию инвестиционных программ. Договоры должны включать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• цели договора, представленные системой показателей и индикаторов, характеризующих развитие систем коммунальной инфраструктуры (показатели обеспечения надежности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения);</li> <li>• права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам, как порядок финансирования мероприятий, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения);</li> <li>• права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам, как порядок финансирования мероприятий, порядок выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры, порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов и надбавок;             <ul style="list-style-type: none"> <li>• ответственность сторон;</li> <li>• перечень мероприятий программы и их стоимость;</li> </ul> </li> <li>• объемы и источники финансирования мероприятий (в том числе, собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заемные средства).</li> </ul>	
4.	<p>Принятие решений по выделению бюджетных средств на реализацию Программы</p>	<p>Ежегодно в период формирования проекта бюджета Уинского муниципального округа в сроки, установленные органами местного самоуправления.</p>

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

Реализация программы осуществляется поэтапно:

- 1 этап – 2023-2026 годы;
- 2 этап – 2027-2034 годы.



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 Уинского муниципального округа Пермского края.

### **6.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы**

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

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

На основе результатов мониторинга выполнения Программы администрацией Уинского муниципального округа Пермского края формируется информационная аналитическая база об изменении целевых показателей Программы. Данная информационная база используется для оценки Программы, а также для принятия решений о ее корректировке.

Порядок предоставления отчетности и формы отчетности по выполнению Программы устанавливаются муниципальными правовыми актами администрации Уинского муниципального округа.

Отчетным периодом реализации инвестиционных программ является календарный год. В случае отклонения фактической реализации инвестиционных программ от их плановых значений Исполнители в рассматриваемый срок представляют пояснительную записку, обосновывающую причины данных отклонений, а также предложения по корректировке Программы. Отчет предоставляется в бумажной и электронной формах.

### **6.4. Порядок корректировки Программы**

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по итогам анализа отчета о ходе выполнения Программы путем внесения изменений в соответствующее решение Думы Уинского муниципального округа Пермского края, которым утверждена Программа

Корректировка Программы осуществляется в случаях:

- отклонений в выполнении мероприятий Программы в предшествующий период;
- приведения объемов финансирования Программы в соответствие с фактическим уровнем цен и фактическими условиями бюджетного финансирования;
- снижения результативности и эффективности использования средств бюджетной системы;
- уточнения мероприятий, сроков реализации, объемов финансирования мероприятий.

Координаторы Программы в течение двух месяцев после утверждения отчета о ходе выполнения Программы составляют предложения по корректировке Программы и представляют их для утверждения в установленном порядке.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ  
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ  
ИНФРАСТРУКТУРЫ**

**УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ  
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**ТОМ II  
(ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ)**



## 1. Характеристика Уинского муниципального округа

Муниципальное образование Уинский муниципальный округ расположен в юго-восточной части Пермского края.

Границы Уинского муниципального округа определены законом Пермского края от 20.06.2019 года № 428-ПК «Об образовании нового муниципального образования Уинский муниципальный округ Пермского края».

Площадь округа составляет 1,56 тыс. км<sup>2</sup>. Округ граничит на северо-западе с Кунгурским муниципальным округом, на севере и северо-востоке – с Ординским муниципальным округом, на юго-востоке – с Октябрьским городским округом, на юго-западе – с Чернушинским городским округом, на западе – с Бардымским муниципальным округом Пермского края.

На территории округа расположены 42 населенных пункта. Административный центр округа – с. Уинское, расположен на расстоянии 170 км от краевого центра г. Пермь.

Численность постоянного населения округа по данным Федеральной службы государственной статистики на 01 января 2024 года – 9728 человек, что составляет 0,39% численности населения Пермского края.

### *Территория:*

Площадь округа составляет 1,56 тыс. км<sup>2</sup>. Округ граничит на северо-западе с Кунгурским муниципальным районом, на севере и северо-востоке – с Ординским муниципальным округом, на юго-востоке – с Октябрьским городским округом, на юго-западе – с Чернушинским городским округом, на западе – с Бардымским муниципальным округом Пермского края.

На территории округа расположены 42 населенных пункта. Административный центр округа – с. Уинское, расположен на расстоянии 170 км от областного центра г. Пермь.

Численность постоянного населения округа по данным Федеральной службы государственной статистики на 01 января 2024 года – 9728 человек, что составляет 0,39% численности населения Пермского края.

Особенностью транспортной освоенности территории Уинского округа является полное отсутствие железнодорожного транспорта. В округе развита сеть автомобильных дорог, по которым осуществляется сообщение населенных пунктов друг с другом, а также с административным центром округа.

Основными водными артериями Уинского муниципального округа являются реки Ирень (с притоками Сып, Аспа), Тулва.

Основную долю земель муниципального округа составляют земли лесного фонда и земли сельскохозяйственного назначения, округ является сельскохозяйственной территорией в крае.

Ведущими отраслями хозяйства являются нефтедобывающая промышленность, сельскохозяйственное производство, менее развиты лесозаготовка, строительная промышленность.

### *Климат и природные условия:*

Климат муниципального округа умеренно-континентальный, с продолжительной холодной и многоснежной зимой и сравнительно коротким, теплым летом.

Метеорологические характеристики округа приводятся по данным метеостанции Чернушка, а также используются дополнительные сведения согласно СП 131.13330.2018 «Строительная климатология».

Самым холодным месяцем в году является январь, самым теплым – июль. Абсолютный минимум температуры зимой может достигать – 50°С, максимум летом +38°С. По данным метеостанции Чернушка, средняя многолетняя температура самого холодного месяца –17,1°С, самого жаркого +25,2°С.

Образование устойчивого снежного покрова происходит в среднем во второй декаде ноября, продолжительность снежного покрова – 170 дней. Основное накопление снега идет в начале зимы. Средняя из наибольших декадных высот снежного покрова за зиму составляет 59 сантиметров. Почва промерзает в среднем на глубину 68–76 сантиметров. Разрушение устойчивого снежного покрова приходится на конец второй декады апреля.

Характерной чертой зимней циркуляции являются частые вторжения воздушных масс с севера, а также южные циклоны, с которыми связаны резкие изменения погоды (снегопады, оттепели). В весенне-летний период возможны возвраты холодов, связанные с вторжением холодного арктического воздуха. Нередко похолодания сопровождаются обильным выпадением снега.

Смена теплого и холодного периодов обуславливается переходом температуры воздуха через 0°. Этот переход весной происходит в начале-середине апреля, осенью в третьей декаде октября.

Годовая сумма осадков составляет в среднем 557 миллиметров. За период с апреля по октябрь выпадает 393 миллиметра, за холодный период (ноябрь–март) – 164 миллиметра, максимальный слой суточных осадков (90 миллиметров) приходится на теплый период. Средняя годовая относительная влажность воздуха в Уинском округе составляет 76%, наиболее высокое значение наблюдается в зимнее время (82–84%), летом уменьшается до 65–70%.

Среднегодовая скорость ветра достигает 3,1 метра в секунду. Минимум скорости ветра приходится на летние месяцы. Наибольшее значение скорости ветра приобретают с октября по февраль. Преобладающее направление ветра – южное и юго-западное.

**Таблица 104. Среднегодовая повторяемость ветра в % по направлениям**

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
9	13	6	6	24	17	15	10	9

**Таблица 105. Среднемесячная и среднегодовая скорость ветра (м/с)**

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
3,6	3,4	3,3	3,1	3,3	2,7	2,3	2,3	2,8	3,5	3,6	3,5	3,1

Продолжительность солнечного сияния в году составляет около 1850 часов, наименьшая за год наблюдается в декабре, наибольшая – в июне. В теплое время года от 2 до 5 дней в месяц бывает без солнца, в холодное время года число дней без солнца увеличивается до 15-25 и более. Продолжительность периода с температурой выше 10°С соответствует периоду активной вегетации и равняется в среднем 125 дням с суммой средних суточных температур 1925°С, с



температурой выше 15°C соответственно 70 дням и 1266°C. Продолжительность вегетационного периода составляет 160 дней, сумма средних суточных температур за этот период равна 2190°, количество осадков – 393 миллиметра.

Запасы продуктивной влаги в почве к началу сева ранних яровых культур составляют 140–145 миллиметров в метровом почвенном слое.

Значительное негативное влияние на хозяйственное использование территории оказывают туманы, грозы, метели, гололедицы. В августе-сентябре бывает до 24 дней с туманами. Грозы наблюдаются чаще всего летом. Основное число гроз приходится на период с мая по август, в среднем за год отмечается до 30 дней с грозой. Грозы являются опасным метеорологическим явлением, сопровождающимся сильными электрическими разрядами, порывистыми ветрами, сильными ливнями, часто выводят из строя линии электропередач и связи, вызывая пожары, затрудняют работу многих отраслей хозяйства. В зимний период часты метели.

В Уинском округе достаточно благоприятные климатические условия для развития сельского хозяйства в животноводческо-зерновом направлении. Возможна перезимовка озимых культур, многолетних трав и плодово-ягодных культур. Отсутствие интенсивного негативного воздействия на окружающую среду делает территорию округа благоприятной для производства экологически чистой сельскохозяйственной продукции. Вместе с тем частые возвраты холодов весной и в начале лета, заморозки в первой половине лета, осложняют ведение сельского хозяйства в округе.

### ***Население и трудовые ресурсы:***

По данным Федеральной службы государственной статистики, на 1 января 2024г численность населения Уинского муниципального округа составила 9728 человек, что соответствует 0,4% от общей численности населения Пермского края.

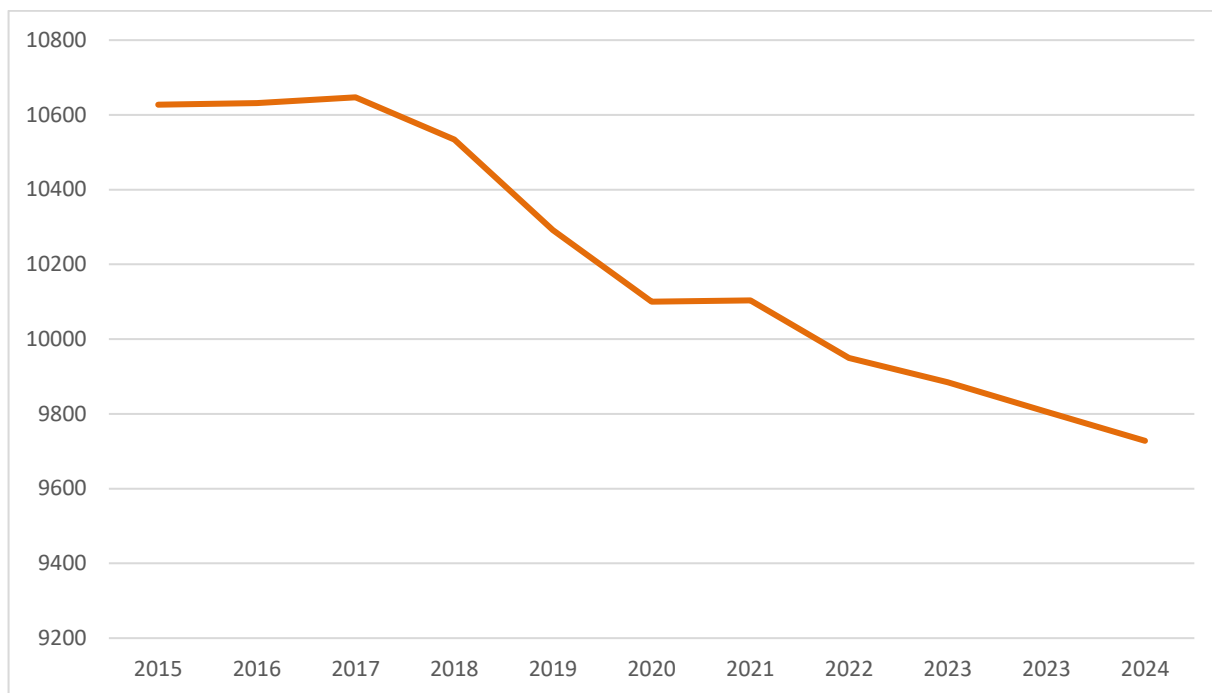
Муниципальный округ имеет довольно однородную этническую структуру с преобладанием русской национальности: национальный состав территории Уинского муниципального округа представлен на 64,4% русскими, на 32,1% татарами, представители других национальностей составляют не более 3,5%.

Период 2015-2024 гг. для Уинского муниципального округа характеризуется снижением численности населения, как и по Пермскому краю в целом.

Численность постоянного населения Уинского округа за 6 лет сократилась на 806 человек или на 10,8%. Изменение численности населения территории обусловлено рядом факторов, ведущие из которых: возрастная структура населения, уровень рождаемости, уровень смертности, уровень и направление миграционных потоков. Неоднородная возрастная структура населения и преобладающий миграционный отток обусловили депопуляцию населения округа.

В течение 2015-2017 гг. наблюдался небольшой рост численности населения, что обусловлено процессами миграционного притока населения в этот период.





**Рисунок 31. Динамика изменения численности населения Уинского муниципального округа в период с 2015 по 2023 гг.**

**Расселение.** Территория муниципального округа заселена неравномерно. Главной особенностью Уинского муниципального округа является низкая плотность населения (примерно на 60% меньше среднего показателя по Пермскому краю) и отсутствие городов и крупных промышленных центров. Плотность населения округа составляет 6,3 человек на 1 кв. км.

На территории округа насчитывается 42 населенных пункта.

Большая часть населения округа (41%) проживает в административном центре округа с. Уинское.

10 населенных пунктов муниципального округа относятся к средним сельским населенным пунктам (с числом жителей от 200 человек до 1 тыс. человек).

Еще 31 населенный пункт относятся к малым сельским населенным пунктам (с числом жителей менее 200 чел.). Из них 5 населенных пунктов (д. Козловка, д. Губаны, д. Грибаны, д. Горшковский выселок, д. Заозеровка) не имеют постоянного населения.

Средняя численность сельских населенных пунктов по округу составляет 240 чел.

**Таблица 106. Численность населения Уинского муниципального округа в разрезе населенных пунктов**

Тип сельского населенного пункта	Населенный пункт	Численность населения на 01.10.2021г, чел
Большой (от 1 тыс. жителей до 5 тыс. жителей)	с. Уинское	4178
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	с. Суда	1055
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	с. Аспа	809
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	с. Чайка	699

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>Тип сельского населенного пункта</b>	<b>Населенный пункт</b>	<b>Численность населения на 01.10.2021г, чел</b>
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	д. Иштеряки	338
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	с. Нижний Сып	431
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	с. Верхний Сып	359
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	с. Барсаи	322
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	д. Ломь	260
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	п. Аспинский	208
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	с. Воскресенское	197
Средний (от 200 человек до 1 тыс. человек)	д. Красногорка	161
Малый (менее 200 человек)	д. Усть-Телес	201
Малый (менее 200 человек)	д. Кочешовка	119
Малый (менее 200 человек)	д. Салаваты	80
Малый (менее 200 человек)	д. Сосновка	83
Малый (менее 200 человек)	с. Усановка	87
Малый (менее 200 человек)	д. Большой Ась	67
Малый (менее 200 человек)	д. Митрохи	67
Малый (менее 200 человек)	д. Курмакаш	42
Малый (менее 200 человек)	д. Телес	62
Малый (менее 200 человек)	д. Малая Аспа	47
Малый (менее 200 человек)	п. Иренский	20
Малый (менее 200 человек)	д. Средний Сып	39
Малый (менее 200 человек)	д. Забродовка	26
Малый (менее 200 человек)	д. Мизево	20
Малый (менее 200 человек)	д. Чесноковка	28
Малый (менее 200 человек)	д. Малое Рогожниково	26
Малый (менее 200 человек)	д. Малый Усекай	20
Малый (менее 200 человек)	д. Верхняя Тулва	10
Малый (менее 200 человек)	д. Казьяшка	11
Малый (менее 200 человек)	д. Шамагулы	6
Малый (менее 200 человек)	д. Горшковский Выселок	0
Малый (менее 200 человек)	д. Екатериновка	4
Малый (менее 200 человек)	д. Луговая	12
Малый (менее 200 человек)	д. Салакайка	4
Малый (менее 200 человек)	п. Первомайский	4
Малый (менее 200 человек)	д. Михайловка	2
Малый (менее 200 человек)	д. Козловка	0
Малый (менее 200 человек)	д. Грибаны	0
Малый (менее 200 человек)	д. Губаны	0
Малый (менее 200 человек)	д. Заозеровка	0



**Возрастная структура населения.** В Уинском муниципальном округе, как и в целом по Пермскому краю, возрастная структура населения представляет собой регрессивный тип воспроизводства, что отражено в возрастной пирамиде населения. При этом в возрастной пирамиде ярко выражена асимметрия между полами, что связано со значительной разницей в продолжительности жизни между мужчинами и женщинами (таблица 107).

