



Муниципальное образование Уинский муниципальный  
округ Пермского края

Обосновывающие материалы к  
актуализированной Схеме теплоснабжения в  
МО Уинский муниципальный округ  
на период до 2037 года.

Село Уинское  
2024г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
НА ПЕРИОД ДО 2037г.

Содержание

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

а) Зоны действия производственных котельных.

б) Зоны действия индивидуального теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

а) Структура основного оборудования.

б) Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.

в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.

г) Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

д) Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

е) Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии).

ж) Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя.

з) Среднегодовая загрузка оборудования.

и) Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

к) Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.

а) Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект

б) Электронные и бумажные схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

в) Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки.

г) Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

д) Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.

е) Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

ж) Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

з) Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

и) Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.

к) Статистика восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.

л) Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

м) Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

н) Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

о) Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии.

п) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

р) Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.

с) Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

т) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

у) Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

ф) Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

х) Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

**Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.**

а) Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения

**Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.**

а) Значение потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха.

б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.

в) Случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

г) Значение потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.

д) Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.

ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

**Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.**

а) Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов.

б) Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии.

в) Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих

существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю.

г) Описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения.

д) Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.

#### Часть 7. Балансы теплоносителя.

а) Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

б) Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

а) Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

б) Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.

в) Описание особенностей характеристики топлив в зависимости от мест поставки.

г) Анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха.

#### Часть 9. Надежность теплоснабжения

а) Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

б) Анализ аварийных отключений потребителей.

в) Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.

г) Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности безопасности теплоснабжения).

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

#### Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

а) Анализ динамики утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.

б) Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

в) Анализ платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.

г) Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа

а) Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

б) Описание существующих проблем организации надежного и безопасного

теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

в) Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.

г) Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.

д) Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.

Глава 2. Существующие и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

а) Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

б) Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.

в) Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, отвечающих требованиям законодательства Российской Федерации.

г) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

д) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.

е) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

ж) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель.

з) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения.

и) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.

а) Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

б) Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой

энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода.

в) Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

а) Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).

б) Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

в) Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

а) Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

б) Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

в) Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

г) Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии скомбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

д) Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

е) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

ж) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии.

з) Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

и) Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

к) Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

л) Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

м) Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

н) Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

о) Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.

п) Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

**Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.**

а) Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).

б) Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.

в) Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

г) Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

д) Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

е) Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

ж) Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

з) Строительство и реконструкция насосных станций.

**Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

**Глава 10. Перспективные топливные балансы.**

а) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения.

б) Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.

в) Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

г) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

д) Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.

е) Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

#### Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

а) Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

б) Методика(алгоритм) обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

в) Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

г) Результат оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

д) Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

е) Разработка предложений, обеспечивающих надежность систем теплоснабжения

#### Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

а) Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

б) Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

в) Расчеты эффективности инвестиций.

г) Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

#### Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

#### Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

#### Глава 15. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

#### Глава 16 Реестр единых теплоснабжающих организаций

#### Глава 17 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

#### Глава 18 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

#### Глава 19 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и(или) актуализированной схеме теплоснабжения

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

**Приложение:**

**- схемы тепловых сетей источников теплоснабжения на территории МО Уинский  
МО в разрезе населенных пунктов.**

## **Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и Потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**

### **Часть 1 «Функциональная структура теплоснабжения»**

Актуализированная схема теплоснабжения в МО Уинский МО Пермского края разработана на основании сведений, переданных теплоснабжающими организациями и муниципальными организациями, имеющими встроенные/пристроенные тепловые источники. Теплоснабжение в МО Уинский МО 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 МО Уинский МО Пермского края осуществляется эксплуатирующими организациями: МУП «Уинсктеплоэнерго»; МКУ «Центр обслуживания учреждений»; МБУ «Уинский центр культуры и досуга»; ГБУЗ «Уинская ЦРБ»; Аспинский территориальный отдел администрации Уинский МО; МКУ «Гражданская защита» администрации Уинского муниципального округа; Нижнесыповской территориальный отдел Уинский МО; Нижне-Сыповская мечеть; Судинский территориальный отдел администрации Уинского МО.

Информация должна предоставляться ресурсоснабжающими и эксплуатирующими организациями для актуализации схемы теплоснабжения согласно Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядка их разработки и утверждения».

**1.1. В селе Уинское восемь котельных, теплоснабжение осуществляют эксплуатирующие организации: МУП «Уинсктеплоэнерго» - семь котельных, МКУ «Центр обслуживания учреждений» - одна котельная.**

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает котельные, находящиеся в собственности администрации МО Уинский МО Пермского края. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице № 1. Тепловые сети, подключенные от указанных котельных, находятся на балансе администрации МО Уинский МО Пермского края, переданы в хозяйственное ведение по договору №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года организации МУП «Уинсктеплоэнерго», по договору №37 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 06.10.2016 года, в хозяйственное ведение (котельная по ул. Заречная 13) и по договору №3 «О закреплении имущества на праве хозяйственного ведения» от 06.09.2024 года, потребляющей тепловую энергию от указанных котельных.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Таблица №1 Перечень котельных администрации МО Уинского МО 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>	
1	Управление имущественных и земельных отношений администрации Уинского муниципального округа Пермского края»	Свободы, 43	0,00538 (0,00626)		
2	Агентство по делам юстиции и мировых судей Пермского края	Свободы, 43	0,0158 (0,01838)		
3	МКУ «Гражданская защита Уинского муниципального округа»	Свободы, 43	0,0089 (0,01035)		
4	МБОУ «Уинская СОШ», Гараж	30 лет Победы, 2	0,0088 (0,01023)		
5	МКДОУ «Уинский детский сад «Улыбка»	30 лет Победы, 2	0,173 (0,2012)		
6	МКД, ж/д	Свободы, 45	0,02 (0,02326)		
7	МКД, ж/д	Свободы, 47	0,02 (0,02326)		
8	МКД, ж/д	Свободы, 49	0,02 (0,02326)		
9	МКД, ж/д	Свободы, 26	0,02 (0,02326)		
10	МКД, ж/д	30 лет Победы, 2а	0,02 (0,02326)		
11	Уинская центральная аптека, МУП «Уинская ЦРА № 66»	Кирова,3	0,0486 (0,05652)		
12	Администрация Уинского муниципального округа Пермского края, административное здание	Октябрьская, 1	0,0421 (0,04896)		
13	Администрация Уинского муниципального	Октябрьская, 1	0,0061 (0,00709)		

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	округа Пермского края, гараж				
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», административное здание	Кирова,5	0,0161 (0,01872)		
15	МКУ «Центр обслуживания учреждений», Гараж	Кирова,5	0,0072 (0,00837)		
16	ПАО «Сбербанк»	Кирова,5	0,0064 (0,00744)		
17	ПАО «Росгосстрах»	Кирова,5	0,00279 (0,00324)		
18	ПАО «Ростелеком», административное здание	Кирова,7	0,0363 (0,04222)		
19	ПАО «Ростелеком», гараж	Кирова,7	0,0144 (0,01675)		
20	АО «Почта России», административное здание	Кирова,7	0,0499 (0,05803)		
21	АО «Почта России»Гараж	Кирова,7	0,0096 (0,01116)		
22	ПАО «Ростелеком», гараж	Свободы, 24	0,087 (0,10118)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,63837 (0,7424)</b>		
<b>Котельная №2 (ул. Коммунистическая, 1)</b>					
1	Здание администрации Уинского муниципального округа: Финансовое управление УМО, МКУ «УКС и ЖКХ», Управление культуры, спорта и молодежной политики УМО, МКУ «Управление по благоустройству УМО», МФЦ, МКУ «Центр учета УМО».	Коммунистическая, 1	0,0464 (0,05396)	<b>0,68788 (0,800)</b>	Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение.
2	Администрация Уинского муниципального округа Пермского края, гараж	Коммунистическая, 1	0,0043 (0,005)		
3	Государственное учреждение - Управление Пенсионного фонда	Пролетарская, д.1	0,029 (0,03373)		

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	Российской Федерации в г. Чернушке Пермского края (межрайонное)				
4	Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Пермскому краю (Управление Росреестра по Пермскому краю)	Коммунистическая, 1	0,00491 (0,00571)		
5	Следственное управление Следственного комитета Российской Федерации по Пермскому краю	Свободы, 27	0,00123 (0,00143)		
6	Отделение МВД России по Уинскому району	Свободы, 27	0,003 (0,00349)		
7	ИП Фефилов М.П.	торговый павильон Пролетарская, д. б/н (между Коммунистическая 1 и Пролетарская 2)	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	Уинский народный краеведческий музей имени М.Е. Игошева	Ленина, 28	0,04382 (0,05096)	<b>0,13758 (0,160)</b>	Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение.
2	МБУ ДО "Уинская ДШИ"	Ленина, 28	0,0285 (0,03315)		
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>	Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении
2	ИП Блинова И.П.	Ленина, 23а	0,0024		

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

			(0,00279)		муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение.
<b>Всего по котельной №4</b>			<b>0,0278 (0,03233)</b>		
<b>Котельная №5 (ул. Ленина, 32а)</b>					
1	МКД, ж/д	Ленина, 32а	0,02 (0,02326)	<b>0,17198 (0,200)</b>	Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение.
<b>Всего по котельной №5</b>			<b>0,02 (0,02326)</b>		
<b>Котельная №6 (ул. Заречная, 13)</b>					
1	Больница - ГБУЗ ПК «Уинская центральная районная больница» административное здание	Заречная, 13	0,1839 (0,21388)	<b>2,06363 (2,400)</b>	Котельная передана на основании договора №37 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 06.10.2016 года, в хозяйственное ведение.
2	ГБУЗ ПК «Уинская центральная районная больница», 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>	Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение.
2	МБОУ «Уинская СОШ», спортивный зал с теплым переходом (соединительным коридором)	Светлая, 30	0,0831 (0,09665)		
<b>Всего по котельной №7</b>			<b>0,297 (0,34541)</b>		

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский МО Пермского края на территории села Уинское в двухтрубном исчислении составляет 2,388км.

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

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

На территории села Уинское находится одна котельная, перечисленная в таблице №2, собственником которой является МО Уинский МО, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: село Уинское ул. Пролетарская, д. 8 – осуществляет МКУ «Центр обслуживания учреждений», котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание по адресу: ул. Пролетарская, д. 8, тариф на тепловую энергию в РСТ Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Таблица №2 Перечень котельных МО Уинский МО 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>	Собственность МО Уинский МО. Два котла – 55кВт. + 40кВт. Тепловые сети – отсутствуют. Котельная передана – нет данных.
1	Уинская центральная районная библиотека им. Ф. Ф. Павленкова, МКУК «Уинская ЦБС»	с. Уинское, Пролетарская, 8	0,02818 (0,03277)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,02818 (0,03277)</b>		

Тепловые сети – отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

**1.2. В деревне Ломь одна котельная, теплоснабжение осуществляет эксплуатирующая организация: МУП «Уинсктеплоэнерго».**

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает одну котельную, находящуюся на балансе администрации МО Уинский МО Пермского края. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входит котельная, перечисленная в таблице №3. Тепловые сети, подключенные от указанной котельной находящиеся на балансе МО Уинский МО Пермского края–0,479 км., потребляющие тепловую энергию от указанной котельной.

Тепловые сети, подключенные от котельной находящейся на балансе МО Уинский МО от котельной ул. Школьная19, переданы по договору №5 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 12.05.2015 года, в хозяйственное ведение.– тепловая сеть 0,479 км., потребляющие тепловую энергию от указанной котельной.

Таблица №3 Перечень котельных МО Уинский МО 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>				<b>0,34394 (0,400)</b>	Собственность МО Уинский МО Пермского края. Тепловые сети 0,479 км.,–в двухтрубном исчислении (d57 сталь). Передано по договору №5 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 12.05.2015 года, в хозяйственное ведение.
1	МБОУ «Ломовская СОШ», (детский сад)	д. Ломь, Школьная, 19	0,12194 (0,14182)		
2	Муниципальное учреждение культуры «Ломовской сельский дом культуры»	д. Ломь, Школьная, 2	0,04386 (0,05101)		
3	ФАП, ГБУЗ ПК «Уинская центральная районная больница»	д. Ломь, Школьная, 15	0,04386 (0,05101)		
4	МПО «Ломь» (гараж)	д. Ломь, Школьная 4	0,03110 (0,03616)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,24076 (0,280)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский МО в д. Ломь в двухтрубном исчислении составляет 0,479 км., передано МУП «Уинсктеплоэнерго» по договору №5 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 12.05.2015 года, в хозяйственное ведение – котельная и тепловая сеть 0,479 км.

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

**1.3. В деревне Митрохи одна встроенная котельная, теплоснабжение осуществляет эксплуатирующая организация: МБУ «Уинский центр культуры и досуга» (Аспинский территориальный отдел.)**

На территории деревни Митрохи находится одна котельная, перечисленная в таблице №4, собственником которой является МБУ «Уинский центр культуры и досуга», обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: деревня Митрохи ул. Центральная, д. 16 – осуществляет МБУ «Уинский центр культуры и досуга», котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание по адресу: ул. Центральная, д. 16, тариф на тепловую энергию в РСТ Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды Митрохинского сельского дома культуры МБУ «Уинский центр культуры и досуга».

Таблица №4 Перечень котельных МБУ «Уинский центр культуры и досуга» на территории д. Митрохи, эксплуатируемых МБУ «Уинский центр культуры и досуга»

№ 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>					
1	МБУ «Уинский центр культуры и досуга», Митрохинский сельский дом культуры, Митрохинская сельская библиотека	д. Митрохи, Центральная, 16	0,01935 (0,02250)	<b>0,0516 (0,060)</b>	Собственность электрокотельной 30 кВт - МБУ «Уинский центр культуры и досуга». В резерве находится один твердотопливный котел, в работе не участвует – «Чудопечь» 30кВт., в собственности МБУ «Уинский центр культуры и досуга». 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.
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,01935 (0,02250)</b>		

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

**1.4. В деревне Красногорка одна котельная и источник теплоснабжения, теплоснабжение осуществляют эксплуатирующие организации: МБУ «Уинский центр культуры и досуга».**

На территории деревни Красногорка находится одна котельная, перечисленная в таблице №5, собственником которой является муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга», обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: деревня Красногорка ул. Центральная, д. 11 – осуществляет МБУ «Уинский центр культуры и досуга», котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает здание по адресу: ул. Центральная, д. 11, тариф на тепловую энергию в РСТ Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Таблица № 5 Перечень котельных муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга» на территории д. Красногорка, обслуживаемых МБУ «Уинский центр культуры и досуга».