Таблица 107.

Возраст	Женщины	Мужчины
от 4	215	218
10-14	357	340
20-24	191	270
30-34	293	380
40-44	315	270
50-54	375	391
60-64	507	432
70+	671	313



Рисунок 32. Половозрастная структура населения Уинского муниципального округа на 1 октября 2021г.



Современная возрастная структура муниципального округа сформировалась под влиянием двух групп факторов:

1. Демографических изменений, произошедших повсеместно в стране и ее субъектах.
2. За счет воздействий, связанных с экономическими и социальными изменениями, произошедшими в самом регионе.

Характерной особенностью возрастной структуры для Уинского округа на 1 октября 2021г. в целом является довольно высокая доля лиц старше трудоспособного возраста - она составляет 27,7% (2796 чел.). Удельный вес населения в трудоспособном возрасте составляет 53,5% (5408 чел.), доля лиц моложе трудоспособного возраста равна 18,8% (1900 чел.).

При этом, как и в целом по Пермскому краю, в период с 2015 года в Уинском округе доля населения трудоспособного возраста стабильно сокращается, на фоне роста доли населения старше трудоспособного возраста.

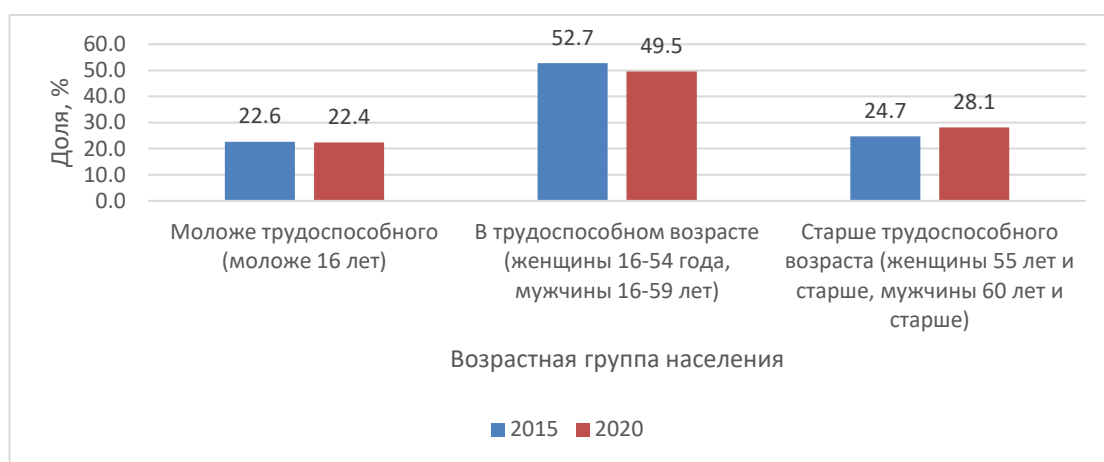


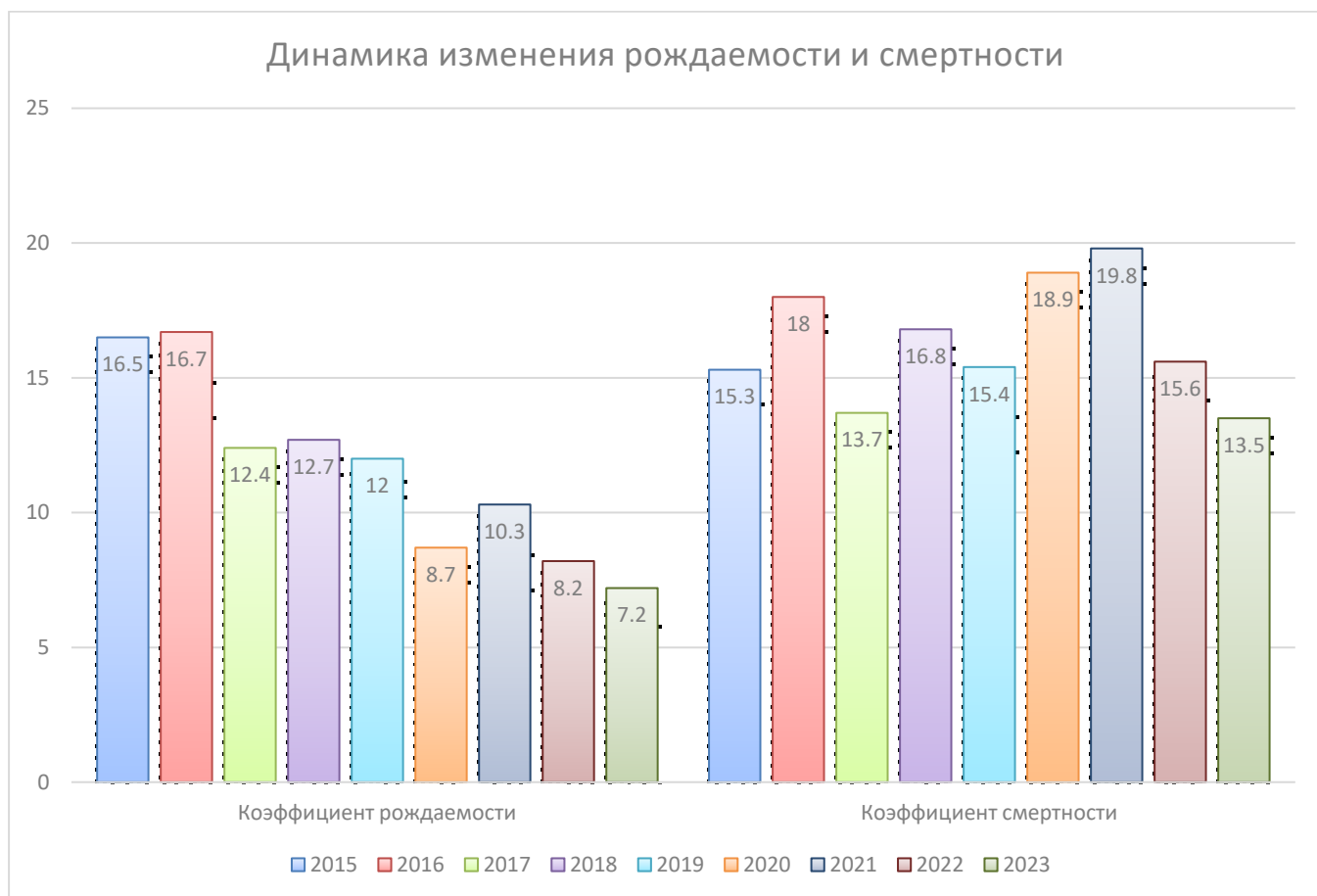
Рисунок 33. Динамика изменения возрастной структуры населения Уинского муниципального округа в период с 2015 по 2023 гг.

***Рождаемость, смертность и естественный прирост (убыль) населения.***

Коэффициент рождаемости: 2020 год – 8,7, 2021 – 10,3, 2022 – 8,2, 2023 – 7,2.  
Коэффициент смертности: 2020 год – 18,9, 2021 год – 19,8, 2022 – 15,6, 2023 – 13,5.

Динамика уровня рождаемости Уинского муниципального округа в период 2015-2023 гг. характеризуется снижением общего коэффициента рождаемости. Наиболее низкий коэффициент рождаемости за исследуемый период был отмечен в 2023 году. Наиболее высокий коэффициент рождаемости был зафиксирован в 2016 году. Средний коэффициент рождаемости за период с 2014 по 2023 гг. составляет 11,6 промилле (низкий), что выше коэффициента рождаемости по Пермскому краю в целом.





**Рисунок 34. Динамика изменения рождаемости и смертности населения Уинского муниципального округа в период с 2015 по 2023 гг.**

Наряду с показателями рождаемости полное представление о процессе воспроизводства населения дают показатели смертности. Характерными чертами смертности Уинского муниципального округа являются:

- А. Довольно высокие показатели смертности;
- В. Нестабильность изменения показателей смертности;
- С. Высокие и неравномерно развивающиеся показатели младенческой смертности.

Решающее значение при исследовании динамики и воспроизводства населения принадлежит естественному приросту населения, итоговым показателем которого служит коэффициент естественного прироста (убыли). Результатом естественного прироста (убыли) населения является комплексное взаимодействие процессов рождаемости и смертности, а также до определенной меры сказывается влияние брачности и разводимости.

В результате превышения уровня смертности над уровнем рождаемости в 2015-2023 гг., на территории округа преобладают процессы естественной убыли населения.



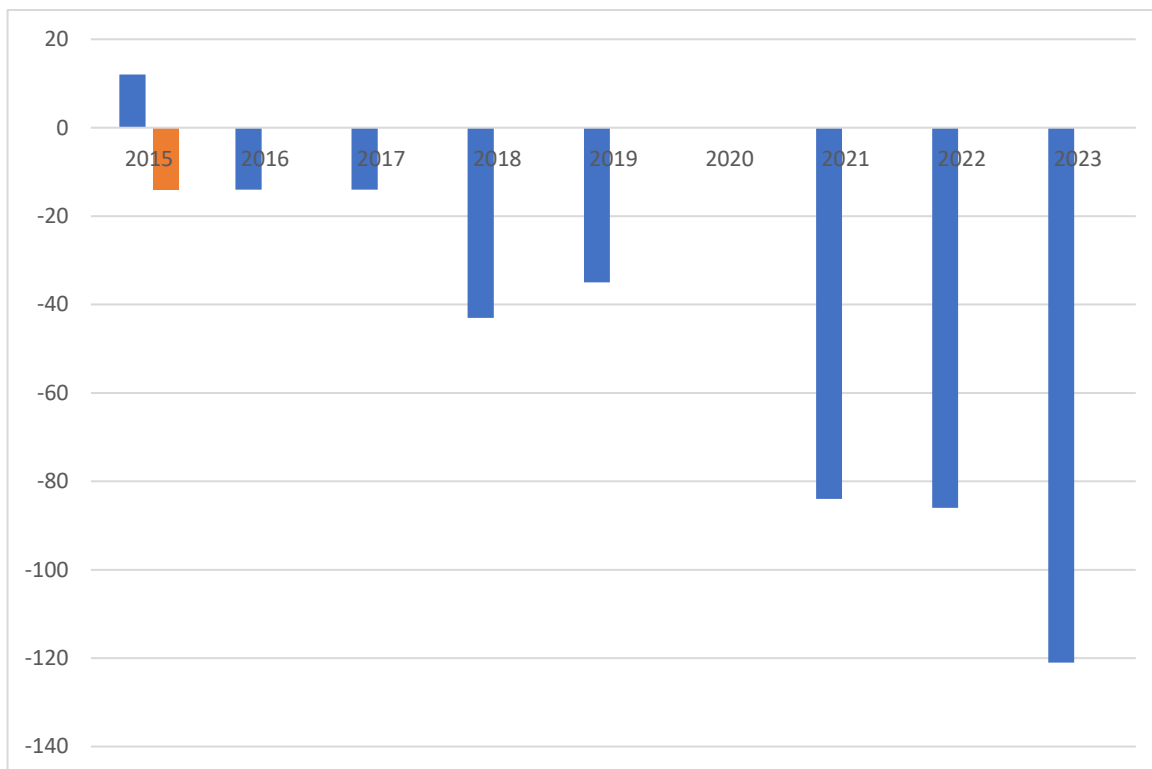


Рисунок 35. Естественный прирост/убыль населения в Уинском муниципальном округе в период с 2015 по 2023 гг. (чел.)

**Миграция населения.**

Миграционный прирост (убыль) 2021 год - 84, 2022 - 86, 2023 год - 121.

При анализе демографической составляющей на территории Уинского округа наряду с показателями естественного движения населения существенное влияние оказывает миграция.





Рисунок 36. Динамика изменения миграционного оттока (притока) населения в период с 2015 по 2023 гг.

Миграция в Уинском муниципальном округе оказывает крайне негативное влияние на процесс воспроизводства населения, а, следовательно, и на воспроизводство трудовых ресурсов. При этом мотивация выезда различна, но основными факторами, которые побуждают население покинуть округ, являются низкий уровень социальной сферы, отсутствие рабочих мест. Это находит свое отражение в социальном самочувствии жителей. Главным образом округ покидает трудоспособное население, в результате чего, возникают выраженные диспропорции в возрастной структуре.

Размер эмиграции определяется потребностями близлежащих населенных пунктов в дополнительной рабочей силе, их демографической емкостью. Поэтому среди желающих выехать возникает сильная конкуренция. Преимущества имеют те граждане, у кого более высокое образование, квалификация, подходящий возраст и семейный статус. Таким образом, уезжают наиболее квалифицированные и инициативные жители. Происходит своего рода отбор, в итоге которого, муниципальный округ теряет лучшие кадры. Люди стремятся туда, где лучшие условия жизни и работы.

Объяснение причин миграционного оттока из Уинского муниципального округа, требует более тщательного изучения и сравнения условий жизни в населенных пунктах округа с одной стороны и населенных пунктах, принимающих население – с другой. По той же причине происходит внутренняя миграция – трудоспособное население стремится переселиться в с. Уинское, административный, экономический и культурный центр округа, что влияет на формирование высокой доли трудоспособного населения в с. Уинское.

## 2. Прогноз численности населения и трудовых ресурсов Уинского муниципального округа Пермского края

Как правило, численность экономически активного населения превышает численность населения трудоспособного возраста, однако в Уинском муниципальном округе наблюдается обратное соотношение величин, что происходит за счет минимального участия в трудовой деятельности лиц пенсионных возрастов, недостатка вакантных мест для молодежи.

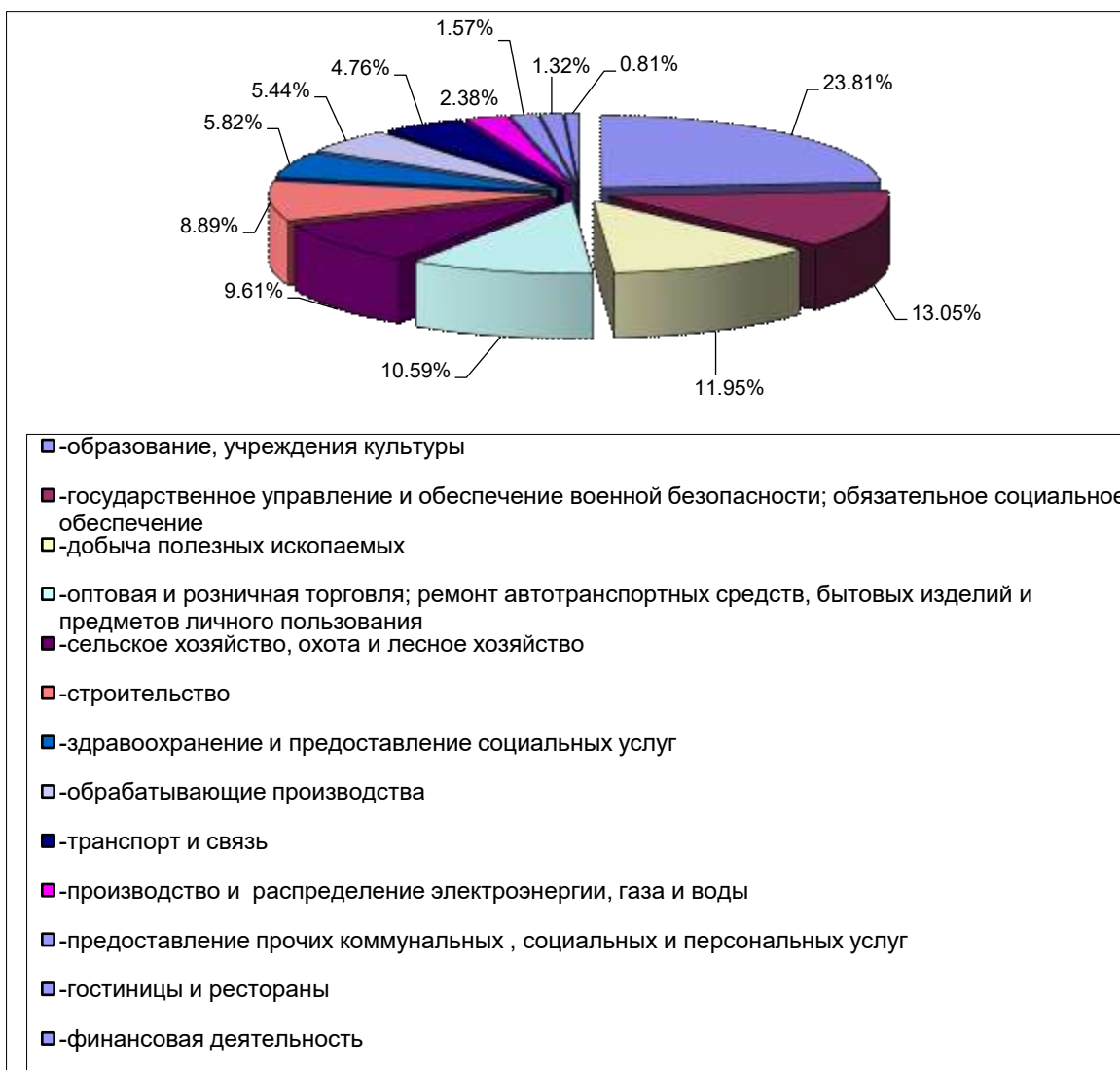
Факторами, определяющими особенность рынка труда Уинского муниципального округа, являются:

- естественная убыль населения;
- высокий уровень занятости населения в сельском и домашнем хозяйстве;
- высокий уровень незарегистрированной занятости в сфере сельского хозяйства и в лесопромышленном комплексе;
- низкий уровень профессиональной подготовки трудовых ресурсов.

Структура занятости по сферам экономической деятельности представлена в таблице 108 и на рисунке 37. Следует отметить, что численность работающих, распределение их по отраслям производства указаны на основании недостаточно полных данных, представленных администрацией муниципального округа, и являются ориентировочными.

В структуре занятости населения по сферам экономической деятельности на начало 2024 г. наибольшая доля занятых по муниципальному округу в образовании и учреждениях культуры (30,3%), государственном управлении и военной безопасности (26,9%), здравоохранении (11,4%), доля занятости в прочих сферах составляет 31,4%.

Таким образом, можно сказать, что существенная часть экономически активного населения занята в сферах обеспечения жизнедеятельности округа, что характерно для большинства сельских территорий Пермского края.



**Рисунок 37. Характеристика занятости населения Уинского муниципального округа на начало 2024г.**

**Таблица 108. Характеристика занятости населения Уинского муниципального округа на начало 2024г.**

<b>Вид деятельности</b>	<b>Число занятых на начало 2024 года, чел.</b>
-образование, учреждения культуры	291
-государственное управление и обеспечение военной безопасности; обязательное социальное обеспечение	286
-добыча полезных ископаемых	281
-оптовая и розничная торговля; ремонт автотранспортных средств, бытовых изделий и предметов личного пользования	249
-сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	226
-строительство	209
-здравоохранение и предоставление социальных услуг	137
-обрабатывающие производства	128
-транспорт и связь	112
-производство и распределение электроэнергии, газа и воды	56



Вид деятельности	Число занятых на начало 2024 года, чел.
-предоставление прочих коммунальных , социальных и персональных услуг	37
-гостиницы и рестораны	31
-финансовая деятельность	19

***Анализ безработицы:***

На начало 2024 г. численность безработных Уинского муниципального округа, официально зарегистрированных в службе занятости населения, составляет 22 человека или 0,74% от экономически активного населения. Уровень зарегистрированной безработицы в округе выше уровня зарегистрированной безработицы в среднем по Пермскому краю (0,7 % на 1 января 2024г.).

Безработица особенно сильно затрагивает женщин, а также молодежь, на положение которой на рынке труда должно быть обращено особое внимание. В последние годы положение осложняется тем, что ситуация на рынках труда приобретает новые черты – повышаются требования к качеству рабочей силы, растет спрос на квалифицированные кадры, а на практике, зачастую, сохраняется профессионально-квалификационное несоответствие между требованиями работодателей и уровнем профессиональной подготовки имеющихся трудовых ресурсов.

***Прогноз демографического развития Уинского муниципального округа:***

Предположительный прогноз демографического развития Уинского муниципального округа был разработан на базе прогноза демографического развития Пермского края, а также с учетом «Стратегии социально-экономического развития Уинского муниципального округа на 2016-2027 годы», утвержденной решением Земского собрания Уинского муниципального округа Пермского края № 111 от 17.12.2015 г.

Ключевым пунктом прогноза демографического развития муниципального округа являлось предположение, что региональные демографические различия в Пермском крае существенно не изменятся. Кроме того, предполагалось, что в будущем не произойдет значительных изменений социально-экономических показателей в самом муниципальном округе.

При составлении прогноза было разработано несколько сценариев развития основных демографических показателей (рождаемости, смертности и миграции). Результатом комбинаций этих сценариев явились два варианта прогнозного развития: пессимистический и оптимистический (таблица 109). Основой *пессимистического варианта* прогноза служит предположение о неизменности в период проектного срока (до 2034 г.) тенденций в развитии демографических показателей. *Оптимистический вариант* основывается на предположении относительного улучшения социально-экономического развития как Пермского края в целом, так и Уинского муниципального округа в частности. Данный вариант демографического прогноза предполагает некоторый прогресс в экономике и значительные вложения в социальную сферу, которые могли бы привести к минимизации темпов сокращения численности населения. Прогнозируется, что будут выполнены меры по сокращению убыли



населения, вследствие чего произойдут положительные изменения в возрастной структуре населения за счет роста доли детей.

При обоих вариантах прогнозного развития численности и структуры населения Уинского муниципального округа был использован метод компонент (метод возрастной передвижки), который основан на применении уравнения демографического баланса. Суть этого метода заключается в отслеживании движения отдельных когорт (в нашем случае трех возрастных групп населения) в соответствии с заданными прогнозными параметрами процессов рождаемости, смертности и миграции. Т.е., с одной стороны, определяется численность населения каждого отдельного возраста в соответствии с прогнозными повозрастными вероятностями смерти, с другой стороны, определяются повозрастные уровни рождаемости для вычисления числа рождений на каждый искомый год прогнозного периода.

**Таблица 109. Варианты прогноза демографического развития Уинского муниципального округа**

Демографическая категория	Численность, человек					Доля, %				
	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.	2040 г.	2020 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.	2040 г.
<b><i>Пессимистический вариант</i></b>										
Моложе трудоспособного возраста	2 259	2 417	2 148	1 892	1 818	22,4	24,8	23,2	21,7	22,5
В трудоспособном возрасте	5 008	4 079	3 747	3 577	3 348	49,5	41,8	40,4	41,1	41,4
Старше трудоспособного возраста	2 837	3 259	3 372	3 236	2 914	28,1	33,4	36,4	37,2	36,1
<i>Всего</i>	<i>10 104</i>	<i>9 755</i>	<i>9 267</i>	<i>8 705</i>	<i>8 081</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>
<b><i>Оптимистический вариант</i></b>										
Моложе трудоспособного возраста	2 259	2 272	2 098	2 203	2 460	22,4	22,9	21,4	22,4	24,7
В трудоспособном возрасте	5 008	4 374	4 325	4 333	4 479	49,5	44,2	44,1	44,1	44,9
Старше трудоспособного возраста	2 837	3 259	3 394	3 298	3 035	28,1	32,9	34,6	33,5	30,4
<i>Всего</i>	<i>10 104</i>	<i>9 904</i>	<i>9 817</i>	<i>9 834</i>	<i>9 973</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>100</i>



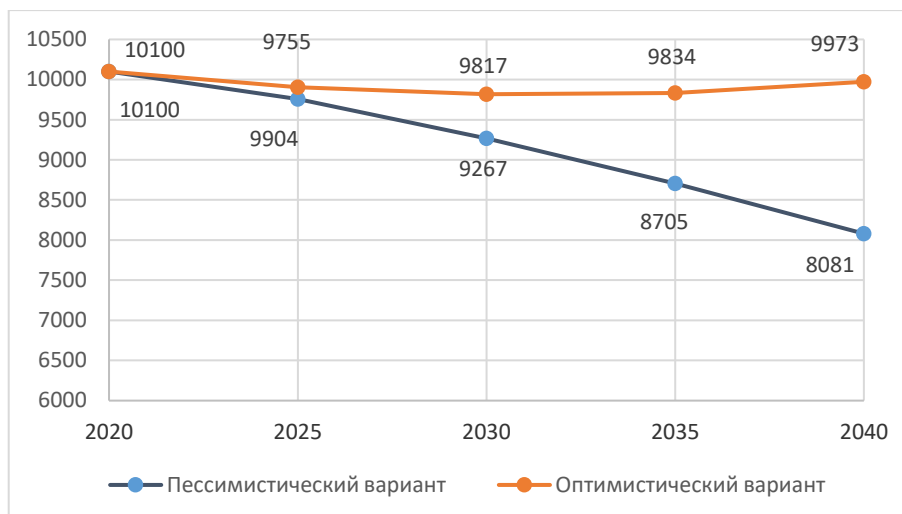


Рисунок 38. Прогноз численности населения Уинского муниципального округа на период до 2040 г

#### ***Пессимистический вариант.***

Пессимистический вариант прогноза численности населения основан на предположениях о том, что на расчетный срок в округе коэффициент рождаемости в среднем будет равен краевому уровню (12,48 промилле), а процессы миграционной убыли населения сохранятся на уровне 2015-2019 гг.

При данном варианте развития демографических процессов в течение периода 2020-2040 гг. можно ожидать убыль населения на 2,019 тыс. чел. Численность населения Уинского муниципального округа к 2025 г. сократится на 3,4%, а к 2040 г. – на 20% по сравнению с 2020 г. Численность населения в 2034 г. прогнозируется на уровне 8,081 тыс. чел.

Сокращение численности населения следует ожидать в возрастных группах в трудоспособном возрасте и моложе трудоспособного возраста.

Значительнее всего, за счет высокого миграционного оттока, снизится доля населения в трудоспособном возрасте, к 2040 г. численность населения этой возрастной группы составит 3348 чел. или 41,4% от общей численности.

Несколько сократится численность населения моложе трудоспособного возраста (1818 чел. к 2040 г.), доля этой группы населения в общей численности составит 22,5%.

Численность и доля населения старше трудоспособного возраста будет расти. К 2040 г. эти показатели составят 2914 чел. и 36,1% соответственно.

Наряду с сокращением численности населения и изменением долевого соотношения возрастных групп, предполагается изменение демографической нагрузки на трудоспособное население, общая демографическая нагрузка к 2040 г. увеличится с 1,02 до 1,41.

#### ***Оптимистический вариант.***

Оптимистический вариант прогноза численности населения основан на предположениях о том, что на расчетный срок в округе коэффициент рождаемости будет поддерживаться на уровне среднего за 2015-2019 гг. (14,1 промилле), коэффициент смертности будет постепенно уменьшаться, и к расчетному сроку достигнет уровня стран восточной Европы, а миграционные

процессы будут постепенно стабилизироваться и к 2040г. миграционная убыль населения достигнет нуля.

При данном варианте развития демографических процессов в течение периода 2020-2040 гг. можно ожидать убыль населения на 0,127 тыс. чел. Численность населения Уинского муниципального округа к 2025 г. сократится на 1,9%, а к 2040 г. – на 1,25% по сравнению с 2020 г. Численность населения в 2040 г. прогнозируется на уровне 9,97 тыс. чел.

Сокращение численности населения следует ожидать в возрастной группе трудоспособного возраста.

За счет прогнозируемого миграционного оттока снизится доля населения в трудоспособном возрасте, к 2040 г. численность населения этой возрастной группы составит 4479 чел. или 44,9% от общей численности.

Численность и доля населения моложе трудоспособного возраста будет расти (2460 чел. и 24,7% к 2040 г. соответственно).

Также будет расти численность и доля населения старше трудоспособного возраста. К 2040 г. эти показатели составят 3035 чел. и 30,4% соответственно.

Наряду с сокращением численности населения и изменением долевого соотношения возрастных групп, предполагается изменение демографической нагрузки на трудоспособное население, общая демографическая нагрузка к 2040 г. увеличится с 1,02 до 1,23.

Важно отметить, что в современных условиях необходимо стремиться к реализации оптимистического сценария в полном объеме, проводя осмысленную демографическую и миграционную политику. В связи с этим за основу при планировании социально-экономического развития Уинского округа принимается оптимистический сценарий.

***Прогноз занятости населения Уинского муниципального округа:***

Прогнозирование на долгосрочную перспективу размера и структуры трудовых ресурсов опирается на демографический прогноз и корректируется миграционными потоками. Оценить ситуацию, которая может сложиться в будущем, можно опираясь на прогнозируемые показатели численности населения в трудоспособном возрасте и демографической нагрузки населения моложе и старше трудоспособного возраста по отношению к трудоспособному.

Численность трудоспособного населения сократится как при оптимистическом, так и при пессимистическом вариантах демографического прогноза (таблица 110). Оба варианта предполагают увеличение демографической нагрузки.

**Таблица 110. Прогноз занятости населения Уинского муниципального округа**

Наименование показателя	Фактически 2020 г.	Оптимистический прогноз		Пессимистический прогноз	
		2025 г.	2040 г.	2025 г.	2040 г.
Всего, чел.	10104	9904	9834	9755	8081
Численность населения в трудоспособном возрасте, чел.	5008	4374	4479	4079	3348



Удельный вес населения в трудоспособном возрасте, %	49,5	44,2	44,9	41,8	41,4
Коэффициент демографической нагрузки	1,02	1,26	1,23	1,39	1,41

Отличие оптимистического варианта прогноза от пессимистического заключается в более высоком прогнозе рождаемости населения, максимального привлечения трудовых ресурсов, стабильном развитии существующих предприятий муниципального округа, развитии экономики округа.

Оптимистический вариант прогноза предполагает меньшее снижение доли численности населения в трудоспособном возрасте к расчетному сроку, а также меньший рост коэффициент демографической нагрузки.

Принципиального изменения структуры занятости по отраслям в Уинском округе в течение расчетного срока не прогнозируется.

Основные сложности развития рынка труда Уинского муниципального округа связаны:

- с низким профессиональным уровнем трудовых ресурсов;
- со старением возрастной структуры населения;
- высокой степенью неофициальной занятости в лесопромышленном и сельскохозяйственном секторах экономики;
- низкой деловой активностью населения;
- высоким уровнем незарегистрированной безработицы;
- общим спадом экономики округа.

Поэтому приоритетными должны стать целевые программы, направленные на стабилизацию демографической ситуации и эффективное использование имеющихся на территории трудовых ресурсов. Это меры, способствующие росту рождаемости, снижению смертности в трудоспособных возрастах и трудоустройству желающих работать лиц пенсионных возрастов. Перспективы развития трудовых ресурсов следует преимущественно ориентировать на местные нужды, в соответствии с потребностями местного рынка труда и системой профессиональной подготовки трудовых кадров.