№ 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>					
1	Красногорский сельский Дом культуры, структурное подразделение МКУ «Аспинское ЦКДО», Красногорская сельская библиотека	д. Красногорка, Центральная, 11	0,01935 (0,02250)		Собственность Муниципальное бюджетное учреждение культуры «Уинский районный Дом культуры». 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.
<b>Всего по котельной №1</b>			0,01935 (0,02250)	<b>0,02580 (0,030)</b>	

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

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

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

Таблица № 6 Перечень источников теплоснабжения ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории д. Красногорка, обслуживаемых персоналом Красногорского ФАП ГБУЗ ПК «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 ПК «Уинская ЦРБ» ФАП	д. Красногорка, Молодежная, 2А	0,00645 (0,0075)	<b>0,01075 (0,0125)</b>	Собственность ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ». Тепловые сети – отсутствуют, источник теплоснабжения встроенный (электро-конвекторы – 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>		

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

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

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает три котельных, которые находятся в собственности МО Уинский МО. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице №7.

Таблица №7 Перечень котельных МО Уинский МО и ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» 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>					Собственность МО Уинский МО. Передано по договору №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 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.
1	МКДОУ детский сад «Пчелка» - МБОУ «Аспинская СОШ»	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>		

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>Котельная №2 (ул. Ленина, 48)</b>				<b>0,06019 (0,070)</b>	Собственность МО Уинский МО. Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети – 0,006 км в двухтрубном исчислении.
2	Аспинское отделение сестринского ухода - ГБУЗ ПК «Уинская центральная районная больница»	с. Аспа, ул. Ленина, 48	0,04213 (0,04900)		
<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,04213 (0,04900)</b>		
<b>Котельная №3 (ул. Школьная, 40)</b>				<b>0,68788 (0,800)</b>	Собственность МО Уинский МО. Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 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>Всего по котельной №3</b>			<b>0,48152 (0,56001)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский МО в с. Аспа в двухтрубном исчислении составляет 0,021 км., тепловые сети МУП «Уинсктеплоэнерго» не преданы.

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

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

На территории села Аспа находится одна котельная, перечисленная в таблице №8, собственником которых является МО Уинский МО, 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 РСТ Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

Таблица №8 Перечень котельных МО Уинский МО 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>				<b>0,02494 (0,029)</b>	Собственность МО Уинский МО. Котельная передана в оперативное управление – нет данных. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
1	Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	с. Аспа, Школьная, 13	0,01746 (0,02031)		
<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.

На территории села Аспа находятся одна котельная, перечисленная в таблице №9, собственником которой является МО Уинский МО, 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 РСТ 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 МО 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>				<b>0,06019</b>	Собственность МО

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

1	Здание Аспинского сельского дома культуры, МБУ «Уинский ЦКД»	с. Аспа, Школьная, 12А	0,04334 (0,05040)	<b>(0,070)</b>	Уинский МО. Котельная передана в оперативное управление – нет данных. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,04334 (0,05040)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

На территории села Аспа находятся одна котельная, перечисленная в таблице №10, собственником которой является Уинский МО обеспечивает теплом одно здание пожарного депо.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Ленина, д. 74 – осуществляет МКУ «Гражданская защита» персонал МПО «Аспа» администрации Уинского МО котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в РСТ 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 МКУ «Гражданская защита» персоналом МПО «Аспа» администрации Уинского МО.

<b>Котельная №1 (ул. Ленина, 74)</b>				<b>0,06019 (0,070)</b>	Собственность Уинский МО Тепловые сети – отсутствуют котельная встроена.
1	Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	с. Аспа, ул. Ленина, 74	0,03611 (0,04200)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,03611 (0,04200)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

**1.6. В поселке Аспинский одна котельная, теплоснабжение осуществляет эксплуатирующая организация: ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ».**

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

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

Таблица №11 Перечень котельных ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории п. Аспинский, обслуживаемых ГБУЗ ПК «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>					
1	Здание ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ», ФАП	п. Аспинский, Полевая, 4/2	0,004128 (0,00480)		Собственность МБУЗ «Уинская ЦРБ». Электрокотел 6кВт. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание. 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>0,004128 (0,00480)</b>	<b>0,00516 (0,006)</b>	

Тепловые сети отсутствуют, котельная пристроенная.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

**1.7. В селе Нижний Сып четыре котельных и один источник теплоснабжения, теплоснабжение осуществляют эксплуатирующие организации: МУП «Уинсктеплоэнерго» - две котельных, эксплуатацию двух котельных осуществляет организация: МКУ «Центр обслуживания учреждений» (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»), эксплуатацию источника теплоснабжения осуществляет персонал ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» (теплоснабжение происходит от электро-конвекторов – 2,5 кВт – 7шт.).**

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает две котельных, находятся в собственности МО Уинский МО. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице №12.

Таблица №12 Перечень котельных МО Уинский МО 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>					
1	МКОУ «Нижне-Сыповская основная общеобразовательная школа»	с. Н. Сып, Коммунистическая, 61	0,205 (0,238)	<b>0,25795 (0,300)</b>	Собственность МО Уинский МО. Котельная и тепловые сети переданы на основании договора №3 «О закреплении имущества на праве хозяйственного ведения» от 06.09.2024 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,156 км. В связи с тем, что котельная введена в эксплуатацию 19.08.2024 года, в части расчетов участия не принимает.
<b>Всего по котельной №1</b>			0,205 (0,238)		
<b>Котельная №2 (ул. Коммунистическая, 65)</b>					
2	Детский сад - МКОУ «Нижне-Сыповская ООШ»	с. Н. Сып, Коммунистическая, 65	0,03611 (0,04200)	<b>0,06019 (0,070)</b>	Собственность МО Уинский МО. Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении
<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,03611</b>		

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	<b>(0,04200)</b>		муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,042км. Тепловые сети не переданы.
--	------------------	--	---

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский МО в с. Н. Сып в двухтрубном исчислении составляет 0,198 км., из которых тепловые сети МУП «Уинсктеплоэнерго» не переданы 0,042км.

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

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

На территории села Нижний Сып находится две котельных, перечисленные в таблице №13, собственником которых является МО Уинский МО.

Эксплуатацию котельных расположенных по адресам: ул. Ленина, д. 65 и ул. Ленина, д. 68– осуществляет персонал МКУ «Центр обслуживания учреждений» котельные входят в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливают собственные здания, тариф на тепловую энергию в РСТ Пермского края не получал, т.к., котельные работают на собственные нужды.

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

Таблица №13 Перечень котельных МО Уинский МО на территории с. Н. 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. Ленина, 65)</b>					
1	Здание Нижне - Сыповского территориального отдела администрации Уинского МО	с. Н. Сып, Ленина, 65	0,01396 (0,01623)	<b>0,019948 (0,0232)</b>	Собственность МО Уинский МО Котел АОГВ-23,2кВт. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,01396 (0,01623)</b>		
<b>Котельная №1 (ул. Ленина, 68)</b>					
1	Здание Нижне - Сыповского сельского дома культуры – МБУ «Уинский ЦКД»	с. Н. Сып, Ленина, 68	0,03009 (0,03499)	0,04299 (0,050)	Собственность МО Уинский МО 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.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

На территории села Нижний Сып находится источник теплоснабжения, перечисленный в таблице №14, собственником которого является ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ», обеспечивает теплом одно здание.

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

Таблица № 14 Перечень источников теплоснабжения ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории с. Н. Сып, обслуживаемых персоналом ГБУЗ ПК «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 ПК «Уинская ЦРБ» ФАП	с. Н. Сып, 9 мая, 1А	0,00645 (0,0075)		Собственность МБУЗ «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>	<b>0,01505 (0,0175)</b>	

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

**1.8. В селе Верхний Сып шесть котельных, теплоснабжение осуществляют теплоснабжающие организации: МУП «Уинсктеплоэнерго» - три котельных, эксплуатацию одной котельной осуществляет организация: МКУ «Гражданская защита» (договор на обслуживание газового оборудования ОАО «Газпром газораспределение Пермь»), эксплуатацию одной котельной Верхне-Сыповская 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 три котельные, находящиеся в собственности МО Уинский МО. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице №15.

Таблица №15 Перечень котельных МО Уинский МО 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>					
1	МБОУ «Верхнесыповская ООШ», мастерские	с. В. Сып, Школьная, д. 4	0,03852 (0,04480)	<b>0,05503 (0,064)</b>	Собственность МО Уинский МО. Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети в двухтрубном исполнении 0,064км. (по паспорту БТИ) Тепловые сети не переданы.
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,03852 (0,04480)</b>		
<b>Котельная №2(ул. Школьная, д.5)</b>					
2	Столовая МБОУ Верхнесыповской ООШ - МБОУ «Верхнесыповская ООШ»	с. В. Сып, Школьная, д. 5	0,01995 (0,02320)	<b>0,02494 (0,029)</b>	Собственность МО Уинский МО. Котельная передана на основании договора №9 «О

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,01995 (0,02320)</b>	закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроенная.
<b>Котельная №3(ул. Молодежная, д.14)</b>				
4	Фельдшерско-акушерский пункт - ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» ФАП	с. В. Сып, Молодежная, д. 14	0,01170 (0,01361)	Собственность МО Уинский МО. Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроенная.
<b>Всего по котельной №3</b>			<b>0,01170 (0,01361)</b>	
			<b>0,01496 (0,0174)</b>	

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский МО в с. В. Сып, обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго» в двухтрубном исчислении составляет 0,064 км, тепловые сети МУП «Уинсктеплоэнерго» не переданы.

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

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

На территории села Верхний Сып находятся одна котельная, перечисленная в таблице №16, собственником которой является Уинский МО (МПО «В.Сып»), обеспечивает теплом одно здание Верхне-Сыповского пожарного депо.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Школьная, д. 9 – осуществляет МКУ «Гражданская защита» персонал МПО «Верхний Сып», котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в РСТ Пермского края не получал, т.к., котельная работает на собственные нужды.

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

Таблица №16 Перечень котельных МПО «В.Сып» на территории с. В. Сып, обслуживаемых МКУ «Гражданская защита» персоналом МПО «В.Сып».

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

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроенная.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

На территории села Верхний Сып находится одна котельная, перечисленная в таблице №17, собственником которой является мечеть, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Школьная, д. 6 – осуществляет персонал Верхне-Сыповской мечети, котельная входит в ее зону эксплуатационной ответственности. Отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в РСТ 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 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)	Собственность мечети. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
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.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

На территории села Верхний Сып находится одна котельная, перечисленная в таблице №18, собственником которой является МО Уинский МО, 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 РСТ 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 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>					Собственность МО Уинский МО. Котельная передана на основании – нет данных. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
1	Верхне-Сыповской сельский дом культуры – МБУ «Уинский ЦКД»	с. В. Сып, Центральная, 8	0,04213 (0,04900)	0,06019 (0,070)	
<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.

**1.9. В селе Иштеряки одна котельная, эксплуатацию осуществляет организация: МКУ «Центр обслуживания учреждений» – одной котельной.**

На территории села Иштеряки находятся одна котельная, перечисленная в таблице №19, собственником которой является МО Уинский МО, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной по адресу: ул. Восточный пер., д. 24- осуществляет персонал МКУ «Центр обслуживания учреждений» котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Котельная отапливает собственное здание, тариф на тепловую энергию в РСТ Пермского края не получали, т.к., работает на собственные нужды.

Таблица №19 Перечень котельных МО Уинский МО 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. Восточный пер., 24)</b>					
1	Почта, МПО «Иштеряки», ФАП. - ГБУЗ ПК «Уинская центральная районная больница», МБУ «Уинский ЦКД»	с. Иштеряки, Восточный пер., 24	0,30094 (0,34999)	0,42992 (0,500)	Собственность Муниципальное бюджетное учреждение «Уинский центр культуры и досуга». Котел – 2шт. - Универсал РТ(оба в работе, уголь). Тепловые сети 0,020 км. Котельная пристроена к зданию пожарного депо.
<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,30094 (0,34999)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский МО 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.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

**1.10. В селе Воскресенское одна котельная и источник теплоснабжения, эксплуатацию осуществляют организация МКУ «Центр обслуживания учреждений» - одной котельной, и источник теплоснабжения эксплуатацию которого осуществляет ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» (ФАП).**

На территории села Воскресенское находится одна котельная, перечисленная в таблице №20, собственником которых является МО Уинский МО, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию котельной в селе Воскресенское – осуществляет МКУ «Центр обслуживания учреждений», котельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает одно здание МО Уинский МО, тариф на тепловую энергию в РСТ Пермского края не получал, т.к., котельные работают на собственные нужды.

Таблица № 20 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>	Собственность МО Уинский МО. Котельная передана в оперативное управление на основании - нет данных Тепловые сети – отсутствуют, котельная пристроенная (уголь) котел – Универсал.
1	Воскресенский сельский дом культуры – МБУ «Уинский ЦКД»	с. Воскресенское, Верхняя, 3	0,04815 (0,056)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,04815 (0,056)</b>		

Тепловые сети – отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией производится на собственные здания.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

На территории села Воскресенское находится источник теплоснабжения, перечисленный в таблице №21, собственником которого является ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ», обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию источника теплоснабжения по адресу: село Воскресенское ул. Верхняя, д. 2 – осуществляет персонал ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ», источник теплоснабжения входит в ее зону эксплуатационной ответственности. Отапливает одно здание по адресу: ул. Верхняя, д. 2, тариф на тепловую энергию в РСТ Пермского края не получал, т.к., источник теплоснабжения работает на собственные нужды.

Таблица №21 Перечень источников теплоснабжения ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории с. Воскресенское, обслуживаемых персоналом ГБУЗ ПК «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>					
1	ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» ФАП	с. Воскресенское, Верхняя, 2	0,01625 (0,0189)		Собственность ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ». 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.
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,01625 (0,0189)</b>	<b>0,02322 (0,027)</b>	

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

**1.11. В селе Барсаи одна котельная и источник теплоснабжения, эксплуатацию осуществляют организации: МБУ «Уинский ЦКД» - одна котельная, ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» (ФАП) - один источник теплоснабжения.**

На территории села Барсаи находится электрокотельная, перечисленная в таблице №22, собственником которого является МО Уинский МО, обеспечивает теплом одно здание.

Эксплуатацию электрокотельной по адресу: село Барсаи ул. Центральная, д. 19 – осуществляет персонал МБУ «Уинский ЦКД», электрокотельная входит в его зону эксплуатационной ответственности. Отапливает здание по адресу: ул. Центральная, д. 19, тариф на тепловую энергию в РСТ Пермского края не получал, т.к., электрокотельная работает на собственные нужды.

Таблица №22 Перечень источников теплоснабжения МО Уинский МО на территории с. Барсаи, обслуживаемых МБУ «Уинский ЦКД».

№ 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>					Собственность МО Уинский МО. 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.
1	Барсаеский сельский дом культуры – МБУ «Уинский ЦКД»	с. Барсаи, Центральная, 19	0,01806 (0,021)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,01806 (0,021)</b>	<b>0,02580 (0,030)</b>	

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

На территории села Барсаи находится источник теплоснабжения, перечисленный в таблице №23, собственником которого является ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» (ФАП), обеспечивает теплом одно здание.