### ***Социальная инфраструктура:***

К учреждениям и предприятиям социального и культурно-бытового обслуживания населения относятся: учреждения образования, культуры, здравоохранения и социального обеспечения, спортивные сооружения, предприятия торговли, магазины повседневного спроса, предприятия общественного питания и бытового обслуживания.

Развитие сферы обслуживания неразрывно связано с качеством жизни населения, с созданием различных возможностей проведения свободного времени, с формированием облика населенных пунктов и ростом их привлекательности для населения. Настоящим проектом предусматривается всестороннее и полное обеспечение населения Уинского муниципального округа объектами социального и коммунально-бытового назначения, объектами инженерной



инфраструктуры и благоустройства территории в соответствии с нормативными показателями «Местных нормативов градостроительного проектирования Уинского муниципального округа Пермского края», утвержденными Постановлением администрации Уинского муниципального округа № 259-01-03-177 от 19.05.2022 г (далее - МНГП) и СП 42.13330.2016 «СНиП 2.07.01-89\* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».

Определение емкости объектов культурно-бытового назначения выполнено по укрупненным показателям с целью определения потребности территории в отдельных видах услуг.

Проектом предлагается торгово-бытовые и досуговые потребности инвалидов удовлетворять в общей сети учреждений, предназначенных для использования всеми категориями населения и снабженных специальными устройствами для удобства пользования маломобильной группой населения.

Показатели обеспеченности муниципального образования объектами социальной инфраструктуры проанализированы ниже в разрезе каждого из структурных элементов.

### **3. Прогноз развития социальной инфраструктуры Уинского муниципального округа Пермского края**

По данным администрации округа, в системе образования на начало 2024 года функционирует 1 детская дошкольная организация, 6 структурных подразделений для дошкольников, 8 общеобразовательных учреждений, 2 учреждения дополнительного образования (таблица 111).

Во всех образовательных организациях созданы безопасные условия для пребывания детей: все организации обеспечены централизованными системами водо-, теплоснабжениями, канализацией, имеющиеся помещения рационально используются для ведения уставной деятельности.

На протяжении трех последних лет сохраняется тенденция сокращения контингента учащихся на всех ступенях обучения.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

**Таблица 111. Учреждения образования, располагающиеся на территории МО Уинский муниципальный округ**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Количество мест</b>	<b>Необходимые мероприятия</b>
<i><b>Детские дошкольные учреждения</b></i>				
1	Муниципальное казенное дошкольное образовательное учреждение «Уинский детский сад «Улыбка»»	с. Уинское	250	Закрытие отделения по ул. Ленина.
2	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Аспинская средняя общеобразовательная школа» (структурное подразделение детский сад «Пчелка»)	с. Аспа	110	Ремонт детского сада
3	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Судинская средняя общеобразовательная школа» (структурное подразделение детский сад «Семицветик»)	с. Суда	75	-
4	Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение «Чайкинская средняя общеобразовательная школа» имени Героя Советского Союза Сибатуллина Лутфуллы Сибавича (структурное подразделение детский сад «Солнышко» село Чайка)	с. Чайка	40	Ремонт детского сада
5	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Иштерьяковская основная общеобразовательная школа» (структурное подразделение детский сад)	д. Иштерьяки	50	-
6	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Верхнесыповская основная общеобразовательная школа» (структурное подразделение детский сад)	с. Верхний Сып	20	-
7	Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение «Нижне-Сыповская основная общеобразовательная школа» (структурное подразделение детский сад)	с. Нижний Сып	35	-
<i><b>Общеобразовательные учреждения</b></i>				



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Количество мест</b>	<b>Необходимые мероприятия</b>
1	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Уинская средняя общеобразовательная школа»	с. Уинское	500	Ремонт школы
2	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Аспинская средняя общеобразовательная школа»	с. Аспа	500	Ремонт школы
3	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Судинская средняя общеобразовательная школа»	с. Суда	260	Ремонт школы
4	Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение «Чайкинская средняя общеобразовательная школа» имени Героя Советского Союза Сibaгатуллина Лутфуллы Сibaевича	с. Чайка	275	Капитальный ремонт
5	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Ломовская средняя общеобразовательная школа»	д. Ломь	192	Ремонт кровли
6	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Иштерьяковская основная общеобразовательная школа»	д. Иштерьяки	145	-
7	Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Верхнесыповская основная общеобразовательная школа»	с. Верхний Сып	60	-
8	Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение «Нижне-Сыповская основная общеобразовательная школа»	с. Нижний Сып	60	Строительство нового здания школы в с. Н. Сып в 2024 году
<b><i>Учреждения дополнительного образования</i></b>				
1	Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Уинская детская школа искусств»	с. Уинское	267	-
2	Муниципальное казенное образовательное учреждение дополнительного образования «Уинская детско-юношеская спортивная школа единоборств «ЮНИКС»	с. Уинское	206	Увеличение количества мест



В соответствии с МНГП уровень обеспеченности детскими дошкольными организациями должен составлять 50 мест на 1000 жителей, общеобразовательными школами – 120 мест на 1000 жителей, учреждениями дополнительного образования – 22 места на 10000 жителей.

**Таблица 112. Нормативная потребность МО Уинский муниципальный округ в учреждениях образования**

Период	Численность населения, чел.	Детские дошкольные организации		Общеобразовательные школы		Учреждения дополнительного образования	
		Имеющееся кол-во мест	Нормативное кол-во мест	имеющееся кол-во мест	Нормативное кол-во мест	имеющееся кол-во мест	Нормативное кол-во мест
2020 г.	10104	450	505	2080	2080	473	473
I очередь 2027 г.	9904		450		2080		473
расч.срок 2034 г.	9973		450		2080		473

Основные проблемы общего образования Уинского муниципального округа:

- недостаточная удовлетворенность населения Уинского муниципального округа доступностью и качеством общеобразовательных услуг;
- недостаточный выбор вариативных форм получения образования для детей с различным уровнем образовательных потребностей;
- недостаточный уровень доступности качественных информационных ресурсов для школьников Уинского округа, отсутствие единой окружной информационной системы с инфраструктурой, обеспечивающей эффективное применение информационно-коммуникационных технологий;
- дефицит кадров педагогических работников;
- недостаточность условий для обеспечения доступного качественного образования детям с ограниченными возможностями здоровья;
- несоответствие материально-технической оснащенности общеобразовательных учреждений (организаций) требованиям новых образовательных стандартов;
- недостаточность финансирования малокомплектных школ.

На территории Уинского муниципального округа действует муниципальная программа «Развитие системы образования в Уинском муниципальном округе на 2024-2026 годы», утвержденная постановлением администрации Уинского муниципального округа № 259-01-03-318 от 07.11.2023 г.

В рамках подпрограммы «Развитие системы дошкольного образования» планируется:

1. Обеспечение деятельности казенных учреждений.
2. Обеспечение воспитания и обучения детей-инвалидов в муниципальных дошкольных образовательных организациях и на дому.
3. Предоставление мер социальной поддержки педагогическим работникам муниципальных образовательных организаций.



4. Предоставление социальных гарантий и льгот педагогическим работникам дошкольных и образовательных организаций.

5. Обеспечение государственных гарантий реализации прав на получение общедоступного и бесплатного дошкольного образования в муниципальных дошкольных образовательных организациях.

В рамках подпрограммы «Развитие системы начального, основного, среднего общего образования» планируются мероприятия, в том числе направленные на:

1. Обеспечение деятельности образовательных учреждений.

2. Предоставление общедоступного и бесплатного дошкольного, начального общего, основного общего, среднего общего образования, а также дополнительного образования в общеобразовательных организациях.

4. Социальная поддержка учащихся.

5. Формирование новой технологической среды в системе образования, в том числе развитие нового поколения учебных материалов (включая учебники), образовательных электронных интернет - ресурсов, введение современных электронных систем управления школой.

6. Мероприятия, обеспечивающие повышение доступности и качества общего образования.

7. Ремонт общеобразовательных учреждений.

#### **Учреждения культуры:**

Одной из важных составляющих развития Уинского муниципального округа является развитие сферы культуры, спорта и молодежной политики, направленной на повышение уровня и улучшения качества жизни населения в части предоставления услуг учреждений культуры, спортивных сооружений, создание благоприятных условий для организации досуга, отдыха населения, реализации человеческого потенциала жителей округа.

В настоящее время при управлении культуры, спорта и молодежной политики сосредоточены 3 учреждения окружного звена: Муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга (МБУ «Уинский ЦКД»», Муниципальное казенное учреждение культуры «Уинский народный краеведческий музей им. М.Е. Игошева», Муниципальное казенное учреждение культуры «Уинская центральная библиотечная система» (МКУК «Уинская ЦБС»).



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО  
КРАЯ ДО 2034 ГОДА

Таблица 113. Учреждения культуры на территории Уинского муниципального округа

№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Ведомственная принадлежность	Единицы измерения	Количество единиц	Необходимые мероприятия
<i>Учреждения культуры клубного типа</i>						
1	Муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга»	с. Уинское	Управление культуры, спорта и молодежной политики	мест	188	реставрация здания (памятника культурного наследия «Церковь Петра и Павла» (Уинский РДК))
2	Нижнесыповской сельский дом культуры	с. Нижний Сып	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	132	-
3	Верхнесыповской сельский дом культуры	с. Верхний Сып	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	128	строительство нового ДК
4	Ломовской сельский дом культуры	д. Ломь	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	96	-
5	Митрохинский сельский дом культуры	д. Митрохи	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	47	-
6	Аспинский сельский дом культуры	с. Аспа	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	200	-
7	Красногорский сельский дом культуры	д. Красногорка	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	45	-



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Ведомственная принадлежность</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Количество единиц</b>	<b>Необходимые мероприятия</b>
8	Чайкинский сельский дом культуры	с. Чайка	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	192	ремонт полов
10	Судинский сельский дом культуры	с. Суда	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	177	-
11	Воскресенский сельский дом культуры	с. Воскресенское	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	106	текущий ремонт
12	Барсаевский сельский дом культуры	с. Барсаи	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	96	-
13	Иштеряковский сельский дом культуры	д. Иштеряки	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	178	текущий ремонт, приобретение оборудования
14	Кочешовский сельский дом культуры	д. Кочешовка	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	28	текущий ремонт
15	Салаватовский сельский дом культуры	д. Салаваты	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	115	текущий ремонт
16	Усть-Телесский сельский дом культуры	с. Усановка	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	124	Строительство нового СДК



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Ведомственная принадлежность</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Количество единиц</b>	<b>Необходимые мероприятия</b>
17	Передвижной автоклуб	с. Уинское	Структурное подразделение МБУ «Уинский ЦКД»	мест	-	Требуется специализированный транспорт
<b>Музеи</b>						
1	Муниципальное казенное учреждение культуры «Уинский народный краеведческий музей им. М.Е. Игошева»	с. Уинское	Управление культуры, спорта и молодежной политики	общая площадь, м <sup>2</sup>	738	Текущий ремонт
				экспозиционно-выставочная площадь, м <sup>2</sup>	371	
				площадь под хранение фондов, м <sup>2</sup>	72	
				количество тыс. ед. хранения	14,614	
				мест	80	
<b>Библиотеки</b>						
1	Уинская центральная районная библиотека им. Ф.Ф. Павленкова МКУК «Уинская ЦБС»	с. Уинское	Управление культуры, спорта и молодежной политики	количество тыс. ед. хранения	30,647	Переезд в новое здание, создание модельной библиотеки
				мест	50	
2	Уинская детская библиотека МКУК «Уинская ЦБС»	с. Уинское	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	8,893	Переезд в новое здание
				мест	30	
3	Аспинская модельная сельская библиотека им. Ф.Ф. Павленкова МКУК «Уинская ЦБС»	с. Аспа	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	8,137	-
				мест	40	



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Ведомственная принадлежность</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Количество единиц</b>	<b>Необходимые мероприятия</b>
4	Красногорская сельская библиотека им. Ф.Ф. Павленкова МКУК «Уинская ЦБС»	д. Красногорка	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	6,476	-
				мест	20	
5	Барсаевская сельская библиотека им. Ф.Ф. Павленкова МКУК «Уинская ЦБС»	с. Барсаи	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	2,578	-
				мест	15	
6	Воскресенская сельская библиотека им. Ф.Ф. Павленкова МКУК «Уинская ЦБС»	с. Воскресенское	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	3,441	-
				мест	5	
7	Иштерьяковская сельская библиотека МКУК «Уинская ЦБС»	д. Иштерьяки	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	3,313	-
				мест	10	
8	Ломовская сельская библиотека МКУК «Уинская ЦБС»	д. Ломь	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	3,104	-
				мест	50	
9	Митрохинская сельская библиотека МКУК «Уинская ЦБС»	д. Митрохи	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	2,578	-
				мест	10	
10	В-Сыповская сельская библиотека МКУК «Уинская ЦБС»	с. Верхний Сып	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	5,198	-
				мест	20	
11	Н-Сыповская сельская библиотека им. Ф.Ф. Павленкова	с. Нижний Сып	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	4,055	-
				мест	40	



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Ведомственная принадлежность	Единицы измерения	Количество единиц	Необходимые мероприятия
12	Судинская сельская библиотека им. Ф.Ф. Павленкова	с. Суда	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	6,759	-
				мест	50	
13	Чайкинская сельская библиотека МКУК «Уинская ЦБС»	с. Чайка	МКУК «Уинская ЦБС»	количество тыс. ед. хранения	6,396	-
				мест	50	
				мест	10	



Сегодня культурная политика направлена на формирование своего особого образа и стиля жизни территории через проводимые мероприятия. Идет активизация культурной политики, как ресурса социально-экономического развития Уинского округа.

При МБУ «Уинский центр культуры и досуга» и его структурных подразделениях сформировано 104 любительских объединения различной направленности, в них участвует 1178 человек или 14% от общего числа жителей муниципального округа. Средний возраст участников 15-35 лет. Десять мастеров имеют почетное звание «Народный мастер Пермского края».

Гордостью Уинского округа по праву считается краеведческий музей им. М.Е. Игошева. В соответствии с основными целями музей в установленном порядке успешно осуществляет учетно-хранительскую, экспозиционно-выставочную, культурно-массовую и музейно-образовательную деятельность. При музее более 10 лет эффективно функционирует клуб по интересам «В горнице» для лиц «третьего возраста».

Открытый в 1967 году краеведческий музей, благодаря активному применению инновационных технологий и эффективной проектной деятельности, в настоящее время представляет собой культурно-просветительский центр, имеющий значительный потенциал для развития.

Основные проблемы музея обусловлены недостаточной обеспеченностью выставочными площадями, оборудованными в соответствии с современными требованиями развития инфраструктуры, ориентированной на запросы посетителей. В фондах музея хранятся недоступные вниманию посетителей интересные коллекции по истории территории, а представленные собрания не дают возможности ее комплексного восприятия. А на сегодняшний день во всем мире приоритетным направлением в деятельности музеев становится широкая, резонансная демонстрация своих собраний.

В связи с отсутствием финансовых средств фонд музея расширяется только за счет дарений физических лиц, исключая закупку предметов и коллекций, кроме того, не осуществляются мероприятия по обеспечению всесторонней защиты музейных предметов, в том числе и через процедуру страхования в соответствии со ст. 18 Федерального закона от 26.05.1996 № 54-ФЗ «О музейном фонде Российской Федерации и музеях в Российской Федерации», что отражается на уровне научной и просветительской деятельности.

Используемые помещения нуждаются в техническом переоснащении, что существенно сдерживает развитие всех направлений музейной деятельности, в том числе, качественное расширение спектра услуг, предоставляемых посетителям.

Сохранен статус и полномочия централизованной библиотечной системы, что дает возможность продолжать централизованно вести формирование и обработку фондов, справочно-библиографическое и информационное обслуживание, общее методическое и кадровое обеспечение для сети библиотек округа. В МКУК «Уинская ЦБС» уже несколько лет библиотеки, нашедшие свой профиль, успешно функционируют и реализуют свои планы по 7 основным направлениям.

Основные проблемы библиотек МКУК «Уинской ЦБС» недостаточное пополнение фондов книгами и периодическими изданиями. Материально-техническая база библиотек округа ветшает (мебель, витрины, устаревают компьютеры, низкая скорость Интернета). Поэтому библиотеки нуждаются в техническом переоснащении, укреплении материально-



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

технической базы для современного подхода по продвижению книги, чтения, внедрению инновационных библиотечных форм работы.



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО  
КРАЯ ДО 2034 ГОДА

Таблица 114. Нормативная потребность Уинского муниципального округа в учреждениях культуры

Период	Численность населения	Просветительские клубы		Библиотеки			Музеи	
		Фактическое кол-во мест	Нормативное количество мест	Фактическое кол-во тыс. ед. хранения/мест	Нормативное количество тыс. единиц хранения	Нормативное количество мест	Фактическое кол-во единиц	Нормативное кол-во единиц
2021 г.	10104	1852	808	93,764	61	51	1	1
I очередь 2027 г.	9904		792	/	59	50		1
расч. срок 2034 г.	9973		798	400	60	50		1



В настоящее время в отрасли существует достаточно широкий круг проблем, требующих решения. Особое внимание должно быть уделено укреплению традиций регионального культурного сообщества, путем проведения ежегодных общественно значимых и социально-культурных мероприятий: окружных конкурсов-фестивалей, государственных - календарных и местных праздников. Необходимо также активно участвовать в межрегиональных конкурсах с целью демонстрации достижений творческих самодетельных коллективов муниципального округа.

Ситуацию в сфере культуры необходимо не просто стабилизировать с точки зрения объемов, уникальности, востребованности предоставляемых услуг, но и придать новое качество за счет изменения информационно-коммуникативной составляющей, что могло бы обеспечить отрасли культуры устойчивое развитие.

Вместе с тем накопившиеся за прошлые годы проблемы в сфере культуры значительно превышают возможности по их решению - отрасль, традиционно ориентированная на государственную финансовую поддержку, оказалась наименее подготовленной к рыночной экономике.

Кадровый потенциал отрасли культуры характеризуется рядом нерешенных проблем, включая невысокий престиж профессии работников сферы культуры, укороченное время работы, проблемы жилищной обеспеченности работников, слабый приток молодых специалистов в отрасли, как следствие, старение кадров и др.

#### **Учреждения здравоохранения:**

По состоянию на начало 2024 года на территории Уинского муниципального округа функционирует ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ», в составе которой имеются:

- 1 подразделение, оказывающее медицинскую помощь в амбулаторных и стационарных условиях;
- 1 отделение сестринского ухода;
- 1 амбулатория;
- 13 фельдшерско-акушерских пунктов.

Территориальное размещение системы здравоохранения в Уинском муниципальном округе носит централизованный характер: в малых населенных пунктах население при заболевании обращается в фельдшерско-акушерские пункты, где оказывается первая помощь и, при необходимости стационарного лечения, больной отправляется в участковую или районную больницу. Такое размещение обусловлено малой удаленностью населенных пунктов от окружного центра, малой численностью населения в населенных пунктах округа и отсутствием необходимости содержания большого числа больничных учреждений.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

**Таблица 115. Учреждения здравоохранения, располагающиеся на территории Уинского муниципального округа**

№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Единицы измерения	Количество единиц	Процент износа, технич. состояние	Необходимые мероприятия
1	ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» Подразделение, оказывающее медицинскую помощь в амбулаторных и стационарных условиях	с. Уинское, ул. Заречная, д.13	посещений в смену	263	Хорошее	-
			коек	23		
			машин	6		
2	Судинская амбулатория	с. Суда, ул. Центральная, д.22	посещений в смену	32	24,9%, удовл.	-
3	Аспинское отделение сестринского ухода	с. Аспа, ул. Ленина, д.48	посещений в смену	32	38,9%, удовл.	-
4	Аспинский ФАП	п. Аспинский, ул. Полевая, д.4	посещений в смену	20	100%, удовл.	капитальный ремонт
5	Барсаевский ФАП	с. Барсаи, ул. Центральная, д.19	посещений в смену	20	8,9%, хорошее	-
6	Верхне-Сыповской ФАП	с. Верхний Сып, ул. Молодежная, д.14	посещений в смену	20	38,5%, удовл.	капитальный ремонт
7	Воскресенский ФАП	с. Воскресенское, ул. Верхняя, д.2	посещений в смену	20	11,1%, хорошее	-
8	Иштеряковский ФАП	д. Иштеряки, пер. Восточный, д.24	посещений в смену	20	11,1%, удовл.	-
9	Кочешовский ФАП	д. Кочешовка, ул. Юбилейная, д.3	посещений в смену	20	7,4%, хорошее	-
10	Красногорский ФАП	д. Красногорка, ул. Молодёжная, д.9	посещений в смену	20	96,1%, удовл.	капитальный ремонт
11	Ломовской ФАП	д. Ломь, ул. Школьная, д.15	посещений в смену	20	78,1%, удовл.	строительство нового здания
12	Нижнесыповской ФАП	с. Нижний Сып, ул.9 Мая, д.1а	посещений в смену	20	8,9%, хорошее	-
13	Салаватовский ФАП	д. Салаваты, ул. Центральная, д.28	посещений в смену	20	49,3%, удовл.	строительство нового здания
14	Усть-Телесский ФАП	д. Усть-Телес, ул. Центральная, д.19а	посещений в смену	20	0%, хорошее	-
15	Усановский ФАП	с. Усановка, ул. Центральная, д.30	посещений в смену	20	100%, удовл.	строительство нового здания



№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Единицы измерения	Количество единиц	Процент износа, технич. состояние	Необходимые мероприятия
16	Чайкинский ФАП	с. Чайка, ул. Советская, д.21	посещений в смену	20	59,3%, удовл.	-

Согласно СП 42.13330 «СНиП 2.07.01-89\* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» необходимые вместимость и структура лечебно-профилактических учреждений определяются органами здравоохранения и указываются в задании на проектирование.

### **Спортивные и физкультурно-оздоровительные сооружения:**

Одним из основных условий интенсивного развития Уинского округа является наличие здорового поколения, развитие которого невозможно без использования разнообразных средств физической культуры и спорта.

Физическая культура и спорт как специфическая отрасль вносит существенный вклад в развитие человеческого потенциала, сохранение и укрепление здоровья граждан, воспитание подрастающего поколения.

За последние годы меры, осуществляемые органами местного самоуправления Уинского муниципального округа, общественных объединений, позволили обеспечить динамичное развитие физкультурно-спортивного движения.

Общую структуру физкультурного движения в округе составляют: МКОУ ДО «Уинская детско-юношеская спортивная школа единоборств «ЮНИКС» (МКОУ ДО ДЮСШЕ), которая входит в структуру управления культуры, спорта и молодежной политики администрации Уинского муниципального округа. Преподавательскую и тренерскую деятельность ведут 16 педагогов. Кадровый состав представлен квалифицированными специалистами-педагогами: учителями физической культуры I и II категории. На 2023 год созданы и официально зарегистрированы 7 школьных спортивных клубов.

В Уинском муниципальном округе сложилась определенная система по развитию физической культуры и спорта. В целях популяризации массового спорта и физкультурного движения в округе проводится летний и зимний спортивные фестивали, Фестиваль ГТО среди учащихся и трудовых коллективов. Растет количество участия любителей спорта в краевых, региональных соревнованиях. Количество систематически занимающихся спортом по округу составляет 55,2% населения.

В округе хорошо развит и спорт для лиц с ограниченными физическими возможностями, спортсмены округа занимают призовые места на параолимпийских фестивалях, которые проходят в г. Перми.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

**Таблица 116. Спортивные и физкультурно-оздоровительные сооружения, располагающиеся на территории Уинского муниципального округа**

№ п/п	Наименование учреждения	Ведомственная принадлежность	Населенный пункт	Площадь, м <sup>2</sup>	Секции/ количество занимающихся	Необходимые мероприятия
<b>СТАДИОНЫ</b>						
1.	Стадион с. Уинское	Администрация округа	с.Уинское, ул. Заречная, 34 а	11745	Футбол, волейбол, баскетбол, л/атлетика, пропускная способность чел.	Замена искусственного поля
2.	Стадион	Аспинская СОШ	с. Аспа, ул. Школьная, 40	400		
<b>ПЛОСКОСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ</b>						
3.	Полоса препятствий	Уинская СОШ	с. Уинское, ул. Светлая 30	348	20	
4.	Веревочный парк	Уинская СОШ	с. Уинское, ул. Светлая 30	300	18	
5.	Скалодром	Уинская СОШ	с. Уинское, ул. Светлая 30	63.2	скалолазание/12	
6.	Футбольное поле	Чайкинская СОШ	с. Чайка ул. Школьная, 2	1200	футбол/35	
7.	баскетбольная площадка	Администрация округа	с.Уинское, ул. Светлая	200	баскетбол/20	
8.	волейбольная площадка	Администрация округа	с.Уинское, ул. Светлая	200	волейбол/20	
9.	скейт площадка	Администрация округа	с.Уинское, ул. Ленина	672	скейт/20	
10.	площадка ГТО	МКОУ ДО «Уинская ДЮСШЕ «ЮНИКС»	с. Уинское, ул. Заречная, 34а	280	ГТО/20	
<b>СПОРТИВНЫЕ ЗАЛЫ</b>						
11.	Спортивный зал	Уинская СОШ	с. Уинское, ул. Светлая 30	524.8	волейбол, баскетбол, минифутбол/74,2	
12.	Спортивный зал (малый)	Уинская СОШ	с. Уинское, ул. Светлая 30	158.38	теннис/19	
13.	Спортивный зал	Н-Сыповская ООШ	с. Нижний Сып, ул.	162	волейбол, баскетбол/22	Предусмотрено



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

			Коммунистическая, 61			строительство новой школы со спортивным залом
14	Спортивный зал	Д-сад	с.Уинское, ул. 30 лет Победы д.2	167,6	аэробика, физкультура/35	
15	Спортивный зал	Уинский филиал «Краевой политехнический колледж»	с.Уинское, ул.Дальняя,19	156,24	волейбол, баскетбол, корэш/25	
16	Спортивный зал	Ломовская СОШ	д.Ломь, ул. Школьная, 17	281	волейбол, баскетбол/33	
17	Спортивный зал	Судинская СОШ	с. Суда, ул. Центральная, 29	292,32	волейбол, баскетбол/50	Ремонт
18	Спортивный зал	Чайкинская СОШ	с. Чайка ул. Школьная, 2	160	волейбол, баскетбол/25	
19	Спортивный зал	В-Сыповская ООШ	с. Верхний Сып, ул. Школьная 4.	204	волейбол, баскетбол/25	
20	Спортивный зал	Аспинская СОШ	с. Аспа, ул. Школьная 40	162	волейбол, баскетбол/50	Ремонт
21	Спортивный зал	МКОУ ДО «Уинская ДЮСШЕ «ЮНИКС»	с.Уинское,у л. Ленина, 26	224	кореш, рукопашный бой, дзюдо, самбо, панкратион, армрестлинг/266	
<b>ТРЕНАЖЕРНЫЕ ПЛОЩАДКИ</b>						
22	Тренажерный зал	МКОУ ДО «Уинская ДЮСШЕ «ЮНИКС»	с.Уинское,у л. Ленина, 26	28	занятия на тренажерах/12	
23	Площадка с тренажерами	Судинская СОШ	с. Суда, ул. Центральная, 29	210	занятия на тренажерах/20	
<b>УНИВЕРСАЛЬНЫЕ ИГРОВЫЕ ПЛОЩАДКИ</b>						
24	Универсальная игровая площадка		с. Аспа, ул. Школьная, 40	800	29	
25	Универсальная игровая площадка	Чайкинская СОШ	с. Чайка, ул. Школьная, 2	1200	20	
26	Универсальная игровая площадка	Уинский ЦКД	с. Иштеряки, ул. Школьная, 9	598	26	



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

27	Универсальная игровая площадка	Уинская СОШ	с. Уинское, ул. Светлая, 30	589	25	
28	Универсальная игровая площадка	Судинская СОШ	с. Суда, ул. Центральная, 29	210	20	
29	КАТОК (сезонный)	Администрация округа	с. Уинское, ул. Светлая		хоккей/25	



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

В соответствии с МНГП нормативная площадь спортивных залов общего пользования составляет 80 м<sup>2</sup> площади пола на 1 тыс. чел.; площадь плоскостных сооружений не нормируется.

Исходя из существующей и прогнозируемой численности населения, фактическая обеспеченность округа спортивными залами превышает нормативную потребность.

**Таблица 117. Расчет нормативной обеспеченности Уинского муниципального округа спортивными сооружениями**

Период	Численность населения, чел.	Спортивные залы	
		Фактическая площадь, м <sup>2</sup>	Нормативная площадь, м <sup>2</sup>
2021 г.	10104	3630,9	808
I очередь 2027 г.	9904		792,4
расч. срок 2034 г.	9973		797,8

В Уинском округе уровень развития физической культуры и спорта еще не соответствует предъявляемым требованиям и обусловлен следующими проблемами:

- недостаточное привлечение жителей Уинского округа к регулярным занятиям физической культурой и спортом и, как следствие, ухудшение здоровья, физического развития и физической подготовленности населения.
- дефицит спортивного инвентаря и оборудования не позволяют организовать новые нетрадиционные формы работы среди различных категорий населения (в т.ч. инвалидов);
- недостаточное количество профессиональных специалистов физической культуры и спорта.

Многие вышеназванные проблемы связаны с недостаточным финансированием сферы физической культуры и спорта в связи с социально-экономическими возможностями глубоко дотационного округа.

Поэтому одной из основополагающих задач является создание максимально благоприятных условий для занятий физической культурой и спортом различных возрастных групп и категорий граждан.

**Предприятия торговли, общественного питания и бытового обслуживания:**

По данным администрации, на территории Уинского муниципального округа функционируют 99 объектов торгового назначения, 20 объектов общественного питания, 7 объектов бытового обслуживания, 2 гостиницы (перечень объектов приведен в таблице 118).

Большая часть предприятий торговли, общественного питания и бытового обслуживания сосредоточена в окружном центре – с. Уинское.

В соответствии с СП 42.13330.2016 «СНиП 2.07.01-89\* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» для минимальной обеспеченности сельского населения торговыми площадями достаточно на 1000 человек 100 м<sup>2</sup> торговых площадей продовольственных магазинов и 200 м<sup>2</sup> непродовольственных магазинов товаров первой



необходимости. Предприятия бытового обслуживания (мастерские, ателье, парикмахерские и т. п.) должны планироваться из расчета 7 рабочих мест на 1000 жителей исходя из потребностей территории в данном виде обслуживания. Для предприятий общественного питания достаточно 40 мест на 1000 жителей.

Расчет минимальной нормативной обеспеченности Уинского муниципального округа предприятиями торговли, общественного питания и бытового обслуживания представлен в таблице 119.

Фактическая обеспеченность округа объектами торговли и общественного питания превышает нормативную. Обеспеченность объектами бытового обслуживания населения, гостиницами ниже нормативной.