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

Таблица №23 Перечень источников теплоснабжения МБУЗ «Уинская ЦРБ» на территории с. Барсаи, обслуживаемых ГБУЗ ПК «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>					Собственность МБУЗ «Уинская ЦРБ». 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 ПК «Уинская ЦРБ» ФАП	с. Барсаи, Центральная, 19	0,00632 (0,00735)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,00632 (0,00735)</b>	<b>0,00903 (0,0105)</b>	

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

**1.12. В деревне Усть-Телёс односточник теплоснабжения, эксплуатацию осуществляют организации: ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» (ФАП).**

На территории деревни Усть-Телёс находится источник теплоснабжения, перечисленный в таблице №24, собственником которого является: ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» (ФАП), обеспечивает теплом одно здание.

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

Таблица № 24 Перечень источников теплоснабжения ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории д. Усть-Телёс, обслуживаемых ГБУЗ ПК «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>					
1	ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» ФАП	д. Усть-Телёс, Центральная, 19А	0,00271 (0,00315)		Собственность МБУЗ «Уинская ЦРБ». 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.
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,00271 (0,00315)</b>	<b>0,01161 (0,0135)</b>	

Тепловые сети отсутствуют.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией осуществляется на собственные нужды.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

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

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» обслуживает две котельных, находящихся на балансе администрации МО Уинский МО Пермского края. В зону эксплуатационной ответственности МУП «Уинсктеплоэнерго» входят котельные, перечисленные в таблице №25. Тепловые сети, подключенные от указанных котельных находящиеся на балансе МО Уинский МО Пермского края – 0,200 км, в двухтрубном исчислении, потребляющие тепловую энергию от указанных котельных.

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

Таблица №25 Перечень котельных МО Уинский МО 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>					
1	МБОУ «Судинская СОШ»	с. Суда, Центральная, 29	0,28891 (0,336)	<b>0,51591 (0,600)</b>	Собственность МО Уинский МО. Комплекс RS-N600 (два котла по 300кВт). Фундамент под дымовые трубы аварийный. Собственность МО Уинский МО 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
2	Судинский сельский дом культуры – МБУ «Уинский ЦКД»	с. Суда, Центральная, 29	0,07223 (0,084)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,36114 (0,420)</b>		

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Котельная №2 (ул. Центральная, 22)				<b>0,13758 (0,160)</b>	Комплекс RSA-160 (два котла по 80 кВт). Собственность МО Уинский МО Пермского края. Тепловые сети 0,043км., – в двухтрубном исчислении (d57 сталь) не переданы. Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение.
2	Детский сад «Семицветик», ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» ФАП	с. Суда, Центральная, 22	0,11006 (0,128)		
<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,11006 (0,128)</b>		

Общая протяженность тепловых сетей от котельных МО Уинский МО в с. Суда в двухтрубном исчислении составляет 0,200км., тепловые сети не переданы

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

На территории села Суда находится одна котельная (встроенная), перечисленная в таблице №26, собственником которой является МО Уинский МО, обеспечивает теплом одно здание.

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

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

Таблица №26 Перечень котельных МО Уинский МО на территории с. Суда, обслуживаемых персоналом Судинского территориального отдела администрации Уинского МО.

№ п/п	Подключенные потребители	Адрес потребителя	Нагрузка потребителя, Гкал/час (МВт)	Располагаемая мощность котельной, Гкал/час (МВт)	Примечание

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 32)</b>				0,02494 (0,029)	Собственность МО Уинский МО Котел 29кВт. Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание.
1	Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	с. Суда, Центральная, 32	0,01746 (0,02031)		
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,01746 (0,02031)</b>		

Тепловые сети отсутствуют, котельная встроенная.

Абоненты отсутствуют, теплоснабжение обслуживающей организацией  
осуществляется на собственные нужды.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

**1.14. 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 МО 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 МО Пермского края – 0,117 км, потребляющие тепловую энергию от указанных котельных.

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

Таблица №27 Перечень котельных МО Уинский МО 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>					
1	МКОУ «Чайкинская ООШ»	с. Чайка, Школьная, 2	0,12038 (0,140)	<b>0,17197 (0,200)</b>	Два котла по 100 кВт). Собственность МО Уинский МО Пермского края. Тепловые сети 0,074 км., – в двухтрубном исчислении (d57 сталь). Тепловые сети не переданы. Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение.
<b>Всего по котельной №1</b>			<b>0,12038 (0,140)</b>		

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>Котельная №2 (ул. Советская, 21)</b>				<b>0,17197 (0,200)</b>	Два котла по 100кВт Собственность МО Уинский МО Пермского края. Тепловые сети 0,043км., – в двухтрубном исчислении (d57 сталь) не переданы. Котельная передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение.
1	Чайкинский детский сад «Солнышко», ФАП – ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ», администрация Чайкинского территориального отдела, почтовое отделение	с. Чайка, Советская, 21А	0,05434 (0,06319)		
2	Чайкинский сельский дом культуры – МБУ «Уинский ЦКД»	с. Чайка, Советская, 28	0,08324 (0,09681)		
<b>Всего по котельной №2</b>			<b>0,13758 (0,160)</b>		

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

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

### **а) Зоны действия производственных котельных**

В МО Уинский МО в населенных пунктах присутствуют производственные котельные, в основном являются пристроенными или находящимися в производственных зданиях, поэтому тепловые сети отсутствуют. Производственные котельные работают на собственные нужды предприятий осуществляющих торговую деятельность, таких как: Магнит, Пятерочка, Монетка и другие. Тарифы в Министерстве по тарифам Пермского края они не утверждали.

В связи с тем, что данные по производственным котельным отсутствуют то и в дальнейших расчетах не принимают участие.

### **б) Зоны действия индивидуального теплоснабжения**

На территории МО Уинский МО работают автономные модульные котельные, встроенные котельные, пристроенные котельные и котельные, с постоянным присутствием персонала перечисленные в таблице 1 части 1 главы 1 «Обосновывающих материалов».

Газовые котельные, угольные и дровяные на территории МО Уинский МО – обслуживает аттестованный персонал.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены как в частном секторе, где преобладает малоэтажная застройка, так и в многоэтажной застройке.

Поквартирное отопление является разновидностью индивидуального теплоснабжения и характеризуется тем, что генерация тепла происходит непосредственно у потребителя в квартире. Условия организации поквартирного отопления во многом схожи с условиями создания индивидуального теплоснабжения.

## Часть 2 «Источники тепловой энергии»

### а) Структура основного оборудования

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

#### 1.1. Структура основного оборудования восьми котельных расположенных в селе Уинское на территории МО Уинский МО Пермского края.

1.1.1. Структура основного оборудования котельных, принадлежащих МО Уинский МО, находящихся в с. Уинское, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго» представлена в таблице №28.

Таблица №28. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО Пермского края на территории села Уинское обслуживаемых МУП «Уинсктеплоэнерго»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<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 0,34394 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

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<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, 30, школа)</b>				
1	КВГ-630	1	Рабочий 2005	Производительность 0,54170 Гкал/ч
	КВГ-500	1	Резервный 2005	Производительность 0,42992 Гкал/ч

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

1.1.2. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО находящихся в с. Уинское, обслуживаемого МКУ «Центр обслуживания учреждений» представлены в таблице №29.

Таблица №29. Структура основного оборудования котельных МО Уинский МО на территории села Уинское, обслуживаемого МКУ «Центр обслуживания учреждений»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояниеоборудования (год ввода вэксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Пролетарская, 8)</b>				
1	Лемакс CLEVER 55	1	Рабочий 2017г.	Производительность 0,04729 Гкал/ч
2	Лемакс CLEVER 40	1	Рабочий 2017 г.	Производительность 0,0344 Гкал/ч

**1.2. Структура основного оборудования одной котельной, расположенной в деревне Ломь на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.2.1. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО находящейся в д. Ломь, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго» представлена в таблице №30.

Таблица №30. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории деревни Ломь, обслуживаемого МУП «Теплоэнерго»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Школьная, 19)</b>				
1	REX 200	1	Рабочий 2020 г.	Производительность 0,17197 Гкал/ч
2	REX 200	1	Рабочий 2020 г.	Производительность 0,17197 Гкал/ч

**1.3. Структура основного оборудования одной котельной расположенной в деревне Митрохи на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.3.1. Структура основного оборудования котельной принадлежащей муниципальному бюджетному учреждению «Уинский центр культуры и досуга» находящейся в д. Митрохи, МКУ «Уинский центр культуры и досуга»

Таблица №31. Структура основного оборудования котельной принадлежащей муниципальному бюджетному учреждению «Уинский центр культуры и досуга» на территории деревни Митрохи, эксплуатируемой МКУ «Уинский центр культуры и досуга»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Центральная,16)</b>				
1	Ресурс - 30	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,0258Гкал/ч
2	Твердотопливный котел– «Чудопечь»	1	Резерв, не в работе. Год установки – нет данных.	Производительность 0,0258Гкал/ч

#### 1.4. Структура основного оборудования одной котельной и одного источника теплоснабжения расположенных в деревне Красногорка на территории МО Уинский МО Пермского края.

- 1.4.1. Структура основного оборудования котельной принадлежащей муниципальному бюджетному учреждению «Уинский центр культуры и досуга» находящейся в д. Красногорка, обслуживаемого муниципальным бюджетным учреждением «Уинский центр культуры и досуга» находящейся в д. Красногорка представлена в таблице №32.

Таблица №32. Структура основного оборудования котельных принадлежащих муниципальному бюджетному учреждению «Уинский центр культуры и досуга» на территории деревни Красногорка, обслуживаемого муниципальным бюджетным учреждением «Уинский центр культуры и досуга»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 11)</b>				
1	Ресурс - 30	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,0258Гкал/ч

- 1.4.2. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» находящегося в д. Красногорка, эксплуатируемого ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» ФАП представлена в таблице №33.

Таблица №33. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории деревни Красногорка, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» ФАП

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Молодежная, 2А)</b>				
1	Электро-конвектор (2,5 кВт)	5	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,00215 Гкал/ч

**1.5. Структура основного оборудования шесть котельных расположенных в селе Аспа на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.5.1. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО находящихся в с. Аспа, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго» представлена в таблице №34.

Таблица №34. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО на территории села Аспа, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода эксплуатацию)	Технические характеристики
<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	RSA-400	1	Рабочий 13.10.2022г.	Производительность 0,34394Гкал/ч
2	RSA-400	1	Рабочий 13.10.2022г.	Производительность 0,34394Гкал/ч

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

1.5.2. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО находящихся в с. Аспа, эксплуатируемого персоналом Аспинского территориального отдела в таблице №35.

Таблица №35. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Аспа, эксплуатируемого персоналом Аспинского территориального отдела.

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Школьная, 13)</b>				
1	Siberia- АОГВ-29	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,02494Гкал/ч

1.5.3. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО находящихся в с. Аспа, эксплуатируемого МКУ «Центр обслуживания учреждений» в таблице №36.

Таблица №36. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Аспа, эксплуатируемого МКУ «Центр обслуживания учреждений»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Техническиехарактеристики
<b>Котельная №1 (ул. Школьная, 12А)</b>				
1	Siberia- АОГВ-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095Гкал/ч
2	Siberia- АОГВ-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095Гкал/ч

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

1.5.4. Структура основного оборудования котельных принадлежащих Уинскому МО, находящихся в с. Аспа, эксплуатируемого персоналом МПО «Аспа» администрации Уинского МО в таблице №37.

Таблица №37. Структура основного оборудования котельной принадлежащей Уинскому МО на территории села Аспа, эксплуатируемого персоналом МПО «Аспа» администрации Уинского МО

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Ленина, 74)</b>				
1	Siberia- АОГВ-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095Гкал/ч
2	Siberia- АОГВ-35	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,030095Гкал/ч

**1.6. Структура основного оборудования одной котельной расположенной в поселке Аспинский на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.6.1. Структура основного оборудования котельной принадлежащей ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» находящийся в п. Аспинский, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» представлена в таблице №38

Таблица №38. Структура основного оборудования котельной, принадлежащей ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории поселка Аспинский, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Полевая, 4/2)</b>				
1	Ресурс– 6	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,00516Гкал/ч

**1.7. Структура основного оборудования четырех котельных и одного источника теплоснабжения расположенных в селе Нижний Сып на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.7.1. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО находящихся в с. Нижний Сып, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго» представлена в таблице №39.

Таблица №39. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО на территории села Нижний Сып, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Техническиехарактеристики
<b>Котельная №1 (ул. Коммунистическая, 61)</b>				
1	УстановкаPROMSTAND ART (Два котлаRSA-150 кВт) – введено в эксплуатацию в 2024 году	1	Рабочий 2024г.	Производительность 0,25795 Гкал/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

1.7.2. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО находящихся в с. Нижний Сып, эксплуатируемого персоналом территориального отдела администрации МО Уинский МО представлена в таблице №40.

Таблица №40. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Нижний Сып, эксплуатируемая персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Ленина, 65)</b>				
1	АОГВ-23,2	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,019948Гкал/ч
<b>Котельная №2 (ул. Ленина, 68)</b>				
1	КОНОРД– 50 кВт	1	Рабочий 2018г.	Производительность 0,04299 Гкал/ч

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

- 1.7.3 Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» находящегося в с. Нижний Сып, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» представлена в таблице №41.

Таблица №41. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории села Нижний Сып, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. 9 мая, 1а)</b>				
1	Электро-конвектор (2,5 кВт)	7	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,00215 Гкал/ч

**1.8. Структура основного оборудования шести котельных расположенных в селе Верхний Сып на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.8.1. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО находящихся в с. Верхний Сып, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго» представлена в таблице №42.

Таблица №42. Структура основного оборудования котельных принадлежащих МО Уинский МО на территории села Верхний Сып, обслуживаемого МУП «Уинсктеплоэнерго»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. 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 (ул. Школьная, 5)</b>				
1	АОГВ-29	1	Рабочий 2005г.	Производительность 0,02494Гкал/ч
<b>Котельная №3 (ул. Молодежная, 14)</b>				
1	АОГВ-17,4	1	Рабочий 2015г.	Производительность 0,01496Гкал/ч

1.8.2. Структура основного оборудования котельной принадлежащих Уинскому МО находящихся в с. Верхний Сып, эксплуатируемого персоналом МПО «Верхний Сып» представлена в таблице №43.

Таблица №43. Структура основного оборудования котельной принадлежащей Уинскому МО на территории села Верхний Сып, эксплуатируемого персоналом МПО «Верхний Сып»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Школьная, 9)</b>				
1	АОГВ-11,6 «Газовик»	1	Рабочий 2020г.	Производительность 0,00997 Гкал/ч

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

1.8.3. Структура основного оборудования котельной принадлежащей Мечети находящейся в с. Верхний Сып, эксплуатируемого персоналом Мечети представлена в таблице №44.