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО  
КРАЯ ДО 2034 ГОДА

Таблица 118. Объекты торговли, общественного питания и бытового обслуживания, расположенные на территории Уинского муниципального округа

№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Ведомственная принадлежность	Единицы измерения	Количество единиц	Общая площадь помещения, м <sup>2</sup>	Год постройки	Технич. состояние
<b>Объекты розничной торговли</b>								
1	Магазин «Светлый»	с. Уинское ул. Светлая, 15	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	44,7	102,3	1995	Хор.
2	Магазин «Дорожный»	с. Уинское, ул. 1 Мая, 1	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	50,1	73,1	2015	Хор.
3	Магазин «Хлебный»	с. Уинское, ул. 50 лет Октября, 42	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	54	72	2016	Хор.
4	Торговый павильон «Мобила»	с. Уинское, ул. Заречная,	ИП Горбунова М.А.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	12	12	нет данных	Хор.
5	Магазин «Пятерочка»	с. Уинское, ул. Заречная, 1	ООО «Агроторг»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	400	462,6	2017	Хор.
6	Магазин «Гостиный двор»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	43,6	60,6	2006	Хор.
7	Магазин «Поплавок»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	15	31,4	2007	Хор.
8	Магазин «Автозапчасти»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Игошев С.В.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	12	64,9	нет данных	Хор.
9	Магазин «Социальный»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Фатыкова Р.Ф.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	30	64,4	2006	Хор.



№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Ведомственная принадлежность	Единицы измерения	Количество единиц	Общая площадь помещения, м <sup>2</sup>	Год постройки	Технич. состояние
10	Магазин «Детская одежда и обувь»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Гафиева Л.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	20	29	2006	Хор.
11	Магазин «Народная обувь»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Ковина О.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	12	62,5	2006	Хор.
12	Магазин «Шанс»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Пятилова Н.А.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	12	31,4	2006	Хор.
13	Магазин «Три кота»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Седунова О.А	торговая площадь, м <sup>2</sup>	65	35	2006	Хор.
14	Магазин «Теле 2»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Крылов Д.В.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	30	67	2006	Хор.
15	Магазин «Лион»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ООО «Олимп Трейд»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	30	101,5	2015	Хор.
16	Магазин «Ваш дом»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Гладких Н.А.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	110	220,1	2015	Хор.
17	Магазин «Автозапчасти»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Хабибуллин Н.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	12	54	нет данных	Хор.
18	Магазин «SHARM»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Логинова Т.И.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	12	45,9	2006	Хор.
19	Магазин «Магнит-Косметик»	с. Уинское, ул. Заречная, 2	АО «Тандер»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	285	332,6	нет данных	Хор.
20	Торговый павильон «Ритуальные услуги»	с. Уинское, ул. Заречная, 4	ИП Сажин А.Л.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	23	23	нет данных	Хор.
21	Магазин	с. Уинское, ул. Заречная, 5	ИП Шагаев И.И.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	86,8	86,8	нет данных	Хор.
22	Торговый павильон «Зеленый дворик»	с. Уинское, ул. Пролетарская	ИП Фефилова П.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	60	80	нет данных	Хор.
23	Торговый павильон «Антошка»	с. Уинское, ул. Коммунистическая	ИП Игошева В.Н.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	18	20	нет данных	Хор.

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Ведомственная принадлежность</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Количество единиц</b>	<b>Общая площадь помещения, м<sup>2</sup></b>	<b>Год постройки</b>	<b>Технич. состояние</b>
24	Торговый павильон «Мясной»	с. Уинское, ул. Коммунистическая	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	18	20	нет данных	Хор.
25	Магазин «Магнит»	с. Уинское, ул. Коммунистическая, 2	АО «Тандер»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	297	359,4	нет данных	Хор.
26	Магазин «Монетка»	с. Уинское, ул. Коммунистическая, 4	ООО «Элемент Трейд»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	365	480,9	нет данных	Хор.
27	Магазин «У Саши»	с. Уинское, ул. Коммунистическая, 4	ИП Усанин А.П.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	60	72	нет данных	Хор.
28	Магазин «Мясной»	с. Уинское, ул. Коммунистическая, 6	ООО «Кунгурский мясокомбинат»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	130	260	2009	Хор.
29	Торговый павильон «Спутник»	с. Уинское, ул. Коммунистическая, 4	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	16	17	нет данных	Хор.
30	Магазин «Центр приятных покупок»	с. Уинское, ул. Куйбышева, 2	ИП Габов В.Н.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	326,4	447,9	2008	Хор.
31	«Магазин «Абсолют»	с. Уинское, ул. Куйбышева, 8	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	291,5	380,5	нет данных	Хор.
32	Магазин «Пятерочка»	с. Уинское, ул. Кирова, 69	ООО «Агроторг»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	380	460	2024	Хор.
33	Магазин «Куединский мясокомбинат»	с. Уинское, ул. Ленина, 1	ООО «Куединский мясокомбинат»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	96	100	нет данных	Хор.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Ведомственная принадлежность</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Количество единиц</b>	<b>Общая площадь помещения, м<sup>2</sup></b>	<b>Год постройки</b>	<b>Технич. состояние</b>
34	Магазин «МаСКо»	с. Уинское, ул. Ленина, 1	ООО «МАСКО»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	90,6	100	нет данных	Хор.
35	Магазин «Регионстрой»	с. Уинское, ул. Ленина, 11	ИП Дельмухаметов Р.З.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	212,6	317,3	нет данных	Хор.
36	Магазин «Исток»	с. Уинское, ул. Ленина, 13	ИП Игошева В.Н.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	83	125	1996	Хор.
37	Магазин «Светлана»	с. Уинское, ул. Ленина, 18	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	195,8	248,6	2008	Хор.
38	Магазин «Планета одежды и обуви»	с. Уинское, ул. Ленина, 6	ИП Искандеров Э.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	189	189	2015	Хор.
39	Магазин «Шабашка»	с. Уинское, ул. Ленина, 9	ИП Большагина	торговая площадь, м <sup>2</sup>	83	125	2010	Хор.
40	Магазин «Одежда»	с. Уинское, ул. Ленина, 6	ИП Куликалова Т.Г.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	24	24	2015	Хор.
41	Магазин «ЛЮАН»	с. Уинское, ул. Ленина, 6	ИП Пастухова А.В.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	6	6	2015	Хор.
42	Магазин	с. Уинское, ул. Ольховая, 2	ИП Азмуханова А.Н.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	120	172,3	нет данных	Хор.
43	Торговый павильон «Автозапчасти»	с. Уинское, ул. Пролетарская	ИП Горбенко А.А.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	18	24	нет данных	Хор.
44	Магазин «Мир цветов»	с. Уинское, ул. Пролетарская	ИП Плиско Е.Н.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	200	230	2023	Хор.
45	Магазин «Светлана»	с. Уинское, ул. Пролетарская, 43	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	68,6	91,9	2014	Хор.
45	Магазин «Красное&Белое»	с. Уинское, ул. Свободы	ООО «Бета-Пермь»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	30	58	2010	Хор.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Ведомственная принадлежность</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Количество единиц</b>	<b>Общая площадь помещения, м<sup>2</sup></b>	<b>Год постройки</b>	<b>Технич. состояние</b>
46	Магазин «Ульяна»	с. Уинское, ул. Свободы, 18	ИП Бронникова Л.В.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	24	40	1999	Хор.
47	Магазин «Надежда»	с. Уинское, ул. Свободы, 22	ИП Туманян А.Б.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	242	428	2005	Хор.
48	Магазин «Одежда»	с. Уинское, ул. Свободы, 23	ИП Лазарева Т.В.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	12	12	нет данных	Хор.
49	Магазин «Исток»	с. Уинское, ул. Свободы, 51	ИП Игошева В.Н.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	25	37	нет данных	Хор.
50	Магазин «Стройматериалы»	с. Уинское, ул. Северная	ИП Дельмухаметов Р.З.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	80	115	нет данных	Хор.
51	Магазин «Универмаг»	с. Уинское, ул. Советская, 2	ИП Архипова Е.Ю.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	240	274,9	нет данных	Хор.
52	Магазин «Юлия»	с. Уинское, ул. Уральская, 1	ИП Гафурова В.Д.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	19	25	нет данных	Хор.
53	Магазин «Продукты»	д. Кочешовка ул. Юбилейная, 4	ИП Елькина В.А.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	14	28,5	нет данных	Хор.
54	Магазин «Автозапчасти»	автодорога «Уинское-Деменево», у нас. пункта с. Аспа	ООО «СТЭК»	торговая площадь, м <sup>2</sup>	55	55	нет данных	Хор.
55	Магазин «Элина»	с. Аспа ул. Ленина, 76	ИП Микаева А.Ф.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	81,5	114,5	нет данных	Хор.
56	Магазин «Ромашка»	с. Аспа, ул. Ленина, 49а	ИП Тарасов В.П.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	20	79	2016	хор
57	Магазин «Радуга»	с. Аспа, ул. Школьная, 7	ИП Бычина И.Е.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	45	129,3	2009	Хор.
58	Магазин «Продукты»	д. Большой Ась	ИП Макаров М.В.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	24	45,9	нет данных	Удовл.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Ведомственная принадлежность</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Количество единиц</b>	<b>Общая площадь помещения, м<sup>2</sup></b>	<b>Год постройки</b>	<b>Технич. состояние</b>
59	Магазин «Юлия»	п. Аспинский, ул. Полевая, 4а	ИП Мельчикова Н.В.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	19	35	нет данных	Удовл.
60	Магазин «Пятачок»	д. Ломь, ул. Школьная, 17	ИП Толочна В.В.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	23	40	нет данных	Хор.
61	Магазин «Светлана»	д. Красногорка, ул. Центральная, 12	ИП Уразбаева С.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	30	30	нет данных	Удовл.
62	Магазин «Продукты»	д. Курмакаш, ул. Центральная, 12	ИП Орлова В.А.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	56	100	нет данных	Удовл.
63	Магазин «Светлана»	д. Митрохи, ул. Центральная, 37	ИП Уразбаева С.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	30	45	нет данных	Удовл.
64	Магазин «Светлана»	д. Сосновка, ул. Центральная, 19	ИП Уразбаева С.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	20	22,4	нет данных	Хор.
65	Магазин «Тюльпан»	с. Нижний Сып, ул. Ленина, 73	ИП Армяншина Т.Х.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	23	60	нет данных	Хор.
66	Магазин «Светлана»	с. Верхний Сып, ул. Центральная, 9а	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	36	60,2	нет данных	Хор.
67	Магазин «Юля»	с. Суда, ул. Рабочая, 1	ИП Маленьких О.Н.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	27	39,3	нет данных	Хор.
68	Магазин «Славный»	с. Суда, ул. Советская, 41	ИП Шаньгин В.И.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	41	54	2014	Хор.
69	Магазин «Атлант»	с. Суда, ул. Центральная, 28	ИП Кузнецова Т.А.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	45	100	нет данных	Хор.
70	Магазин «Расцвет»	с. Суда, ул. Центральная, 30	ИП Батракова Е.П.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	39	39	нет данных	Хор.
71	Магазин «Ивушка»	с. Суда, ул. Центральная, 28	ИП Харитонов А.П.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	30	204,4	нет данных	Хор.
72	Магазин «Колосок»	с. Суда, ул. Центральная, 28	ИП Харитонов А.П.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	21	105,5	нет данных	Хор.



№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Ведомственная принадлежность	Единицы измерения	Количество единиц	Общая площадь помещения, м <sup>2</sup>	Год постройки	Технич. состояние
73	Магазин «Мастер»	с. Суда, ул. Центральная, 28	ИП Харитонов А.П.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	40	40	нет данных	Хор.
74	Магазин «Татьяна»	с. Суда, ул. Школьная, 48	ИП Свечников М.А.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	25	125,5	нет данных	Хор.
75	Магазин «Катюша»	д. Иштеряки, ул. Центральная, 46	ИП Шаньгин В.И.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	36	43,2	нет данных	Удовл.
76	Магазин «Катюша»	с. Барсаи, ул. Центральная, 15	ИП Шаньгин В.И.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	58,1	90,4	нет данных	Удовл.
77	Магазин «Славный»	с. Воскресенское, ул. Нижняя, 8	ИП Шаньгин В.И.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	30	30	нет данных	Хор.
78	Магазин «Продукты»	с. Усановка, ул. 9-е Мая	ИП Харитонов А.П.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	9	24,5	нет данных	Удовл.
79	Магазин «Исток»	с. Чайка, ул. Иренская	ИП Хазиханова Л.Н.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	32,7	44	нет данных	Хор.
80	Магазин «Радуга»	с. Чайка, ул. Иренская	ИП Шаряев Р.Г.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	85	130,9	нет данных	Хор.
81	Магазин «Спутник»	с. Чайка, ул. Иренская	ИП Гарифуллина Ф.Т.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	10	31,2	нет данных	Хор.
82	Магазин «Ирень»	с. Чайка, ул. Иренская, 8	ИП Хабибуллин С.Ш.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	44	48	нет данных	Хор.
83	Магазин «Теремок»	с. Чайка, ул. Иренская, 1	ИП Магасумов Н.Г.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	48	131,8	нет данных	Хор.
84	Магазин «Светлана»	д. Усть-Телес, ул. Центральная	ИП Сыромятников А.М.	торговая площадь, м <sup>2</sup>	13	17	нет данных	Хор.
<b>Объекты общественного питания</b>								
1	Кафе	с. Уинское, ул. Заречная, 2	ИП Сыромятников А.М.	Мест	72	183	2016	Хор.

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Ведомственная принадлежность</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Количество единиц</b>	<b>Общая площадь помещения, м<sup>2</sup></b>	<b>Год постройки</b>	<b>Технич. состояние</b>
2	Кафе «Еле доели»	С. Уинское, ул. Кирова	ИП Лубов А.П.	Мест	32	85	2024	Хор.
3	Кафе «Восточная кухня»	с. Уинское, ул. Пролетарская	ИП Ибрагимов Э.	Мест	28	36	нет данных	Хор.
4	Кафе «Надежда»	с. Уинское, ул. Свободы, 22	ИП Туманян А.Б.	Мест	180	250	2006	Хор.
5	Школьная столовая	с. Уинское, ул. Светлая, 30	МБОУ «Уинская СОШ»	Мест	120	125	2015	Хор.
6	Столовая	с. Аспа, ул. Молодежная, 1 А	ООО «Нива»	Мест	25	70	нет данных	Хор.
7	Кафе «Хуторок»	с. Аспа, ул. Школьная	ИП Бажина Н.С.	Мест	32	40	нет данных	Хор.
8	Школьная столовая	с. Аспа, ул. Школьная, 40	МБОУ «Аспинская СОШ»	Мест	80	51,7	нет данных	Хор.
9	Школьная столовая	д. Ломь, ул. Школьная, 19	МБОУ «Ломовская СОШ»	Мест	50	88	2000	Хор.
10	Кафе «Ступеньки»	с. Суда, ул. Центральная	ИП Харитонов А.П.	Мест	16	105	нет данных	Хор.
11	«Пельменная»	с. Суда, ул. Школьная, 69	Киселев П.Г.	Мест	30	24	нет данных	Хор.
12	Школьная столовая	с. Суда, ул. Центральная, 29	МБОУ «Судинская СОШ»	Мест	96	51	2005	Хор.
13	Школьная столовая	д. Иштеряки, ул. Школьная, 9	МБОУ «Иштеряковская ООШ»	Мест	50	98,4	нет данных	Хор.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Ведомственная принадлежность	Единицы измерения	Количество единиц	Общая площадь помещения, м <sup>2</sup>	Год постройки	Технич. состояние
14	Школьная столовая	с. Нижний Сып, ул. Коммунистическая, 65	МКОУ «Нижнесыповская ООШ»	Мест	30	37,2	нет данных	Хор.
15	Школьная столовая	с. Верхний Сып, ул. Школьная, 5	МБОУ «Верхнесыповская ООШ»	Мест	20	60	нет данных	Хор.
16	Столовая	с. Чайка, ул. Колхозная, 6,	ООО «Чайка»	Мест	20	50	нет данных	Хор.
17	Школьная столовая	с. Чайка, ул. Школьная, 2	МКОУ «Чайкинская СОШ» им. Сibaгатуллина Л.С.	Мест	80	55,2	нет данных	Хор.
<b>Объекты бытового обслуживания</b>								
1	Парикмахерская в здании ТО «Пчелка»	с. Уинское, ул. Ленина	ИП Куликалова Т.Г.	рабочих мест	3	110 кв.м.	нет данных	Хор.
2	Парикмахерская в здании «Автомойка»	с. Уинское, ул. Заречная (рыночная площадь)	ИП Опарина В.С.	рабочих мест	1	30 кв.м.	нет данных	Хор.
3	Парикмахерская	с. Уинское, ул. Заречная (рыночная площадь)	нет данных	рабочих мест	3	20 кв.м.	нет данных	Хор.
4	Услуги по пошиву одежды	с. Уинское, ул. Заречная (рыночная площадь)	Седунова О.А.	рабочих мест	1	25 кв.м.	нет данных	Хор.
5	Услуги по пошиву одежды	с. Уинское, ул. Свободы, 22	Городилова И.	рабочих мест	1	22 кв.м.	нет данных	Хор.
6	Услуги по ремонту компьютеров и телефонов	с. Уинское, ул. Заречная, 1	Крылов Д.В.	рабочих мест	1	98 кв.м.	нет данных	Хор.
<b>Гостиницы</b>								



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Ведомственная принадлежность	Единицы измерения	Количество единиц	Общая площадь помещения, м <sup>2</sup>	Год постройки	Технич. состояние
1	Гостиница	с. Уинское, л. Заречная, 2	ИП А.М. Сыромятников	Мест	16	нет данных	нет данных	нет данных



Таблица 119. Расчет нормативной обеспеченности Уинского муниципального округа объектами торговли, общественного питания и бытового обслуживания территории

Наименование учреждения	Единицы измерения	Фактическое количество единиц	Нормативное количество единиц		
			2020 г.	I очередь, 2027 г.	Расчетный срок, 2034 г.
Объекты торговли	торговая площадь, м <sup>2</sup>	6127	2030	2971	2992
Предприятия общественного питания	посадочных мест	961	404	396	399
Предприятия бытового обслуживания	рабочих мест	10	71	70	70
Гостиницы	Мест	16	61	59	60

**Административные, социальные и прочие объекты обслуживания населения:**

На территории Уинского муниципального округа в настоящее время функционируют организации и учреждения управления, кредитно-финансовые учреждения, учреждения жилищно-коммунального хозяйства, прочие административные учреждения. Объекты располагаются преимущественно в административном центре – с. Уинское.