Таблица №44. Структура основного оборудования котельной принадлежащей Мечети на территории села Верхний Сып, эксплуатируемого персоналом Мечети

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Школьная, 6)</b>				
1	АОГВ-17,4	1	Рабочий 2014г.	Производительность 0,0 1496 Гкал/ч

1.8.4. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО находящихся в с. Верхний Сып, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений» представлена в таблице №45.

Таблица №45. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Верхний Сып, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 8)</b>				
1	АОГВ-35	1	Рабочий 2021г.	Производительность 0,030095 Гкал/ч
2	АОГВ-35	1	Рабочий 2013г.	Производительность 0,030095 Гкал/ч

**1.9. Структура основного оборудования одной котельной расположенной в селе Иштеряки на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.9.1. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО находящихся в с. Иштеряки, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений» представлена в таблице №46.

Таблица №46. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Иштеряки, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1(ул. Восточный пер., 24)</b>				
1	Твердотопливный котел– УниверсалРТ	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,21496Гкал/ч
2	Твердотопливный котел– УниверсалРТ	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,21496Гкал/ч

**1.10. Структура основного оборудования одной котельной и источника теплоснабжения, расположенных в селе Воскресенское на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.10.1. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО находящийся в с. Воскресенское, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений» представлена в таблице №47.

Таблица №47. Структура основного оборудования котельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Воскресенское, эксплуатируемого персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Верхняя, 3)</b>				
1	Твердотопливный котел– Универсал	1	Рабочий 1980г.	Производительность 0,06019Гкал/ч

1.10.2. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» находящегося в с. Воскресенское, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» представлена в таблице №48.

Таблица №48. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории села Воскресенское, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (Верхняя, 2)</b>				
1	Электро-котел– WARMOS-QX (27кВт)	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,02322Гкал/ч

**1.11. Структура основного оборудования одной котельной и источника теплоснабжения, расположенных в селе Барсаи на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.11.1 Структура основного оборудования электрокотельной принадлежащей МО Уинский МО находящегося в с. Барсаи, эксплуатируемой персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений» представлена в таблице №49.

Таблица №49. Структура основного оборудования электрокотельной принадлежащей МО Уинский МО на территории села Барсаи, эксплуатируемой персоналом МКУ «Центр обслуживания учреждений»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 19)</b>				
1	Электро-котел–ЭВАН (30 кВт)	1	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,02580Гкал/ч

1.11.2 Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» находящегося в с. Барсаи, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» представлена в таблице №50.

Таблица №50. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории села Барсаи, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 19)</b>				
1	Электро-конвектор– (1,5 кВт)	7	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,00129Гкал/ч

**1.12. Структура основного оборудования одного источника теплоснабжения, расположенного в деревне Усть-Телёс на территории МО Уинский МО Пермского края.**

1.12.1 Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» находящегося в д. Усть-Телёс, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» представлена в таблице №51.

Таблица №51. Структура основного оборудования источника теплоснабжения принадлежащего ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ» на территории деревни Усть-Телёс, эксплуатируемого персоналом ГБУЗ ПК «Уинская ЦРБ»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 19А)</b>				
1	Электро-конвектор– (1,5 кВт)	9	Рабочий Год установки – нет данных.	Производительность 0,00129Гкал/ч

**1.13. Структура основного оборудования, три котельных, расположенных в селе Суда на территории МО Уинский МО Пермского края.**

2.12.1 Структура основного оборудования двух котельных принадлежащего МО Уинский МО находящегося в с. Суда, эксплуатируемого персоналом МУП «Уинсктеплоэнерго» представлена в таблице №52.

Таблица №52. Структура основного оборудования двух котельных принадлежащих МО Уинский МО на территории села Суда, эксплуатируемого персоналом МУП «Уинсктеплоэнерго»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 29)</b>				
1	Комплекс RS-H600 (двакотлапо 300 кВт)	1	Рабочий 2018г.	Производительность 0,51591Гкал/ч
<b>Котельная №2 (ул. Центральная, 22)</b>				
1	Комплекс RSA-160 (двакотлапо 80кВт)	1	Рабочий 13.12.2022г.	Производительность 0,13758Гкал/ч

1.12.1 Структура основного оборудования одной котельной принадлежащей МО Уинский МО находящегося в с. Суда, эксплуатируемого персоналом территориального отдела администрации Уинского МО представлена в таблице №53.

Таблица №53. Структура основного оборудования одной котельной принадлежащего МО Уинский МО на территории села Суда, эксплуатируемого персоналом территориального отдела администрации Уинского МО

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. Центральная, 32)</b>				
1	АОВГ-29	1	Рабочий 2014г.	Производительность 0,02494Гкал/ч

**1.14. Структура основного оборудования две котельных, расположенных в селе Чайка на территории МО Уинский МО Пермского края.**

3.12.1 Структура основного оборудования двух котельных принадлежащего МО Уинский МО находящегося в с. Чайка, эксплуатируемого персоналом МУП «Уинсктеплоэнерго» представлена в таблице №54.

Таблица №54. Структура основного оборудования двух котельных принадлежащего МО Уинский МО на территории села Чайка, эксплуатируемого персоналом МУП «Уинсктеплоэнерго»

№ п/п	Тип, марка котельного оборудования	Количество оборудования, шт.	Состояние оборудования (год ввода в эксплуатацию)	Технические характеристики
<b>Котельная №1 (ул. 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 (ул. Советская, 21)</b>				
1	АОГВ-100	1	Рабочий 2017г.	Производительность 0,085985Гкал/ч
2	Ишма -100	1	Рабочий 2011г.	Производительность 0,085985Гкал/ч

**б) Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования  
и теплофикационной установки**

Тепловая мощность котельного оборудования на котельных, работающих на территории МО Уинский МО Пермского края, указана согласно технической документации на оборудование и фактическому количеству установленного оборудования в таблице №55, с разбивкой по территориям и эксплуатирующим компаниям.

Таблица №55 Тепловая мощность котельного оборудования котельных, работающих на территории МО Уинский МО Пермского края, с разбивкой по территориям и эксплуатирующим компаниям.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование оборудования	Марка, тип оборудования	Количество оборудования	Состояние оборудования	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч (МВт)
с. Уинское, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
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)
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	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

МО Уинский МО село Уинское, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
8	Котельная № 1	Котел водогрейный	Лемакс CLEVER 55	1	Рабочий	0,04729 (0,055)
		Котел водогрейный	Лемакс CLEVER 40	1	Рабочий	0,0344 (0,040)
МО Уинский МО, деревня Ломь, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
9	Котельная № 1	Котел водогрейный	REX 200	2	Рабочие	0,34394 (0,400)
МО Уинский МО, 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	RSA-400	2	Рабочие	0,68788 (0,800)
МО Уинский МО, село Аспа, Аспинский территориальный отдел						
13	Котельная № 1	Котел водогрейный	Siberia-АОГВ-29	1	Рабочий	0,02494 (0,029)
МО Уинский МО, село Аспа, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
14	Котельная № 1	Котел водогрейный	Siberia-АОГВ-35	2	Рабочие	0,06019 (0,070)
МО Уинский МО, село Аспа, МПО «Аспа» Администрации Уинского МО						
15	Котельная № 1	Котел водогрейный	Siberia-АОГВ-35	2	Рабочие	0,06019 (0,070)
МО Уинский МО, село Нижний-Сып, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
16	Котельная № 1	Установка PROMSTANDART (два котла RSA-	RSA-150	2	Рабочие	0,25795 (0,300)
17	Котельная № 2	Котел водогрейный	АОГВ-35-1	2	Рабочие	0,06019 (0,070)
МО Уинский МО, село Нижний-Сып, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
18	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-23,2	1	Рабочий	0,019948 (0,02320)

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

19	Котельная № 1	Котел водогрейный	КОНОРД	1	Рабочий	0,04299 (0,050)
МО Уинский МО, селоВерхний-Сып, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
20	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-35	1	Рабочий	0,05503 (0,064)
		Котел водогрейный	АОГВ-29	1	Рабочий	
21	Котельная № 2	Котел водогрейный	АОГВ-29	1	Рабочий	0,02494 (0,029)
22	Котельная № 3	Котел водогрейный	АОГВ-17,4	1	Рабочий	0,01496 (0,0174)
МО Уинский МО, селоВерхний-Сып, МПО «В.Сып»						
23	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-11,6- «Газови»	1	Рабочий	0,00997 (0,0116)
МО Уинский МО, село Верхний-Сып,Верхне-Сыповская мечеть						
24	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-17,4	1	Рабочий	0,01496 (0,0174)
МО Уинский МО, селоВерхний-Сып, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
25	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-35	2	Рабочие	0,06019 (0,070)
МО Уинский МО, селоИштеряки, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
26	Котельная № 1	Твердотопливный котел	Универсал-РТ	2	Рабочие	0,42992 (0,500)
МО Уинский МО, село Воскресенское, МКУ «Центр обслуживания учреждений»						
27	Котельная № 1	Твердотопливный котел	Универсал	1	Рабочий	0,06019 (0,070)
МО Уинский МО, село Суда, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
28	Котельная № 1	Котел водогрейный	Комплекc RS- H600 (два котла по 300 кВт)	1	Рабочий	0,51591 (0,600)
29	Котельная № 2	Котел водогрейный	Комплекc RSA- 160 (два котла по 80 кВт)	2	Рабочие	0,13758 (0,160)

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

МО Уинский МО, село Суда, Судинский территориальный отдел администрации Уинского МО						
30	Котельная № 1	Котел водогрейный	АОГВ-29	1	Рабочий	0,02494 (0,029)
МО Уинский МО, село Чайка, МУП «Уинсктеплоэнерго»						
31	Котельная № 1	Котел водогрейный	ХОПЕР-100	1	Рабочий	0,17197 (0,200)
		Котел водогрейный	КОВ-100	1	Рабочий	
32	Котельная № 2	Котел водогрейный	АОГВ-100	1	Рабочий	0,17197 (0,200)
		Котел водогрейный	Ишма-100	1	Рабочий	

## **в) Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности**

Ограничений на использование установленной тепловой мощности и располагаемой мощности нет.

Однако необходимо отметить, что:

- на всех котельных в МО Уинский МО не проводятся режимно-наладочные испытания, а также отсутствует документация по пуско-наладочным работам при установке котельного оборудования, а это приводит к физическому износу котельного оборудования раньше нормативного срока установленного заводом изготовителем и к возможным аварийным ситуациям в процессе эксплуатации;

- отсутствие парка, по замене вышедших из эксплуатации газовых котлов в результате их повреждения и наличия необходимого зипа по устранению повреждений, а как возможный результат - по техническим причинам котельная может не выдавать в тепловую сеть теплоноситель необходимого качества в периоды аномально низких температур;

- оборудование части котельных морально и физически устарело, в результате по техническим причинам котельная может не выдавать в тепловую сеть теплоноситель необходимого качества в периоды аномально низких температур;

- на некоторых котельных отсутствует резерв по мощности котельного оборудования;

- на всех котельных отсутствует второй независимый ввод электроэнергии и/или бензо/дизель генератор.

Сложившаяся ситуация в МО Уинский МО при аномально низких температурах продолжающихся длительное время может привести к выходу из строя котельного оборудования, а в последствии к повреждению тепловых сетей – это запорная арматура, приборы учета, трубопроводы с возможным дальнейшим прекращением теплоснабжения потребителей.

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности в МО Уинский МО в разрезе поселений, эксплуатируемых организаций сведены в таблицу №56.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Таблица №56 Параметры установленной мощности (проектной), технические ограничения на использование установленной мощности, существующая располагаемая тепловая мощность источников теплоснабжения (котельных) в МО Уинский МО.

№ п/п	Наименование обслуживающей организации и адрес.	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии – котельной (проектная), Гкал/ч (МВт)	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч (МВт)	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии (фактическая), Гкал/ч (МВт)	Примечание
Село Уинское					
1	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Кирова, 5	2,06363 (2,400)	Отсутствует	2,06363 (2,400)	
2	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 1	0,68788 (0,800)	Отсутствует	0,68788 (0,800)	
3	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 28, музей	0,13758 (0,160)	Отсутствует	0,13758 (0,160)	
4	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 23, д/с	0,17198 (0,200)	Отсутствует	0,17198 (0,200)	
5	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 32а	0,17198 (0,200)	Отсутствует	0,17198 (0,200)	
6	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Заречная, 13	2,06363 (2,400)	Отсутствует	2,06363 (2,400)	
7	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Светлая, школа	0,97162 (1,130)	Отсутствует	0,97162 (1,130)	
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	0,08169 (0,095)	Отсутствует	0,08169 (0,095)	
Деревня Ломь					
9	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 19а	0,34394 (0,400)	Отсутствует	0,34394 (0,400)	
Село Аспа					
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	0,17197 (0,200)	Отсутствует	0,17197 (0,200)	
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	0,06019 (0,070)	Отсутствует	0,06019 (0,070)	
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	0,68788 (0,800)	Отсутствует	0,68788 (0,800)	
13	Аспинский	0,02494	Отсутствует	0,02494	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	территориальный отдел, ул. Школьная, 13	(0,029)		(0,029)	
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	0,06019 (0,070)	Отсутствует	0,06019 (0,070)	
15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	0,06019 (0,070)	Отсутствует	0,06019 (0,070)	
Село Нижний-Сып					
16	МУП «Уинктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61	0,25795 (0,300)	Отсутствует	0,25795 (0,300)	
17	МУП «Уинктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	0,06019 (0,070)	Отсутствует	0,06019 (0,070)	
18	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 65	0,019948 (0,02320)	Отсутствует	0,019948 (0,02320)	
19	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	0,04299 (0,050)	Отсутствует	0,04299 (0,050)	
Село Верхний-Сып					
20	МУП «Уинктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	0,05503 (0,064)	Отсутствует	0,05503 (0,064)	
21	МУП «Уинктеплоэнерго», ул. Школьная,5	0,02494 (0,029)	Отсутствует	0,02494 (0,029)	
22	МУП «Уинктеплоэнерго», ул. Молодежная,14	0,01496 (0,0174)	Отсутствует	0,01496 (0,0174)	
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	0,00997 (0,0116)	Отсутствует	0,00997 (0,0116)	
24	Верхне-Сыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	0,01496 (0,0174)	Отсутствует	0,01496 (0,0174)	
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	0,06019 (0,070)	Отсутствует	0,06019 (0,070)	
Село Иштеряки					
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	0,42992 (0,500)	Отсутствует	0,42992 (0,500)	
Село Воскресенское					
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	0,060019 (0,070)	Отсутствует	0,060019 (0,070)	
Село Суда					
28	МУП	0,51591	Отсутствует	0,51591	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	«Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	(0,600)		(0,600)	
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	0,13758 (0,160)	Отсутствует	0,13758 (0,160)	
30	Суденский территориальный отдел Администрации Уинского МО, ул. Центральная, 32	0,02494 (0,029)	Отсутствует	0,02494 (0,029)	
Село Чайка					
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	0,17197 (0,200)	Отсутствует	0,17197 (0,200)	
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	0,17197 (0,200)	Отсутствует	0,17197 (0,200)	

**г) Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто**

Тепловая энергия, выработанная котельными на территории МО Уинский МО Пермского края, используется на отопление потребителей и/или на собственные нужды – здания эксплуатирующих организаций.

Тепловая энергия, вырабатываемая на котельных указанных в таблице №57 кроме обеспечения тепловой энергией потребителей и зданий эксплуатирующих организаций на территории МО Уинский МО 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 определен 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 №57.

Для упрощения расчета применяются единицы измерения – Гкал/час.

Таблица №57 Параметры тепловой мощности нетто источников теплоснабжения в котельных на территорииМО Уинский МО Пермского края

№ п/п	Наименование обслуживающей организации и адрес котельной.	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Существующая мощность нетто в теплоносителе, Гкал/час
Село Уинское			
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	0,15478
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
Деревня Ломь			
9	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Школьная, 19	0,34394	0,30955
Село Аспа			
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул.	0,17197	0,15477

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	Школьная, 2а		
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	0,06019	0,05929
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	0,68788	0,66724
13	Аспинский территориальныйотдел, ул. Школьная, 13	0,02494	0,02457
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	0,06019	0,05929
15	МПО «Аспа» Администрации Уинского МО, ул. Ленина, 74	0,06019	0,05929
Село Нижний-Сып			
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61	0,25795	0,25021
17	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	0,06019	0,05929
18	Нижне-Сыповской территориальный отдел, ул. Ленина, 65	0,019948	0,01965
19	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	0,04299	0,04235
Село Верхний-Сып			
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	0,05503	0,05420
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная,5	0,02494	0,02457
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная,14	0,01496	0,01474
23	МПО «В.Сып» ,ул. Школьная, 9	0,00997	0,00982
24	Верхне-Сыповская 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. Восточный пер., 24	0,42992	0,38048
Село Воскресенское			
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	0,060019	0,05312
Село Суда			
28	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	0,51591	0,49785
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	0,13758	0,13345
30	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	0,02494	0,02457
Село Чайка			
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	0,17197	0,16767
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	0,17197	0,16767

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Как видно из таблицы 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, №2 и №5; деревне Ломь котельная №9; селе Аспа котельные №10 - потери на собственные и хозяйственные нужды составляют 10% от номинальной мощности котельных, это связано в основном с нарушениями эксплуатации котельного оборудования и его физического и морального старения. Необходима замена оборудования котельных. Администрацией МО Уинское МО планируется в 2026-2027 годах выполнить проектные работы по проектированию новых блочно-модульных котельных и проектные работы по тех.перевооружению существующих котельных с последующим выполнением строительно-монтажных работ в период 2027 – 2028 годы, а после этого данные будут внесены в актуализированную схему теплоснабжения в соответствующем периоде.

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

Администрацией МО Уинское МО в 2025 году планируется проведение проектных работ по техперевооружению, для перевода котельных в селе Иштеряки – котельная №26 и в селе Воскресенское – котельная №27 с потребления твердого топлива на природный газ. После выхода ПСД будет оределен расход по потреблению природного газа, мощность котельных и планируемый полезный отпуск, а после этого данные будут внесены в актуализированную схему теплоснабжения в 2025 году или 2026 году. Строительно-монтажные работы по техперевооружению котельных планируется провести в 2026-2027 годах.

Теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго» необходимо разработать инвестиционную программу по реконструкции и/или тех.перевооружению котельных входящих в его зону ответственности с целью снижения потребления теплоносителя на собственные нужды, в том числе и с учетом снижения фактической мощности котлов, но с предусмотрением резерва котлов находящихся в холодном резерве для их включения в случае выхода из строя основного оборудования. В котельных подлежащих реконструкции и/или техперевооружению необходимо предусмотреть резерв по основному оборудованию (котлы, насосы и т.д.) на основании действующего законодательства РФ. А так же необходимо предусмотреть второй независимый ввод по электроэнергии либо предусмотреть в каждой котельной генератор на случай аварийной ситуации на электрических сетях.

**д) Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса**

В соответствии с приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» теплоснабжающие и эксплуатирующие организации обязаны выполнять правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок. Правила устанавливают требования по технической эксплуатации следующих тепловых энергоустановок:

- производственных, производственно-отопительных и отопительных котельных с абсолютным давлением пара не более 4,0 МПа и с температурой воды не более 200°C на всех видах органического топлива, а также с использованием нетрадиционных возобновляемых энергетических ресурсов;
- паровых и водяных тепловых сетей всех назначений, включая насосные станции, системы сбора и возврата конденсата, и других сетевых сооружений);
- систем теплоснабжения всех назначений (технологических, отопительных, вентиляционных, горячего водоснабжения, кондиционирования воздуха), теплоснабжающих агрегатов, тепловых сетей потребителей, тепловых пунктов, других сооружений аналогичного назначения.

В связи с тем, что настоящий документ включен в перечень НПА, на которые не распространяется требование об отмене с 1 января 2021 г., установленное Федеральным законом от 31 июля 2020 г. N 247-ФЗ. Соблюдение обязательных требований, содержащихся в настоящем документе, оценивается при осуществлении государственного контроля (надзора), их несоблюдение может являться основанием для привлечения к административной ответственности.

В соответствии с приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», раздела «5. Теплогенерирующие энергоустановки», пункт «5.3. Паровые и водогрейные котельные установки» эксплуатирующие организации обязаны выполнять следующие требования:

**«5.3.3. При вводе в эксплуатацию новых, модернизированных и реконструированных действующих котельных установок, при переводе на другой вид топлива проводятся пусконаладочные работы по котлам, вспомогательному оборудованию, устройствам и системам, обеспечивающим надежную и экономичную работу котельных.**

**5.3.4. В процессе пусконаладочных испытаний и на их основе устанавливается режим работы котлов и другого оборудования котельной установки, и разрабатываются режимные карты.**

Режимные карты по эксплуатации котлов, утвержденные техническим руководителем организации, должны находиться на щитах управления.

**5.3.5. Котлы и другое оборудование котельных оборудуются необходимыми приборами и приспособлениями для проведения пусконаладочных работ и режимных испытаний.**

**5.3.6. Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт.**

В объем режимно-наладочных испытаний входят: подготовительные работы; экспериментальные работы; балансовые испытания с выдачей режимных карт.

**5.3.7. Режимно-наладочные испытания проводятся не реже одного раза в 5 лет для котлов на твердом и жидком топливе и не реже одного раза в 3 года для котлов на**

**газообразном топливе. Для последних при стабильной работе периодичность может быть увеличена по согласованию с органом государственного энергетического надзора.»**

В связи с этим режимная наладка должна проводиться для всех видов котельного оборудования с периодичностью 1 раз в 3 года, в том числе при пуско-наладке оборудования. По результатам испытаний составляются режимные карты оборудования. Цель режимной карты - показать нужное давление газа и воздуха при определенной нагрузке котла. При наличии резервного топлива на котельной режимно-наладочные испытания также проводятся с периодичностью 1 раз в 3 года с выдачей отчета и режимной карты работы котельного оборудования. Процесс горения газа, в процессе проведения испытаний должен быть наиболее полным и стабильным, а эксплуатация котла эффективной и безопасной.

Режимно-наладочные мероприятия проводятся только аттестованным и обученным персоналом.

Отсутствие проведения пуско-наладочных работ, а также отсутствие проведения режимно-наладочных мероприятий приводит к следующим последствиям таких как:

- увеличенный расход газа на выработку одной Гкал;
- при некорректной настройке подачи природного газа и подачи воздуха, для образования горючей смеси в котле, при сгорании горючей смеси в котле образуется копоть;
- оседающая на конвективных пучках копоть снижает КПД котла, т.е., уменьшает теплопередачу теплоносителю;
- повышенному физическому износу котельного оборудования ранее установленного заводом производителем;
- не корректно работает автоматика безопасности котлоагрегата;
- засоры подачи воздуха и не качественно работающей вентиляции может приводить к погасанию пламени в котле, при этом, если не сработала аварийная автоматика (закрытие подачи газа) идет поступление газа в котел и при определенной его концентрации возникает его возгорание с «хлопком», но может и привести к разрушению котла.

Действующие режимные карты, на все котельное оборудование обслуживаемое МУП «Уинсктеплоэнерго» в МО Уинский МО, не представлены по всем котельным, в связи с тем, что обязательные режимно-наладочные испытания ( 1-раз в три года) не производятся в соответствии с действующим законодательством РФ и Приказами Министерства Энергетики РФ и Ростехнадзора РФ.

По всем остальным котельным в МО Уинский МО эксплуатирующими организациями режимные карты на котельное оборудование не представлены – причина не проводились обязательные пусконаладочные и режимно-наладочные испытания котельного оборудования (1-раз в три года) – это нарушение действующего законодательства и других нормативно-правовых документов.

Год выпуска, ввода в эксплуатацию котельного оборудования эксплуатирующих организаций на территории МО Уинский МО сведены в таблицу №58

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Таблица №58Сроки ввода в эксплуатацию, срокирежимно-наладочных испытаний котельного оборудования котельных эксплуатирующих организаций на территории МО Уинский МО Пермского края

№ п / п	Наименование обслуживающей организации и адрес котельной.	Тип марка котельного оборудования	Количество	Год ввода в эксплуатацию / год выпуска	Расчетный срок службы (лет.)	Фактический срок эксплуатации (лет)	Дата последнего проведения режимно-наладочных испытаний	Дата следующего проведения режимно-наладочных испытаний	Примечание
Село Уинское									
1	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Кирова, 5	КВГ-08-95	2	2003г. / 2000г.	15-20	21	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		Котлы КВГ-08-95– вышел нормативный срок эксплуатации и требуют замены.
		КВГ-08-95	1						
2	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 1	КВГ-04-95	1	2003г. / 2000г.	15-20	21	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		Котлы КВГ-04-95– вышел нормативный срок эксплуатации и требуют замены.
		КВГ-04-95	1			21			
3	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 28, музей	Хопер-80	2	2007г. / 2007г.	20	17	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		
4	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 23, д/с	Хопер-100	1	2007г. / 2007г.	15	17	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		Котел Хопер-100 – вышел нормативный срок эксплуатации и требует замены.
		Кама-116	1	2007	15	17			Котел - Кама-116 исчерпал нормативный срок эксплуатации и требует замены.
5	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 32а	Хопер-100	2	2007г. / 2007г.	15	17	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные		

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

							испытания не проводились.	
6	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Заречная, 13	КВ-Г(К)-08-95	2	2015г. / 2015г.	20	9	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
		КВ-Г(К)-08-95	1	2015г. / 2015г.	20	9		
7	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Светлая, Школа	КВГ-630	1	2005г. / 2005г.	20	19	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
		КВГ-500	1	2005г. / 2005г.	20	17		
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	Лемакс CLEVER 55	1	2017г. / 2017г.	15	7	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
		Лемакс CLEVER 40	1	2017г. / 2017г.	15	7		
Деревня Ломь								
9	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 19	REX 200	2	2020г. / 2020г.	15-20	4	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
Село Аспа								
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	Хопер 100	1	нет данных	15	нет данных	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
		КОВ 100	1	нет данных	15	нет данных		
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	АОГВК-35	2	нет данных.	15	нет данных.	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	RSA-400	2	2022г. / 2022г.	20	2	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	Отправил запрос по дате установке и режимным картам- ответ не получен
13	Аспинский территориальный отдел, ул. Школьная, 13	Siberia-АОГВ-29	1	нет данных.	15	нет данных.	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	Siberia-АОГВ-35	2	нет данных.	15	нет данных.	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	Siberia-АОГВ-35	2	нет данных.	15	нет данных.	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Село Нижний Сып									
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61	Установка PROMSTANDART (Два котла RSA-150 кВт)	1	2024	20	0	00.00.2024г	00.00.2027г	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют – запрос отправлял, ответ не получен.
17	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	АОГВ-35-1	2	2018г. / 2018г.	15	6	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		
18	Нижне-Сыповской территориальный отдел, ул. Ленина, 65	АОГВ-23,2	1	нет данных	15	нет данных	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		
19	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	КОНОРД – 50 кВт	1	2018г. / 2018г.	15	6	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		
Село Верхний Сып									
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	АОГВ-35	1	2017г. / 2017г.	15	7	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		
		АОГВ-29	1	нет данных	15	нет данных			
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная,5	АОГВ-29	1	2005г. / 2005г.	15	19	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		Котел АОГВ-29– вышел нормативный срок эксплуатации и требует замены.
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная,14	АОГВ-17,4	1	2015г. / 2015г.	15	9	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	АОГВ-11,6 «Газовик»	1	2020г. / 2020г.	15	4	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		
24	Верхне-Сыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	АОГВ-17,4	1	2014г. / 2014г.	15	10	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	АОГВ-35	1	2021г. / 2021г.	15	3	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.		
		АОГВ-35	1	2013г. / 2013г.	15	11			

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Село Иштеряки								
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	Твердотопливный котел – Универсал РТ	2	1980г.	нет данны х	44	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	Котел Универсал– требует замены.
Село Воскресенское								
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	Твердотопливный котел – Универсал	1	1980г.	нет данны х	44	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	Котел Универсал– требует замены.
Село Суда								
28	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	Комплекс RS-H600 (два котла по 300 кВт)	1	2018г. / 2018г.	20	6	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	Комплекс RSA-160 (два котла по 80 кВт)	2	2022г. / 2022г.	20	2	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют.	По запросу нет лтвета.
30	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	АОГВ-29	1	2014г. / 2014г.	15	10	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
Село Чайка								
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	ХОПЕР-100	1	2014г. / 2014г.	15	10	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
		КОВ-100	1	2020г. / 2020г.	15	4		
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	АОГВ-100	1	2017г. / 2017г.	15	7	Действующие режимные карты на котлы отсутствуют, пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания не проводились.	
		Ишма-100	1	2011г. / 2011г.	15	13		

Документация по запросу для актуализации схемы теплоснабжения в полном объеме от эксплуатирующих организаций не передана, в связи с чем, определить срок ввода в эксплуатацию котлов не представляется возможным по следующим котельным:

а) с. Аспа – котельные с №10 по №11 и с №13 по №15 – котлы ХОПЕР-100; КОВ-100; АОГВК-35; Siberia АОГВ-29; Siberia АОГВ-35;

б) с. Н.Сып – котельная №18 котел АОГВ-23,2;

в) с. В.Сып – котельная №19 котел АОГВ-29.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Котельное оборудование, эксплуатируемое в МО Уинский МО, введено в эксплуатацию в период с 1980 по 2024 года. Режимные карты эксплуатирующими организациями (обслуживающими) на котельное оборудование – не представлены. Паспорта котельных с указанием характеристик оборудования – представлены в неполном объеме. В основном информация по оборудованию представлена в виде приложений:

- к договорам о передачи в хозяйственное ведение;
- в файлах формата XLS, но оно частично не соответствует фактически установленному оборудованию.