**Таблица 120. Перечень административных, социальных и прочих объектов обслуживания населения Уинского муниципального округа**

№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Необходимые мероприятия
<i>Организации и учреждения управления</i>			
1.	Администрация Уинского муниципального округа	с. Уинское, ул. Октябрьская, д. 1	-
2.	Администрация Уинского муниципального округа	с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1	-
3.	Управление имущественных и земельных отношений	с. Уинское, ул. Коммунистическая, 2	Ремонт здания
4.	Администрация Уинского муниципального округа (Аспинский территориальный отдел)	с. Аспа, ул. Школьная, 13	Ремонт крыльца
5.	Администрация Уинского муниципального округа (Нижнесыповской территориальный отдел)	с. Нижний Сып, ул. Ленина, 65	-
6.	Администрация Уинского муниципального округа (Судинский территориальный отдел)	с. Суда, ул. Центральная, 32	-
7.	Администрация Уинского муниципального округа (Чайкинский территориальный отдел)	с. Чайка, ул. Советская, 21	Текущий ремонт
8.	Отдел ЗАГС	с. Уинское, ул. Ленина, 28	-
9.	Управление образования	с. Уинское, ул. Кирова, д. 5	-
10.	ГУ «Центр занятости населения Ординского округа Пермского края»	с. Уинское, ул. Заречная, д.13	-
11.	Отделение Фонда пенсионного и социального страхования Российской Федерации по Пермскому краю (Клиентская служба СФР в Уинском муниципальном округе)	с. Уинское, ул. Пролетарская, д. 1	-
12.	Отдел по Уинскому округу межрайонного территориального управления № 4 Министерства социального развития Пермского края	с. Уинское, ул. Заречная, 13	-
13.	Отделение ООО «УК «Новолетие»	с. Уинское, ул. Коммунистическая, д. 2	-



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование учреждения</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Необходимые мероприятия</b>
14.	Уинское отделение управления федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Пермскому краю	с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1	-
15.	Кунгурский филиал ГУП «Центр технической инвентаризации Пермского края»	с. Уинское, ул. Пролетарская, д. 5	-
16.	Отделение МВД РФ по Уинскому округу	с. Уинское, ул. Свободы, д. 27	Капитальный ремонт
17.	Управление федеральной миграционной службы (УФМС) в Уинском округе (паспортный стол)	с. Уинское, ул. Свободы, д. 27	
18.	Прокуратура Уинского муниципального округа Пермского края	с. Уинское, ул. Свободы, д. 27	
19.	Постоянное судебное присутствие в с. Уинское Уинского округа в составе Ординского районного суда Пермского края	с. Уинское, ул. Коммунистическая, д. 81	-
20.	Судья мирового судебного участка № 119 Уинского округа	с. Уинское, ул. Свободы, д. 43	Капитальный ремонт
21.	Межрайонная инспекция федеральной налоговой службы № 6 по Пермскому краю	с. Уинское, ул. Пролетарская, д. 5	-
22.	Военный комиссариат Ординского и Уинского округов, представитель в с. Уинское	с. Уинское, ул. Кирова, д. 5	-
23.	Адвокатская контора № 1	с. Уинское, ул. Кирова, д. 5	-
<b><i>Кредитно-финансовые учреждения</i></b>			
24.	ОАО «Сбербанк России», Пермское отделение № 6984, Кунгурское отделение, специализированный дополнительный офис 6984/0578	с. Уинское, ул. Кирова, д. 5	-
25.	Московская страховая компания	с. Уинское, ул. Кирова, д. 7	-
26.	Страховой отдел в с. Уинское ООО «Росгосстрах»	с. Уинское, ул. Кирова, д. 5	-
<b><i>Учреждения жилищно-коммунального хозяйства</i></b>			
27.	МУП «Уинсктеплоэнерго»	с. Уинское, ул. Кирова, д. 3	-
28.	Служба газового хозяйства	с. Уинское, ул. Ольховая, 1	-
29.	Уинский участок филиала Кунгурских электрических сетей МРСК Урала	с. Уинское, ул. Энергетиков, 4	-
<b><i>Прочие административные учреждения, организации округа</i></b>			



№ п/п	Наименование учреждения	Местонахождение	Необходимые мероприятия
30.	Октябрьское лесничество ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Уинское участковое лесничество	с. Уинское, ул. 8 Марта, д. 50	-
31.	ГУ Октябрьская станция по борьбе с болезнями животных, Ветеринарная станция с. Уинское	с. Уинское, ул. Ольховая, д.8	-
32.	АУ «Редакция газеты «Родник»	с. Уинское, ул. Свободы, д.43	-

### Организация ритуальных услуг:

На территории Уинского муниципального округа расположено 27 действующих кладбищ и 1 недействующее.

В ближайшем будущем планируется закрытие двух кладбищ в с. Уинское. Также необходимо закрытие для захоронений части кладбищ округа, располагающихся в водоохраных зонах рек.

Планируется строительство Православного и мусульманского кладбища в 1,5 км восточнее с. Уинское, по левой стороне автодороги «Михино – Уинское».

**Таблица 121. Перечень кладбищ Уинского муниципального округа**

№ п.п.	Наименование	Местоположение	Территория, га	Планируемое мероприятие
1	Мусульманское кладбище	с. Уинское, по правой стороне дороги «Уинское – Кочешовка»	0,2498	Закрытие для захоронений
2	Православное кладбище	с. Уинское, ул. Ольховая	3,2805	Закрытие для захоронений
3	Православное кладбище	д. Кочешовка	0,4	–
4	Мусульманское кладбище	д. Шамагулы	0,3	–
5	Православное кладбище	д. Салакайка	0,6	–
6	Мусульманское кладбище	д. Салаваты	0,3	Закрытие для захоронений (частично)
7	Православное и мусульманское кладбище	по левой стороне автодороги «Уинское – Михино», в 1500 м. восточнее с. Уинское	15,7	Строительство
8	Кладбище	вблизи н.п. Аспа	4,4	–



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

<b>№ п.п.</b>	<b>Наименование</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Территория, га</b>	<b>Планируемое мероприятие</b>
9	Кладбище	д. Сосновка, ул. Центральная	1,6	Закрытие для захоронений (частично)
10	Кладбище	севернее урочища Средняя Гарь, у дороги Б. Ась – Заозеровка	0,06	–
11	Кладбище недействующее	у д. Чернушка	Нет данных	–
12	Кладбище сельское	1,5 км. северо-восточнее д. Ломь	1,5	–
13	Кладбище сельское	ур. Б-Гарь, 3,5 км. северо-западнее д. Ломь	0,5	–
14	Кладбище сельское	ур. Ханановка, 4 км. северо-восточнее д. Ломь	0,16	–
15	Кладбище сельское	3,5 км. северо-восточнее д. Курмакаш	0,55	–
16	Кладбище, с. Нижний Сып	с. Нижний Сып, ул. Ленина	1,24	Закрытие для захоронений (частично)
17	Кладбище, д. Чесноковка	д. Чесноковка, ур. "Богомоловка"	0,47	–
18	Кладбище, д. Средний Сып	д. Средний Сып, ул. Мира	0,5	–
19	Кладбище, с. Верхний Сып	с. Верхний Сып, ул. Центральная	2,14	Закрытие для захоронений (частично)
20	Кладбище	с. Суда	3,3	–
21	Кладбище	с. Усановка	2,07	–
22	Кладбище	с. Воскресенское	2	–
23	Кладбище	с. Барсаи	2,8	–
24	Кладбище	д. Иштеряки	2,4	–
25	Кладбище	с. Чайка	1,2	–
26	Кладбище	с. Чайка	3,75	–
27	Кладбище	с. Чайка	1	Закрытие для захоронений
28	Кладбище	д. Усть-Телес	0,7	–
29	Кладбище	д. Телес	1,25	–

**Обеспеченность населения жильем:**

Жилищный фонд Уинского муниципального округа на 01.01.2024 г. составлял 285,9 тыс. м<sup>2</sup> общей площади. Средняя обеспеченность населения жилищным фондом на одного жителя по округу составляет 29,4 м<sup>2</sup>.



**Таблица 122. Характеристика жилищного фонда Уинского муниципального округа**

Материал стен	индивидуальный		многоквартирный жилищный фонд (1-этажный)		многоквартирный жилищный фонд (2-этажный)		многоквартирный жилищный фонд (3-этажный)	
	число строений	площадь, м <sup>2</sup>	число строений	площадь, м <sup>2</sup>	число строений	площадь, м <sup>2</sup>	число строений	площадь, м <sup>2</sup>
Каменные и кирпичные	480	46800	104	7168	19	11700	3	2618
Крупнопанельные (блочные)	62	5400	26	1000	0	0	0	0
деревянные (рубленные, брусчатые)	2757	151000	489	52168	9	2800	0	0
из прочих материалов	39	5200	0	0	0	0	0	0
<i>Всего:</i>	<i>3338</i>	<i>208400</i>	<i>619</i>	<i>60336</i>	<i>28</i>	<i>14500</i>	<i>3</i>	<i>2618</i>

Преобладание 1-этажного жилищного фонда (72,9%) обусловило специфику застройки, отличающуюся низкой плотностью и значительной рассредоточенностью.

Площадь жилых многоквартирных домов составляет всего 77,5 тыс. м<sup>2</sup>. (27,1% от общей величины жилищного фонда). При этом на одноэтажный жилищный фонд приходится 21,1%, на двухэтажный – 51%, на трехэтажный – 0,9% от общей площади жилищного фонда округа. Четырех- и более этажного жилья в многоэтажной застройке нет.

Основной материал стен – дерево (52,8% от общей площади жилищного фонда).

По состоянию на 01.01.2024 года ветхий и аварийный жилищный фонд Уинского округа составлял 5,7 тыс. м<sup>2</sup> жилья (1,9% от общей площади жилищного фонда).

**Таблица 123. Ветхий и аварийный жилищный фонд Уинского муниципального округа**

Ветхий и аварийный жилищный фонд	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Кол-во строений
Индивидуальный	4050	111
Многоквартирный	4361,9	12
<i>Всего:</i>	<i>8411,9</i>	<i>123</i>

Жилищный фонд округа характеризуется неудовлетворительной степенью благоустройства: доля жилья, имеющего водопровод – 81,6%, в том числе централизованный – 72,3%, централизованное газоснабжение – 31,7%, снабжение привозным газом – 11,4%, централизованное отопление – 2,3%. Централизованное водоотведение и горячее водоснабжение на территории округа не осуществляются.

Большинство жилых помещений, обеспеченных газом, используют сжиженный газ, а не подключены к централизованной системе газоснабжения. Из 42 населенных пунктов газифицированными являются 7.

Основными проблемами жилищно-коммунального хозяйства являются неэффективная система управления, высокие затраты, отсутствие экономических стимулов снижения издержек, связанных с оказанием жилищных и коммунальных услуг, неразвитость конкурентной среды в



сфере содержания и ремонта жилья. Необходимо искать и развивать новые формы управления жилищной, коммунальной сферой, развивать новые формы управления жилыми помещениями. Недостаточная бюджетная обеспеченность и отсутствие прозрачных процедур формирования и изменения тарифов обуславливают непривлекательность жилищно-коммунального комплекса для внебюджетных инвестиций. Между тем большинство проектов модернизации коммунальной инфраструктуры потенциально являются коммерчески выгодными.

### **Прогноз жилищного строительства:**

В прогнозном сценарии расчета необходимого жилищного строительства на территории Уинского муниципального округа принимались следующие исходные ограничения:

1. Расчеты ведутся исходя из прогнозной численности населения Уинского муниципального округа.

2. В период 2024–2027 гг. первоочередной задачей является вывести из жилищного фонда весь ветхий и аварийный фонд, заменив его новым строительством. Средняя обеспеченность населения жилищным фондом должна составить 27,4 м<sup>2</sup> жилья на человека.

3. К 2034 г. обеспеченность населения жильем должна составить 30 м<sup>2</sup> жилой площади на человека – это показатель, установленный СП 42.13330 «СНиП 2.07.01-89\* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» для жилья эконом-класса.

Расчет необходимого нового строительства, исходя из данного сценария, приведен в таблице 124.

**Таблица 124. Расчет планируемого жилищного строительства на территории Уинского муниципального округа**

<b>Показатель</b>	<b>факт. 2021 г.</b>	<b>первая очередь 2027 г.</b>	<b>расчетный срок 2034 г.</b>
Численность населения, чел	9 728	9 904	9 973
Площадь жилищного фонда, на начало периода, м <sup>2</sup>	285 854,0	290 990,0	299 190,0
Существующий объем ветхого и аварийного жилищного фонда, м <sup>2</sup>	8 411,9	-	-
Фактическая обеспеченность жильем, м <sup>2</sup> /чел.	29,4	29,4	30,0
Среднегодовой ввод в эксплуатацию жилищного фонда в течение периода, м <sup>2</sup>	-	2 073,9	1 854,7

Результаты расчетов показывают, что в первую очередь в период до 2027 г. необходимо построить не менее 5,135 тыс. м<sup>2</sup> жилья, в том числе 5,135 тыс. м<sup>2</sup> взамен ветхого и аварийного.

В период с 2027 г. по 2034 г. для достижения средней обеспеченности жилищным фондом 30 м<sup>2</sup> на человека, необходимо ввести в эксплуатацию еще 8,2 тыс. м<sup>2</sup> жилищного фонда.



Новое строительство предусматривается как на свободных территориях, так и на занятых ветхим жильем, которые будут постепенно высвобождаться и по мере освобождения использоваться под новое жилищное строительство, без изменений типа строений – индивидуальный жилой фонд и малоэтажный многоквартирный жилой фонд.