Из предоставленных данных в полном объеме определить модель, мощность и характеристики напора не представляется возможным.

Есть данные по подпиточным емкостям.

В котельных: №1; №2; №4; №5; №21; №26; №27, вышел нормативный срок эксплуатации котлов и износ составляет  $\approx$  более 90% - основное оборудование требует замены. Необходимо мероприятия по замене котельного оборудования внести в инвестиционную программу и определить предварительно стоимость мероприятий, за счет какого источника будет финансироваться и в какие сроки мероприятия будут проведены.

**е) Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)**

**Описание схемы выдачи мощности котельных.**

Котельные, находящиеся на территории МО Уинский МО Пермского края, обслуживаемые эксплуатирующими организациями, имеют разные схемы выдачи мощности:

**- Описание схемы выдачи мощности автономных модульных котельных и аналогичных встроенных/пристроенных и отдельно стоящих котельных.**

Автономные модульные котельные, находящиеся на территории МО Уинский МО Пермского края, обслуживаемые эксплуатирующими организациями, имеют следующую схему выдачи мощности: при запуске котла, его работа начинается с загорания горелки. Далее теплоноситель подогревается в теплообменнике энергией, полученной в результате загорания газового топлива. Далее теплоноситель с помощью насосного оборудования поступает в тепловую сеть. При необходимости включаются подпиточные насосы. Подпитка осуществляется из водопровода на прямую и/или с подпиточной емкости.

Циркуляция теплоносителя в системе теплоснабжения котельных обеспечивается циркуляционными насосами, установленными в котельных на обратном трубопроводе перед котлами. Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется сетевыми и подпиточными насосами, установленными в котельных, посредством регулятора давления. Запас подпиточной воды в котельных хранится в подпиточных емкостях и/или поступает из водопровода.

**Описание схемы выдачи мощности котельной эксплуатируемой МУП «Уинсктеплоэнерго» и аналогичных котельных на территории МО Уинский МО Пермского края.**

Схема выдачи мощности котельной МУП «Уинсктеплоэнерго» и аналогичных котельных:

Тепловая схема котельной обеспечивает приготовление горячей воды с заданным диапазоном температур. Система теплоснабжения двухконтурная, двухтрубная, закрытая

**Наружный контур.**

Сетевая вода из теплосети /обратная вода/ с температурой 70°C поступает на всас сетевых насосов. Сетевыми насосами Н11...Н1n вода подается в водяной теплообменник, где она нагревается до необходимой температуры и далее вновь подается в теплосеть к потребителю /прямая вода/.

**Внутренний контур.**

Греющая вода от котлов поступает на теплообменник, после чего циркуляционными насосами подается обратно в котлы.

Подпитка внутреннего и наружного контуров осуществляется исходной водой (из бака запаса) насосами, один - рабочий, один - резервный, от установки ХВП «Комплексон б», обеспечивающей в рабочем режиме бессрочную схему работы котельной.

Циркуляция теплоносителя в системе теплоснабжения котельных обеспечивается циркуляционными насосами, установленными в котельных на обратном трубопроводе перед котлами. Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется сетевыми и подпиточными насосами, установленными в котельных, посредством регулятора давления. Запас подпиточной воды в котельных хранится в подпиточных емкостях и/или поступает из водопровода.

**ж) Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя.**

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Регулирование температуры теплоносителя на котельных, эксплуатируемых на территории МО Уинский МО Пермского края, осуществляется за счет изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха, в соответствии с разработанными температурными графиками обслуживающими организациями.

В соответствии с приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» температурный график центрального регулирования системы теплоснабжения, это график зависимости температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах тепловой сети от температуры наружного воздуха. Он оформляется на источник теплоснабжения (тепловой пункт) и является - эксплуатационной документацией. Температурный график должен находиться на видном месте в котельной, для информирования потребителей и надзорных органов.

Температурные графики представлены только теплоснабжающей организацией МУП «Уинсктеплоэнерго».

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

Температурные графики 80-61 °С по каждой из двадцати котельных находящихся в МО Уинский МО, утвержденные МУП «Уинсктеплоэнерго» на отопительный сезон 2024-2025 г.г., для разработки актуализированной Схемы теплоснабжения представлены на рисунках- №1, №2, №3, №4, №5, №6, №7, №8, №9, №10, №11, №12, №13, №14, №15, №16, №17, №18, №19, №20

Утвержденные температурные графики представлены ниже на рисунках с №1 по №20

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»



Е.А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график  
Работы газовой котельной с. Уинское, ул. Кирова, 5 «старая школа» на  
отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного  
воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
≥9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №1 Температурный график Котельная №1, с.Уинское

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»



Е.А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график

Работы газовой котельной с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1 «Центральная»  
на отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного  
воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №2 Температурный график Котельная №2, с. Уинское

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

**УТВЕРЖДАЮ**  
 Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»  
 Е.А. Пестерев  
 01.05.2024



**Температурный график**  
 Работы газовой котельной с. Уинское, ул. Ленина, 28 «Музей» на отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:



Пестерев Е.А.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»  
 Е.А. Пестерев  
 01.05.2024



Температурный график  
 Работы газовой котельной с. Уинское, ул. Ленина, 23 «Библиотека» на  
 отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного  
 воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:



Пестерев Е.А.

Рисунок №4 Температурный график Котельная №4, с. Уинское

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»



Е.А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график

Работы газовой котельной с. Уинское, ул. Ленина, 32а «МКД» на отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №5 Температурный график Котельная №5, с. Уинское

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»



Е.А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график  
Работы газовой котельной с. Уинское, ул. Заречная, 13 «ЦРБ» на отопительный  
сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №6 Температурный график Котельная №6, с. Уинское

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор Муниципального предприятия «Уинсктеплоэнерго»



Е.А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график

Работы газовой котельной с. Уинское, ул. Светлая, 30 «Новая школа» на  
отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного  
воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №7 Температурный график Котельная №7, с.Уинское

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»



Е.А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график  
Работы газовой котельной д. Ломь, ул. Школьная «Школа» на отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №8 Температурный график Котельная №9, д. Ломь

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»

Е.А. Пестерев

01.05.2024



Температурный график  
Работы газовой котельной с. Аспа, ул. Школьная, 2 «Д. сад» на отопительный  
сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:



Пестерев Е.А.

Рисунок №9 Температурный график Котельная №10, с. Аспа

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»  
 А. Пестерев  
 01.05.2024



Температурный график  
 Работы газовой котельной с. Аспа, ул. Ленина, 48 «Больница» на отопительный  
 сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:



Пестерев Е.А.

Рисунок №10 Температурный график Котельная №11, с. Аспа

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ  
Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»  
Е.А. Пестерев  
01.05.2024



Температурный график  
Работы газовой котельной с. Аспа, ул. Школьная, 40 «Школа» на отопительный  
сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:



Пестерев Е.А.

Рисунок №11 Температурный график Котельная №12, с. Аспа

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ



Е.А. Пестерев

01.09.2024

Температурный график

Работы газовой котельной с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61а (Школа) на отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №12 Температурный график Котельная №16, с. Н. Сып

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»



Е.А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график

Работы газовой котельной с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65 (Д.сад) на  
отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного  
воздуха

$T_{н.в.}$	T1	T2	$T_{н.в.}$	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №13 Температурный график Котельная №17, с. В. Сып

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»



А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график  
Работы газовой котельной с. В. Сып, ул. Школьная, 4 на отопительный сезон  
2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №14 Температурный график Котельная №20, с. В. Сып

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ



Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»

Е.А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график  
Работы газовой котельной с. В. Сып, ул. Школьная, 5 на отопительный сезон  
2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №15 Температурный график Котельная №21, с. В. Сып

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»



Е.А. Пестерев

01.05.2024

Температурный график  
Работы газовой котельной с. В. Сып, ул. Молодежная, 14 на отопительный  
сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:

Пестерев Е.А.

Рисунок №16 Температурный график Котельная №22, с. В. Сып

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»  
Е.А. Пестерев

01.05.2024



**Температурный график**  
Работы газовой котельной с. Суда, ул. Центральная, 29 «Школа» на  
отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного  
воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:



Пестерев Е.А.

Рисунок №17 Температурный график Котельная №28, с. Суда

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»  
 Е.А. Пестерев  
 01.05.2024



Температурный график  
 Работы газовой котельной с. Суда, ул. Центральная, 22 «Д. сад» на  
 отопительный сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного  
 воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
-1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:



Пестерев Е.А.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ  
 Директор МУП «Уинскгазэнерго»  
 Е.А. Пестерев  
 01.05.2024



Температурный график  
 Работы газовой котельной с. Чайка, ул. Школьная, 2 «Школа» на отопительный  
 сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

$T_{н.в.}$	T1	T2	$T_{н.в.}$	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:



Пестерев Е.А.

Рисунок №19 Температурный график Котельная №31, с. Чайка


Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

УТВЕРЖДАЮ  
Директор МУП «Уинсктеплоэнерго»  
А. Пестерев  
01.05.2024

Температурный график  
Работы газовой котельной с. Чайка, ул. Советская «Д. сад» на отопительный  
сезон 2024-2025г.г. в зависимости от температуры наружного воздуха

T <sub>н.в.</sub>	T1	T2	T <sub>н.в.</sub>	T1	T2
+9 и выше	38	32			
+8	40	34	-14	66	50
+7	42	35	-15	67	51
+6	44	37	-16	67	51
+5	46	39	-17	68	52
+4	48	40	-18	69	52
+3	50	41	-19	70	53
+2	51	41	-20	71	54
+1	52	42	-21	71	54
0	53	43	-22	72	54
-1	54	44	-23	73	55
-2	56	45	-24	73	55
-3	57	45	-25	74	56
-4	58	46	-26	74	56
-5	60	46	-27	75	57
-6	61	47	-28	76	57
-7	61	47	-29	77	58
-8	62	47	-30	78	59
-9	63	47	-31	78	59
-10	64	48	-32	79	60
-11	64	48	-33	79	60
-12	65	49	-34	80	61
-13	65	49	-35	80	61

Составил:



Пестерев Е.А.

Рисунок №20 Температурный график Котельная №32, с. Чайка

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

### 3) Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования источников в МО Уинский МО Пермского края определена коэффициентами использования установленной тепловой мощности, которые сведены в таблицу №59.

Таблица №59 Среднегодовая загрузка оборудования источников теплоснабжения в МО Уинский МО Пермского края

№ п/п	Наименование обслуживающей организации и адрес котельной.	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/час	Существующая Нагрузка потребителей, Гкал/час	КИУМ, %
Село Уинское				
1	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Кирова, 5	2,06363	0,63837	30,93%
2	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 1	0,68788	0,09414	13,69%
3	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 28, музей	0,13758	0,10582	76,92%
4	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 23, д/с	0,17198	0,0278	16,16%
5	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 32а	0,17198	0,02	11,63%
6	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Заречная, 13	2,06363	0,21228	10,29%
7	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Светлая, школа	0,97162	0,297	30,57%
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	0,08169	0,02818	75,00%
Деревня Ломь				
9	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 19а	0,34394	0,24076	70,00%
Село Аспа				
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	0,17197	0,1263	73,44%
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	0,06019	0,04213	70,00%
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	0,68788	0,48152	70,00%
13	Аспинский территориальныйотдел, ул. Школьная, 13	0,02494	0,01746	70,01%
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	0,06019	0,04334	72,01%
15	МПО «Аспа» Администрации Уинского МО, ул. Ленина, 74	0,06019	0,03611	59,99%
Село Нижний Сып				
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61	0,25795	0,205	79,47%
17	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	0,06019	0,03611	59,99%

**Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы**

18	МКУ «Центр обслуживания, ул. Ленина, 65	0,019948	0,01396	69,98%
19	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	0,04299	0,03009	69,99%
Село Верхний Сып				
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	0,05503	0,03852	70,00%
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 5	0,02494	0,01995	79,99%
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная, 14	0,01496	0,0117	78,21%
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	0,00997	0,00748	75,03%
24	Верхне-Сыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	0,01496	0,01047	69,99%
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	0,06019	0,04213	70,00%
Село Иштеряки				
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	0,42992	0,30094	70,00%
Село Воскресенское				
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	0,060019	0,04815	80,22%
Село Суда				
28	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	0,51591	0,36114	70,00%
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	0,13758	0,11006	80,00%
30	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	0,02494	0,01746	70,01%
Село Чайка				
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	0,17197	0,12038	70,00%
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	0,17197	0,13758	80,00%

Как видно из данных представленных эксплуатирующими организациями и данными полученными в ходе визуального обследования тепловых источников (котельных) сведенными в таблицу №59:

- котельные, работающие в режиме от 10% до 60% от фактически располагаемой мощности, составляют – 8 котельных, по данным котельным необходимо предусмотреть замену котельного оборудования на более экономически целесообразное, для снижения затрат на эксплуатацию, а также предусмотреть резервное оборудование;

- котельные, работающие в режиме от 60% до 90% от фактически располагаемой мощности, составляют – 24 котельных.

В соответствии с актуализированной редакцией СНиП II-35-76 и СП 89.13330.2016 (действующая редакция):

- котельные подразделяются на следующие категории «4.7 Котельные по назначению подразделяются на:

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

- отопительные, генерирующие тепловую энергию для коммунально-бытового теплоснабжения объектов капитального строительства;
- производственные, генерирующие тепловую энергию для технологического теплоснабжения промышленных объектов;
- отопительно-производственные, генерирующие тепловую энергию для коммунально-бытового и технологического теплоснабжения.

Котельные по размещению подразделяются на:

- отдельно стоящие с тепловыми сетями;
- интегрированные в здания и сооружения, для теплоснабжения которых они предназначены, без тепловых сетей;
- наружного размещения в легких съемных ограждающих конструкциях без обслуживания внутреннего пространства.

(Измененная редакция, Изм. N 1).

4.8 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 помещении ниже предусмотренных действующими нормативными документами (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:

- жилые и общественные здания - до 12°C;
- промышленные здания - до 8°C.

Третья категория - все остальные потребители.

4.9 Котельные по надежности отпуска тепловой энергии потребителям подразделяются на котельные первой и второй категорий.

К первой категории относят котельные, являющиеся единственным источником тепловой энергии системы теплоснабжения, обеспечивающей потребителей первой категории, не имеющей резервных источников тепловой энергии.

Вторая категория - все остальные котельные.

- «4.12 Расчетную тепловую мощность котельной определяют как сумму максимальных часовых нагрузок тепловой энергии на отопление, вентиляцию и кондиционирование, средних часовых нагрузок тепловой энергии на горячее водоснабжение и нагрузок тепловой энергии на технологические цели. При определении расчетной мощности котельной следует учитывать также нагрузки тепловой энергии на собственные нужды котельной, потери в котельной и в тепловых сетях системы теплоснабжения.

4.13 Расчетные нагрузки тепловой энергии на технологические цели следует принимать по заданию на проектирование с учетом возможности несовпадения максимальных нагрузок тепловой энергии для отдельных технологических потребителей.»;

- «4.15 Тепловые нагрузки для расчета и выбора оборудования котельной следует определять для обеспечения устойчивой работы при трех режимах:

- максимального - при температуре наружного воздуха в наиболее холодную

пятидневку;

- среднего - при средней температуре наружного воздуха холодного месяца;
- минимального, летнего - при минимальной нагрузке горячего водоснабжения.

4.16 Число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

- расчетную мощность котельной согласно 4.12;
- стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период

года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла, в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории в количестве, определяемом:

- минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха) - на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции;
- режимом температуры воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 на отопление и ГВС при отсутствии возможности отключения нагрузки ГВС.»

Также необходимо отметить, что **«Независимо от установленной мощности электроснабжение котельных устанавливается по второй категории согласно [17] с учетом требований 16.7.»**

В связи с выше изложенным необходимо отметить, что все котельные, находящиеся на территории МО Уинский МО Пермского края по потребителям теплоты и по надежности теплоснабжения относятся к первой категории и должны быть обеспечены резервом котельного оборудования, а по электроснабжению все котельные относятся ко второй категории и должны быть запитаны от двух независимых источников электроэнергии, либо у эксплуатирующей организации должен быть электрогенератор с необходимым количеством топлива для его работы.

Для бесперебойного прохождения отопительного периода 2024-2025 годов и последующих собственникам котельных и эксплуатирующих/обслуживающих организаций необходимо произвести техническое перевооружение котельных на территории МО Уинский МО Пермского края и привести их в нормативное состояние, для надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей.

**Теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго» и обслуживающим котельные организациям необходимо совместно с собственником котельных МО Уинский МО разработать инвестиционную программу с включением в нее мероприятий по приведению основного и вспомогательного оборудования котельных в соответствии с действующими нормами и правилами в Российской Федерации. Внести в инвестиционную программу данные мероприятия и расходы на их исполнение, рассчитать экономическую эффективность от внедрения мероприятий. В программе указать за счет каких источников (собственные амортизационные отчисления, собственная прибыль, местный бюджет, бюджет Пермского края, Федеральный бюджет), как инвестиционная программа будет реализовываться и в какие сроки.**

**Инвестиционная программа должна быть утверждена и согласована с министерством тарифного регулирования Пермского края.**

### **и) Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети**

Учет тепла (технический учет), отпущенного в тепловые сети не ведется эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский МО Пермского края. Узлы учета установлены у потребителей имеющих техническую возможность, а у потребителей, у которых техническая возможность установки приборов учета отсутствует, полезный отпуск считается по расчету в соответствии с температурным графиком, приложенным к договору на теплоснабжение. Фактические потери в тепловых сетях теплоснабжающей организации определить по приборам учета – технический учет – не представляется возможным, поэтому учет тепла, отпущенного в тепловые сети определяется расчетным путем, как учет потерь на собственные нужды (расчитываются по % потерь) + потери в тепловых сетях (расчитываются по % потерь) + полезный отпуск по факту выставленных счетов фактур потребителям. Проценты потерь на собственные нужды и в тепловых сетях представлены теплоснабжающей организацией.

### **к) Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии**

Из предоставленной устной информации по статистике отказов и восстановления оборудования на источниках можно сделать вывод, что отказов оборудования на источниках тепловой энергии в период с 2021 года по 2023 год, обслуживание теплоснабжающей организацией: МУП «Уинсктеплоэнерго» и другим эксплуатирующим организациям, не зафиксировано.

По предоставленной информации теплоснабжающей организацией: МУП «Уинсктеплоэнерго» и другим эксплуатирующим организациям - жалоб и обращений потребителей тепловой энергии в период с 2021 по 2023 года зарегистрировано не было.

### **л) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии**

Теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго» было выдано предписание надзорного органа №08-101-02-ОЗП от 09.07.2021 года со сроком устранения нарушений в период до 09.09.2021 года, при подготовке к отопительному периоду. Замечания устранены до 09.09.2021 года и одно замечание 29.10.2021 года.

В ответ на устный запрос, в МУП «Уинсктеплоэнерго» о выданных предписаниях в период с с сентября 2021 года по 2023 год, получен ответ что предписаний надзорного органа теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго» в это период не было.

Другим эксплуатирующим организациям в период с 2021 год по 2023 год предписаний надзорного органа не было.

### **Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.**

#### **а) Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект**

Котельные находящиеся на территории МО Уинский МО 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 пром. площадкам - надземная. В качестве тепловой изоляции используется ППУ изоляция, минвата, рубероид техническое состояние тепловых сетей – удовлетворительное.

Приказ Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» регламентирует следующие требования к организациям, эксплуатирующим тепловые энергоустановки (котельные и др.):

- организация эксплуатации тепловых энергоустановок;
- территория, производственные здания и сооружения для размещения тепловых энергоустановок;
- топливное хозяйство, в том числе твердое, жидкое и газообразное топливо;
- теплогенерирующие энергоустановки (оборудование, пуско-наладка, режим- наладка и др.);
- тепловые сети (технические и эксплуатационные требования), требования, обеспечивающие надежную и безопасную работу тепловых энергоустановок, расследование технологических нарушений и другие требования.

В приложении №4 к Приказу Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» представлен примерный перечень эксплуатационной документации, который может быть расширен по решению теплоснабжающей и/или обслуживающей организацией.

Теплоснабжающие организации обязаны иметь эксплуатационную документацию на оборудование теплогенерирующих установок, тепловые сети и оборудование на тепловых сетях, журналы осмотра имеющегося оборудования с определением его срока износа (физического и морального) с целью определения времени его замены либо продления срока эксплуатации (теплоэнерго-установки, сети и т.п.), паспорта на тепловые сети обслуживаемые и отходящие от теплоэнергоустановок до потребителей, отчеты по проведению пуско-наладочных (при установке - новое строительство или возврат из ремонта) и режимно-наладочных работ (не реже 1 раз в 3 года), журналы учета поверки знаний и другую эксплуатационную документацию.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 12 марта 2013 г. N 103 «Об утверждении Правил оценки готовности к отопительному периоду» теплоснабжающие и эксплуатирующие организации обязаны руководствоваться требованиями, указанными в приказе.

Перечень тепловых сетей от котельных, эксплуатируемых на территории МО Уинский МО, указан в таблице №60.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Таблица №60. Перечень и характеристики тепловых сетей, подключенных от котельных, эксплуатируемых на территории МО Уинский МО Пермского края

№ п/п	Источник теплоснабжения	Вид прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно исполнении (м)	Материальная характеристика, м3	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 №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение, только 136,7м в двух трубном исчислении, остальные сети не переданы.
3	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 28, музей	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.
7	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Светлая, школа	Подземная	470,8	2,49	Тепловая сеть передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 года, в хозяйственное ведение, только 117,5м в двух трубном исчислении, остальные сети не

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена			
<b>Деревня Ломь</b>					
9	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 19а	Подземная	958	1,88	Тепловая сеть передана на основании договора №9 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» от 17.11.2014 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 пристроена к зданию пожарного депо.			
<b>Село Нижний Сып</b>					
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61	Подземная	312	1,65	Тепловые сети переданы МУП «Уинсктеплоэнерго» на основании договора №3 «О закреплении имущества на праве хозяйственного ведения» от 06.09.2024 года, в хозяйственное

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

17	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	Подземная	84	0,16	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
18	Нижне-Сыповской территориальныйотдел, ул. Ленина, 65	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание территориального отдела.			
19	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание СДК.			
<b>Село Верхний Сып</b>					
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	Подземная	128	0,25	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная,5	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание столовой			
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 пристроена к зданию пожарного депо			
24	Верхне-Сыповская 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. Восточный пер., 24	Надземная	24	0,12	Котельная пристроена к зданию пожарного депо, а данных о передаче тепловых сетей нет.
<b>Село Воскресенское</b>					
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	<b>Тепловые сети отсутствуют, котельная, пристроенная к зданию детского сада</b>			
<b>Село Суда</b>					
28	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	Подземная	314	1,63	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	Надземная	86	0,17	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

30	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	Тепловые сети отсутствуют, котельная встроена в здание территориального отдела.			
<b>Село Чайка</b>					
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	Надземная	148	0,29	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	Подземная	160	0,60	Тепловые сети не переданы МУП «Уинсктеплоэнерго»

Как видно из таблицы №60 из 32 котельных на 14 котельных отсутствуют тепловые сети в связи с тем, что тепловая энергоустановка (котельная) расположена внутри здания потребителя либо находится в пристроенном модуле к зданию потребителя.

Из таблицы №60 видно, по каким тепловым энергоустановкам (котельным) тепловые сети:

- переданы в хозяйственное ведение;
- не переданы;
- данных о передаче тепловых сетей нет.

Представленные паспорта на тепловые сети теплоснабжающей организацией МУП «Уинсктеплоэнерго» не соответствуют техническим паспортам, проектной документации и утвержденной ранее Схеме теплоснабжения, а также требованиям приказа Минэнерго №115 к технической документации.

Данные по тепловым сетям представлены в технических паспортах БТИ, но необходимые данные для схемы теплоснабжения в технических паспортах частично отсутствуют – информации по участкам тепловых сетей, способам прокладки, количество запорной арматуры, количество тепловых камер, даты замены участков тепловых сетей и запорной арматуры и т.д.

Материальные характеристики по тепловым сетям просчитывались на основании представленных данных.

Эксплуатирующими организациями информация по тепловым сетям для схемы теплоснабжения была предоставлена не в полном объеме.

В связи с отсутствием паспортов на тепловые сети (не соблюдены требования приказа №115 Минэнерго) у эксплуатирующих организаций в МО Уинский МОи отсутствием необходимой информации по части тепловых сетей - расчеты по тепловым сетям будут производиться частично в виду отсутствия необходимой информации.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении по МО Уинский МО из таблицы №60 составляет в двухтрубном исчислении 3,3848 км., а в однострубном – 6,7696 км.

Распределение протяженности тепловых сетей с учетом способов прокладки и материальной характеристики в МО Уинский МО представлено в таблице №61

Таблица №61 Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по способам прокладки

Вид прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, мЗ
подземный	3 151,6	12,49
надземный	3 618,0	18,19

В таблице №61 показано распределение протяженности трубопроводов от котельных расположенных и эксплуатируемых МУП «Уинсктеплоэнерго» в МО Уинский МО и их материальной характеристики по способам прокладки. Как, следует из представленных данных, основной способ прокладки – является надземный. Длина трубопровода подземной прокладки в однострубно́м исполнении составляет 3,1516км, надземного 3,618км. В процентном отношении подземная прокладка трубопроводов теплоснабжения над надземной прокладкой трубопроводов теплоснабжения больше ≈14,8%.

Распределение протяженности трубопроводов тепловой сети по годам проектирования и/или установки, замены и/или реконструкции показать не представляется возможным, т.к. эксплуатирующими организациями не представлены паспорта на тепловые сети оформленные с учетом требований приказа Минэнерго №115..

Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам представлено в таблице № 62.

Таблица №62 Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки эксплуатируемых сетей на территории МО Уинский МО.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Период	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, мЗ	Примечание
Село Уинское					
1	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Кирова, 5	Нет данных	3 183,6	16,81	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
2	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 1	Нет данных	427	2,26	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

3	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 28, музей	Нет данных	68	0,36	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
4	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 23, д/с	Нет данных	298,2	1,57	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
6	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Заречная, 13	Нет данных	30	0,16	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
7	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Светлая, школа	Нет данных	470,8	2,49	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
Деревня Ломь					
9	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 19а	Нет данных	958	1,88	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Село Аспа					
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	Нет данных	26	0,05	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	Нет данных	12	0,02	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	Нет данных	40	0,21	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
Село Нижний Сып					
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61	2024 год	312	1,65	Данные получены из – тех.паспорта на новую школу и договора «Договор о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения №3» от 06.09.2024 года
17	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	Нет данных	84	0,16	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Село Верхний Сып					
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	Нет данных	128	0,25	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
Село Иштеряки					
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	Нет данных	24	0,12	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
Село Суда					
28	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	Нет данных	314	1,63	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	Нет данных	86	0,17	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
Село Чайка					
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	Нет данных	148	0,29	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	Нет данных	160	0,60	Данных о вводе в эксплуатацию, замене и/или реконструкции участков трубопроводов тепловых сетей по годам нет.
----	---	---------------	-----	------	---

Максимальную протяженность трубопроводов тепловых сетей в целом по МО Уинский МО, спроектированных при строительстве в год их постройки, замены и/или реконструкции и их долю % определить – **невозможно ввиду того, что отсутствуют полные данные от эксплуатирующих организаций**, кроме тепловых сетей построенных в 2024 году от новой котельной до нового здания МКОУ «Нижне-Сыповская основная общеобразовательная школа».

Протяженность и материальная характеристика трубопроводов тепловых сетей, расположенных в МО Уинский МО, с разбивкой по диаметрам показаны в таблице №63, №64и на рисунке №21.

Таблица №63 Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей, расположенных в МО Уинский МО, с разбивкой по диаметрам и разбивкой по территориям населенных пунктов.