#### **4. Характеристика состояния коммунальной инфраструктуры Уинского муниципального округа**

##### **4.1. Теплоснабжение**

###### **4.1.1. Характеристика существующей системы теплоснабжения**

Теплоснабжение в Уинском муниципальном округе Пермского края осуществляется в следующих населенных пунктах:

- с. Уинское;
- д. Ломь;
- д. Митрохи;
- д. Красногорка;
- с. Аспа;
- п. Аспинский;
- с. Нижний Сып;
- с. Верхний Сып;
- с. Иштеряки;
- с. Воскресенское;
- с. Барсаи;
- д. Усть-Телёс;
- с. Суда;
- с. Чайка.

Теплоснабжение в Уинском муниципальном округе Пермского края осуществляется эксплуатирующими организациями:

- МУП «Уинсктеплоэнерго»;
- МКУ «Центр обслуживания учреждений»;
- Митрохинский СДК;
- ГБУЗ «Уинская ЦРБ»;
- Аспинский территориальный отдел администрации Уинского муниципального округа;
- МПО «Аспа»;
- Нижне-Сыповской территориальный отдел администрации Уинского муниципального округа;
- МПО «В.Сып»;
- Нижнесыповская Мечеть;
- Нижнесыповской СДК;
- Усть-Телёсский СДК;
- Судинский территориальный отдел администрации Уинского муниципального округа.



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

**Таблица 125.**

№ п/п	Наименование обслуживающей организации и адрес котельной.	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Существующая мощность нетто в теплоносителе, Гкал/час
<b>Село Уинское</b>			
1	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Кирова, 5	2,06363	1,85727
2	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Коммунистическая, 1	0,68788	0,61909
3	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 28, музей	0,13758	0,13552
4	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 23, д/с	0,17198	0,16854
5	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 32а	0,17198	0,17164
6	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Заречная, 13	2,06363	2,03268
7	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Светлая, Школа	0,97162	0,95705
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	0,08169	0,08046
<b>Деревня Ломь</b>			
9	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Школьная, 19	0,34394	0,30955
<b>Село Аспа</b>			
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	0,17197	0,15477
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	0,06019	0,05929
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	0,68788	0,61909
13	Аспинский территориальный отдел, ул. Школьная, 13	0,02494	0,02457
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	0,06019	0,05929
15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	0,06019	0,05929
<b>Село Нижний-Сып</b>			
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	0,06019	0,05929
17	Нижнесыповской территориальный отдел, ул.	0,019948	0,01965
18	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	0,04299	0,04235
<b>Село Верхний-Сып</b>			
19	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	0,05503	0,05420
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 5	0,02494	0,02457
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 30А	0,03009	0,02964



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная, 14	0,01496	0,01474
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	0,00997	0,00982
24	Верхнесыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	0,01496	0,01474
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	0,06019	0,05929
Село Иштеряки			
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 9	0,34394	0,30439
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный	0,42992	0,38048
Село Воскресенское			
28	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	0,060019	0,05312
29	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 4	0,04299	0,03805
30	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная,	0,34394	0,30439
Село Суда			
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	0,51591	0,49785
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	0,13758	0,12589
33	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	0,02494	0,02457
Село Чайка			
34	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	0,17197	0,16767
35	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	0,17197	0,16767

**4.1.2. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

**Таблица 126.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Виды работ	2023 год (факт) руб.	2024 год (план) руб.	2025 год (план) руб.	2026 год (план) млн. руб.**	2027-2030 годы (прогноз) млн. руб.**
1	Перевод котельных на природный газ в с. Воскресенское, д. Иштеряки, в том числе:	-	-	-	-	16,2	-
	за счет средств краевого бюджета	-	-	-	-	15,3	-



	за счет средств местного бюджета	-	-	-	-	0,9	-
2	Реконструкция объектов теплоснабжения (в т.ч. ПСД)	-	-	-	-	-	9,8
	Итого:	-	-	-	-	37,1	9,8

#### **4.1.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них**

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с резервом тепловой мощности, на расчетный срок до 2034 года планируется в следующих поселениях:

- Планируется строительство тепловых сетей в селе Нижний Сып от планируемой новой котельной до планируемой к строительству школы на 60 учащихся;
- Планируется реконструкция котельных по адресам: с. Уинское, ул. Кирова, д.5 и с. Уинское, ул. Коммунистическая, д. 1 с разработкой ПСД.

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников – бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных объектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным Кодексом РФ и другими нормативно – правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплосетевых организаций, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

В соответствии со статьей 10 «Сущность и порядок государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность)» Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» решение об установлении для теплосетевых организаций тарифов на уровне выше установленного предельного максимального уровня принимается органом исполнительной власти субъекта РФ, причем необходимым условием для принятия решения является утверждение инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.

### **4.2. Системы хозяйственно-бытового водоснабжения и водоотведения**

#### **4.2.1. Система централизованного водоснабжения и водоотведения Уинского муниципального округа**

Основными источниками хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения в настоящий момент являются подземные артезианские скважины и колодцы.



На территории Уинского муниципального округа находятся 15 артезианских скважин на 7-ми водозаборах округа. В каждом населенном пункте водоснабжение осуществляется от самостоятельных систем водоснабжения.

#### Водоразбор №1.

Водоснабжение в Водоразборе №1 осуществляется по смешанной схеме. Третья часть потребителей (37,9%) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в четырех (4) населенных пунктах:

- Аспа,
- д. Красногорка,
- д. Большой Ась,
- д. Малая Аспа.

Водоснабжение оставшейся части потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Обеспечение водой потребителей осуществляется из подземных источников. В качестве источников воды используются – подземные скважины. Забор воды из водоносных слоев горизонта осуществляется водозаборными сооружениями, в качестве которых выступают скважины, скважинные насосы и вспомогательное оборудование.

#### Водоразбор №2

Водоснабжение на Водоразборе №2 осуществляется по смешанной схеме. Часть потребителей (45,4%) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в трех (3) населенных пунктах:

- с. Воскресенское;
- д. Барсаи;
- д. Иштеряки.

Водоснабжение оставшейся части потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Обеспечение водой потребителей осуществляется из подземных источников. В качестве источников воды используются – подземные скважины. Забор воды из водоносных слоев горизонта осуществляется водозаборными сооружениями, в качестве которых выступают скважины, скважинные насосы и вспомогательное оборудование.

#### Водоразбор №3

Водоснабжение на Водоразборе №3 осуществляется по смешанной схеме. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в двух населенных пунктах:

- дер. Ломь;
- дер. Митрохи.

Обеспеченность централизованным водоснабжением потребителей составляет (83,6%), водоснабжение оставшейся части населения децентрализованное и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Водоснабжение осуществляется из подземных источников, в качестве которых используются – артезианские подземные скважины.

Водозаборные сооружения (скважины) предназначены для забора расчетного объема воды из источников.

Артезианские подземные скважины предназначены для хозяйственно-питьевого водоснабжения, пробурены в земле на глубину 70-100 метров, в результате глубокого залегания, вода по качеству является чистой.

В качестве сооружения для забора воды применяются водозаборные скважины.

Каждая из этих скважин оборудована артезианским насосом, забирающим воду из водоносного пласта и подающим ее в сборный водовод под напором, необходимым для транспортирования. Количество скважин зависит от мощности каждой скважины и необходимых объемов воды в системе водоснабжения.

#### Водоразбор №4

Водоснабжение на Водоразборе №4 осуществляется по смешанной схеме. Часть потребителей с. Верхний Сып (27,12 %) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения на Водоразборе №4 предоставляется в 1 населенном пункте – с. Верхний Сып.

Централизованная система водоснабжения с. Верхний Сып хозяйственно–питьевого назначения. Система водоснабжения относится к односторонней схеме питания.

Водоснабжение потребителей осуществляется от четырех источников воды, в качестве которых используются подземные артезианские скважины. Схема сетей водоснабжения – тупиковая. Система водоснабжения обеспечивает водой потребителей расположенных в с. Верхний Сып.

В систему водоснабжения входит:

- Четыре артезианских скважины (2 основные и 2 резервные);
- Одна водонапорная башня;
- Распределительные сети водоснабжения с. Верхний Сып (магистральные и распределительные).

#### Водоразбор №5

Водоснабжение на Водоразборе №5 осуществляется по смешанной схеме. Часть потребителей с. Суда (32,97%) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется только в с. Суда.

Водоснабжение оставшейся части потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Обеспечение водой потребителей осуществляется из подземных источников. В качестве которых используются – береговой водозабор «Шарынино».

Водозаборные сооружения (водозаборы) предназначены для забора расчетного объема воды из водоисточников, первоначальной очистки и защиты системы водоснабжения от попадания в нее с водой сора. Инфильтрационные водозаборы предназначены для хозяйственно-питьевого водоснабжения, расположены на расстоянии от реки, в результате инфильтрации через проницаемую породу получается вода по качеству лучшая, чем поверхностная. В качестве сооружения для забора воды применяются водозаборные скважины, объединенные в сеть. Скважинные системы водоснабжения, как правило, представляют собой разветвленную сеть, в концевых узлах которой располагаются скважины. Каждая из этих скважин оборудована артезианским насосом, забирающим воду из водоносного пласта и подающим ее в сборный водовод под напором, необходимым для транспортирования.

Источником водоснабжения для питьевых и хозяйственно-бытовых целей в с. Суда служат подземные воды. В связи со сложными гидрогеологическими условиями, водозабор располагается в Ординском округе. Вода направляется в водонапорную башню, расположенную на территории Ординского округа, и далее по водоводу протяженностью 16,2 км поступает в с. Суда.



#### Водоразбор №6

Водоснабжение на Водоразборе №6 осуществляется по смешанной схеме. Большая часть потребителей (90,1%) обеспечена централизованным водоснабжением. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в одном населенном пункте - с. Уинское.

Водоснабжение оставшихся потребителей децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Обеспечение водой потребителей осуществляется из подземных источников. В качестве источников воды используются – подземные скважины. Забор воды из водоносных слоев горизонта осуществляется водозаборными сооружениями, в качестве которых выступают скважины, скважинные насосы и вспомогательное оборудование.

#### Водоразбор №7

Водоснабжение на Водоразборе №7 осуществляется по смешанной схеме. Услуга централизованного водоснабжения предоставляется в одном населенном пункте - с. Чайка. Часть потребителей с. Чайка (64,0%) обеспечена централизованным водоснабжением, водоснабжение оставшейся части с. Чайка децентрализовано и осуществляется от индивидуальных источников воды (скважины, колодцы, родники).

Водоснабжение осуществляется из подземных источников, в качестве которых используются – береговой водозабор «Шарынино».

Водозаборные сооружения (водозаборы) предназначены для забора расчетного объема воды из водоисточников, первоначальной очистки и защиты системы водоснабжения от попадания в нее с водой сора. Инфильтрационные водозаборы предназначены для хозяйственно-питьевого водоснабжения, расположены на расстоянии от реки, в результате инфильтрации через проницаемую породу получается вода по качеству лучшая, чем поверхностная. В качестве сооружения для забора воды применяются водозаборные скважины, объединенные в сеть. Скважинные системы водоснабжения, как правило, представляют собой разветвленную сеть, в концевых узлах которой располагаются скважины. Каждая из этих скважин оборудована артезианским насосом, забирающим воду из водоносного пласта и подающим ее в сборный водовод под напором, необходимым для транспортирования. Горячее водоснабжение не осуществляется.

Тарифное регулирование на уровне субъекта Российской Федерации осуществляет уполномоченный орган – министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края. Федеральная служба по тарифам по решению Правительства Российской Федерации устанавливает предельные индексы максимально возможного изменения тарифов на услуги организации коммунального комплекса (в среднем по субъектам Российской Федерации).

### 4.2.2. Основные проблемы систем водоснабжения и водоотведения

Основные проблемы водоснабжения:

1. Не все потребители воды оснащены приборами учета.
2. Часть жилого фонда не подключена к системам централизованного водоснабжения, водоснабжение осуществляется через водоразборные колонки.
3. Дефицит воды в летний период потребителям,
4. Сети водоснабжения исчерпали свой ресурс и требуют перекладки

Централизованная система горячего водоснабжения:



На территории Уинского муниципального округа отсутствует централизованное горячее водоснабжение. Обеспечение населения горячей водой осуществляется посредством установки индивидуальных водонагревателей.

#### **4.2.3. Предлагаемые пути решения основных проблем в системах водоснабжения и водоотведения**

Для применения технологической схемы очистки сточных вод, соответствующей требованиям обеспечения нормативов качества очистки сточных вод, необходимо новое строительство канализационных очистных сооружений полной биологической очистки в централизованных системах водоотведения.

Мероприятия по модернизации объектов ЖКУ представлены в таблице 127.

**Таблица 127.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Виды работ	2023 год (факт) млн. руб.	2024 год (план) млн. руб.	2025 год (план) млн. руб.	2026 год (план) млн. руб.**	2027-2030 годы (прогноз) млн. руб.**
1	Текущий ремонт водопроводных сетей в с. Суда по ул. Центральная от дома №1 до дома №6, в том числе:	ремонт участка водопровода, устройство водопроводного колодца	0,25	-	-	-	-
	за счет средств краевого бюджета	-	0,166	-	-	-	-
	за счет средств местного бюджета	-	0,062	-	-	-	-
	за счет средств населения	-	0,024	-	-	-	-
2	Приобретение водяных насосов для водозаборных скважин в с. Уинское, в том числе:	приобретение 2 насосов	0,149	-	-	-	-
	за счет средств местного бюджета	-	0,149	-	-	-	-
3	Капитальный ремонт водопроводных сетей в с. Уинское (в т.ч. ПСД), в том числе:	капитальный ремонт 12 км водопроводных сетей и 50 водопроводных колодцев в с. Уинское	0,98	47,497	49,778	-	-
	за счет средств краевого бюджета	X	-	33,248	34,844	-	-
	за счет средств местного бюджета	-	0,98	14,249	14,933	-	-
4	Ремонт водонапорной башни, скважины и водопроводной сети в с. Воскресенское, в том числе:	текущий ремонт водонапорной башни и 800 м водопроводных сетей	-	3,519	-	-	-



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА**

	за счет средств краевого бюджета	Х	-	0,879	-	-	-
	за счет средств местного бюджета	Х	-	2,639	-	-	-
5	Проведение комплекса работ с целью оценки возможности обеспечения водой с. Уинское, в том числе:	Проведение анализа опыта эксплуатации действующего водозабора подземных вод, выбор альтернативных/дополнительных участков для поисков подземных вод, выдача заключения о возможности организации водоснабжения с. Уинское за счет подземных вод	-	0,575	-	-	-
	за счет средств местного бюджета	х	-	0,575	-	-	-
6	Ремонт водопроводной сети в с. Чайка, в том числе:	Ремонт водопроводной сети протяженностью 2536 м	-	-	7,351	-	-
	за счет средств краевого бюджета	х	-	-	5,513	-	-
	за счет средств местного бюджета	х	-	-	1,838	-	-
7	Ремонт водопроводной сети в с. Суда, в том числе:	-	-	-	-	21	-
	за счет средств краевого бюджета	х	-	-	-	15,7	-
	за счет средств местного бюджета	х	-	-	-	5,3	-
10	Ремонт водопроводных сетей в д. Митрохи	-	-	-	-	-	1,5
11	Строительство очистных сооружений в с. Уинское (в т.ч. ПСД)	-	-	-	-	-	182,5
12	Реконструкция водопроводных сетей в с. Уинское	-	-	-	-	-	86,9
13	Строительство водоразводящих сетей (с. Разработкой ПСД) в с. Нижний Сып	-	-	-	-	-	23,8
14	Ремонт водопроводных сетей в д. Иштеряки	-	-	-	-	-	4,45



ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ УИНСКОГО  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ ДО 2034 ГОДА

15	Ремонт водопроводных сетей в с. В. Сып	-	-	-	-	-	3,52
16	Ремонт водонапорной башни в с.Барсаи	-	-	-	-	-	2,5
17	Ремонт водонапорной башни в д.Иштеряки	-	-	-	-	-	2,5
	Итого:	X	1,38	51,591	57,129	21,0	307,67