№ п/п	Наружный диаметр трубопроводов Д, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м3
<b>Село Уинское</b>			
1	108(ст)	162,0	0,86
2	89(ст)	3 679,2	19,43
3	76 (ст)	-	-
4	57(ст)	539,2	2,85
5	50(ст)	93,4	0,49
6	50 (PP)	0	0
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	3,8	0,02
<b>Итого по с. Уинское</b>		<b>4 477,6</b>	<b>23,65</b>
<b>Деревня Ломь</b>			
1	108(ст)	-	-
2	89(ст)	-	-
3	76 (ст)	-	-
4	57(ст)	-	-
5	50(ст)	958,0	1,88
6	50 (PP)	-	-
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	-	-
<b>Итого по д. Ломь</b>		<b>958</b>	<b>1,88</b>
<b>Село Аспа</b>			
1	108(ст)	-	-

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

2	89(ст)	40	0,21
3	76 (ст)	-	-
4	57(ст)	38	0,07
5	50(ст)	-	-
6	50 (PP)	-	-
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	-	-
<b>Итого по с. Аспа</b>		<b>78</b>	<b>0,28</b>
Село Нижний Сып			
1	108(ст)	-	-
2	89(ст)	312	1,65
3	76 (ст)	-	-
4	57(ст)	84	0,16
5	50(ст)	-	-
6	50 (PP)	-	-
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	-	-
<b>Итого по с. Нижний Сып</b>		<b>396</b>	<b>1,81</b>
Село Врхний Сып			
1	108(ст)	-	-
2	89(ст)	-	-
3	76 (ст)	-	-
4	57(ст)	-	-
5	50(ст)	128	0,25
6	50 (PP)	-	-
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	-	-
<b>Итого по с. Верхний Сып</b>		<b>128</b>	<b>0,25</b>
Село Иштеряки			
1	108(ст)	-	-
2	89(ст)	24	0,12
3	76(ст)	-	-
4	57(ст)	-	-
5	50(ст)	-	-
6	50 (PP)	-	-
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	-	-
<b>Итого по с. Иштеряки</b>		<b>24</b>	<b>0,12</b>
Село Воскресенское			
1	108(ст)	-	-
2	89(ст)	-	-
3	76(ст)	-	-
4	57(ст)	-	-
5	50(ст)	-	-
6	50 (PP)	-	-
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	-	-
<b>Итого по с. Воскресенское</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Деревня Суда			

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

1	108(ст)	106	0,83
2	89(ст)	208	0,80
3	76(ст)	86	0,17
4	57(ст)	-	-
5	50(ст)	-	-
6	50 (PP)	-	-
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	-	-
<b>Итого по д. Суда</b>		<b>400</b>	<b>1,8</b>
Село Чайка			
1	108(ст)	-	-
2	89(ст)	109,4	0,57
3	76(ст)	-	-
4	57(ст)	148	0,29
5	50(ст)	-	-
6	50 (PP)	-	-
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	50,6	0,03
<b>Итого по с. Чайка</b>		<b>308</b>	<b>0,89</b>
<b>Всего в целом данные по территории МО Уинский МО</b>			
1	108(ст)	268	1,69
2	89(ст)	4 372,6	22,78
3	76(ст)	86	0,17
4	57(ст)	809,2	3,37
5	50(ст)	1179,4	2,62
6	50 (PP)	-	-
7	48 (ст)	-	-
8	32(ст)	54,4	0,05
<b>Итого по МО Уинский МО</b>		<b>6 769,6</b>	<b>30,68</b>

На рисунке №21 представлена информация о протяженности трубопроводов тепловых сетей от котельных расположенных на территории МО Уинский МО, по которым предоставлена информация от эксплуатирующих организаций.



Рисунок №21 Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, на территории МО Уинский МО.

Как видно из рисунка №21 самые большие протяженности тепловых сетей на территории МО Уинский МО Пермского края по наружному диаметру d89(ст.) мм. и d50(ст.) мм., а самые наименьшие трубопроводы протяженности тепловых сетей на территории МО Уинский МО Пермского края по наружному диаметру d76мм. (ст.) и d108 мм. (ст.).

**б) Электронные (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии**

Схемы тепловых сетей (в упрощенном варианте) в Приложении 1 к Обосновывающим материалам Схемы теплоснабжения на территории МО Уинский МО Пермского края.

**в)**

**Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки**

Технологические параметры тепловых сетей от котельных расположенных на территории МО Уинский МО Пермского края в разрезе населенных пунктов каждому участку, включая материальную характеристику, изложены в таблице №64, только на основании данных предоставленных эксплуатирующими организациями на момент формирования актуализированной схемы теплоснабжения МО Уинский МО в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и направленных запросов о предоставлении информации. Документация по тепловым сетям, обслуживаемым эксплуатирующими организациями, представлена не в полном объеме, паспорта на тепловые сети не предоставлены. Т.к., данные по тепловым сетям представлены не в полном объеме, в связи с этим определить материальные характеристики, участки тепловых сетей и сроки их ввода в эксплуатацию не представляется возможным.

Таблица №64. Технологические параметры тепловых сетей от котельных эксплуатируемых организациями на территории МО Уинский МО Пермского края по участкам (в двухтрубном исполнении).

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

№ п/п	Участок тепловой сети	Д, мм	Длина уч-ка, м	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию	Тепловая изоляция	Материальная характеристика, м3	Примечание
<b>Село Уинское</b>								
Котельная №1 МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Кирова, 5								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Котельная №2 МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 1								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Котельная №3 МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 28, музей								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
Котельная №4МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 23, д/с								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Котельная №6МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Заречная, 13								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Котельная №7МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Светлая, школа								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
Деревня Ломь								
Котельная №9 МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 19а								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Село Аспа								
Котельная №10МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Котельная №11МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48								

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Котельная №12МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Село Нижний Сып								
Котельная №16МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61								
1	Участок 1	89	312	подземная	2024	ППУ	1,65	Паспорт на тепловые сети отсутствует, данные взяты из договора «Договор о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения №3» от 06.09.2024 года.
Котельная №17МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Село Верхний Сып								
Котельная №20МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Село Иштеряки								
Котельная №26 МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Село Суда								

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Котельная №28 МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Котельная №29 МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	
Село Чайка								
Котельная №31МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
Котельная №32МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21								
1	Участок 1	-	-	подземная	-	-	-	Ввиду не предоставления теплоснабжающей организацией паспорта на тепловые сети и в связи с его отсутствием - технологические параметры тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным
2	Участок 2	-	-	надземная	-	-	-	
N.	Участок N..	-	-	-	-	-	-	тепловых сетей от котельных в разрезе года ввода в эксплуатацию по участкам, не представляется возможным

Критерий надежности участков тепловой сети связан с годом начала эксплуатации трубопровода, так как почвы в районе прокладки тепловых сетей в основном покрыты глинами, суглинками и галечниками 4 возраста, характеризуются минимальными подвижками грунта.

**г) Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях**

В виду того, что эксплуатирующими организациями не представлены паспорта на тепловые сети и отсутствие предоставления в соответствии с запросом информации данных по секционной и регулирующей арматуре на тепловых сетях нет возможности четко указать их количество, диаметр, место установки в соответствии с принадлежностью тепловых сетей к конкретной котельной в целом по МО Уинский МО.

Тем не менее на тепловых сетях на территории МО Уинский МО используется стальная секционная арматура диаметров d32 мм; d48 мм; d50 мм; d57 мм; d76 мм; d89 мм; d108 мм. А также используется регулирующая арматура – клиновые задвижки, регулирующие клапана, шайбы – различных диаметров.

В соответствии с приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» теплоснабжающие и эксплуатирующие организации обязаны выполнять правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок и оформлять необходимую эксплуатационную документацию.

В приложении №4 к Приказу Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» представлен примерный перечень эксплуатационной документации, который может быть расширен по решению теплоснабжающей и/или обслуживающей организацией. Теплоснабжающие организации обязаны иметь эксплуатационную документацию на оборудование теплогенерирующих

установок, тепловые сети и оборудование на тепловых сетях, журналы осмотра имеющегося оборудования с определением его срока износа (физического и морального) с целью определения времени его замены либо продления срока эксплуатации (теплоэнерго установки, сети и т.п.), паспорта на тепловые сети, обслуживаемые и отходящие от теплоэнергоустановок до потребителей, отчеты по проведению пуско-наладочных (при установке - новое строительство или возврат из ремонта) и режимно-наладочных работ (не реже 1 раза в 3 года), журналы учета проверки знаний и другую эксплуатационную документацию. Данная документация не представлена эксплуатирующими организациями на момент проведения актуализации Схемы теплоснабжения МО Уинский МО.

#### д) Описание типов и строительных особенностей тепловых камер

Тепловые камеры (внутренние размеры, толщина стенки, наличие гидроизоляции, материал стенки) на тепловых сетях, подключенных от источников на территории МО Уинский МО Пермского края там, где они присутствуют, в основном однотипные пример приведен в таблице №65.

Таблица 65. Тепловые камеры котельных расположенных в МО Уинский МО Пермского края, пример типовые характеристики

№ п/п	Камера	Внутренние размеры, мм			Толщина стенки, мм	Наличие гидроизоляции	Конструкция перекрытия	Материал стенки
		ширина	длина	высота				
1	ТК .....	3000	3000	2500	100	битум	Бетонная плита	Бетон
2	ТК .....	1500	1500	2000	120	битум	Металл	Кирпич
3	ТК.....	2000	2000	1500	120	битум	Бетонный блок	Бетон
4	ТК.....	2000	1500	1500	120	битум	Бетонная плита	Кирпич
N	ТК...N	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....

**е) Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети  
санализом их обоснованности**

Регулирование температуры на всех источниках системы теплоснабжения – качественное. Регулирование обеспечивается путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с температурой наружного воздуха.

Температурные графики отпуска тепла в тепловые сети представлены только теплоснабжающей организацией МУП «Уинсктеплоэнерго».

На котельных расположенных в МО Уинский МО обслуживаемых теплоснабжающей компанией МУП «Уинсктеплоэнерго» применяется график отпуска теплоносителя в тепловые сети 80/61, и он утвержден на каждую котельную отдельно, находящуюся в эксплуатации по договорам передачи в хозяйственное ведение.

Утвержденные МУП «Уинсктеплоэнерго» температурные графики представлены на рисунках с №1 по №20 в главе 1, часть 2, п.п. ж.

Применение более низкого температурного графика невозможно, так как может повлиять на снижение качества предоставляемой услуги отопления.

Повышение температурного графика невозможно вследствие того, что оборудование источников тепловой энергии и тепловых сетей не было рассчитано на применение более высоких температур, за исключением котельных, где наблюдается более высокий профицит тепловой энергии.

**ж) Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети**

Суточные ведомости параметров теплоносителя по источникам не представлены эксплуатирующими организациями. Сделать вывод о соответствии фактических температурных режимов отпуска тепла в тепловые сети утвержденным графикам регулирования отпуска тепла не представляется возможным.

**з) Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики**

Транспортировка теплоносителя от котельных МУП «Уинсктеплоэнерго» расположенных на территории МО Уинский МО осуществляется по тепловым сетям общей протяженностью до потребителей в двухтрубном исчислении 3,4528 км. Гидравлические расчеты и пьезометрические графики тепловых сетей от котельных не производились.

Гидравлические расчеты и пьезометрические графики тепловых сетей от котельных остальных эксплуатирующих организаций расположенных на территории МО Уинский МО не производились.

В целом гидравлические расчеты и пьезометрические графики тепловых сетей от источников расположенных на территории МО Уинский МО Пермского края, эксплуатирующими организациями не представлены к Схеме теплоснабжения.

**и) статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет**

Эксплуатирующими организациями предоставлена устная информация, что отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) в период последних 5 лет не зафиксировано. Копии журналов по отказам тепловых сетей (аварий, инцидентов) в период последних 5 лет эксплуатирующими организациями не предоставлены.

**к) Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет**

Время восстановления зависит от характера отказа и параметров тепловой сети.

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (СНиП 41-02-2003) п. 6.10. В составе СЦТ должны предусматриваться: аварийно-восстановительные службы (АВС), численность персонала и техническая оснащенность которых должны обеспечивать полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях в сроки, указанные в таблице №66

Таблица №66 и нормативные показатели времени восстановления тепловых сетей после отказов:

«Таблица №69. 2 СП 124.13330.2012 (СНиП 41-02-2003)»

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	До 54

Сравнение с нормативными показателями времени на восстановление тепловых сетей невозможно провести по причине отсутствия данных о проведении аварийно-восстановительных ремонтов по восстановлению тепловой сети. Данные по запросу не представлены эксплуатирующими организациями. Устно заявлено, что отказов в работе тепловых сетей не было.

Приказы, утвержденные эксплуатирующими организациями, об установленных нормативах по устранению аварийных ситуациях на тепловых сетях и источниках теплоснабжения, не представлены эксплуатирующими организациями.

**л) Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов**

К процедурам диагностики состояния тепловых сетей относятся эксплуатационные испытания, регламентные работы, техническое освидетельствование, другие методы.

Гидравлические испытания на плотность и механическую прочность – проводятся ежегодно после отопительного сезона и после проведения ремонтов согласно, требований Приказа Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». По результатам испытаний выявляются дефектные участки, не выдержавшие испытания пробным давлением, формируется график

ремонтных работ по устранению дефектов, дефектная ведомость и определяется объем ремонта.

**Согласно Приказа Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»:**

**1. п. 2.2. «Задачи персонала» п.п. 2.2.5. персонал обязан:**

«2.2.5. Ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок организации и ее подразделений обеспечивает:

- содержание тепловых энергоустановок в работоспособном и технически исправном состоянии; эксплуатацию их в соответствии с требованиями настоящих Правил, правил техники безопасности и другой нормативно-технической документацией;
- соблюдение гидравлических и тепловых режимов работы систем теплоснабжения;
- рациональное расходование топливо-энергетических ресурсов; разработку и выполнение нормативов их расходования;
- учет и анализ технико-экономических показателей тепловых энергоустановок;
- разработку мероприятий по снижению расхода топливо-энергетических ресурсов;
- эксплуатацию и внедрение автоматизированных систем и приборов контроля и регулирования гидравлических и тепловых режимов, а также учет тепловой энергии и теплоносителя;
- своевременное техническое обслуживание и ремонт тепловых энергоустановок;
- ведение установленной статистической отчетности;
- разработку должностных инструкций и инструкций по эксплуатации;
- подготовку персонала и проверку его знаний настоящих Правил, правил техники безопасности, должностных инструкций, инструкций по эксплуатации, охране труда и других нормативно технических документов;
- разработку энергетических балансов организации и их анализ в соответствии с установленными требованиями;
- наличие и ведение паспортов и исполнительной документации на все тепловые энергоустановки;
- разработку с привлечением специалистов структурных подразделений, а также специализированных проектных и наладочных организаций перспективных планов снижения энергоемкости выпускаемой продукции; внедрение энергосберегающих и экологически чистых технологий, утилизационных установок, использующих тепловые вторичные энергоресурсы, а также нетрадиционных способов получения энергии;
- приемку и допуск в эксплуатацию новых и реконструируемых тепловых энергоустановок;
- выполнение предписаний в установленные сроки и своевременное предоставление информации о ходе выполнения указанных предписаний в органы государственного надзора;
- своевременное предоставление в органы госэнергонадзора и Госгортехнадзора России информации о расследовании произошедших технологических нарушений (аварий и инцидентов) в работе тепловых энергоустановок и несчастных случаях, связанных с их эксплуатацией.».

**2. п.п. 5. «Теплогенерирующие энергоустановки» п.п. 5.2.5.:**

«После капитального ремонта, а также ремонтов, связанных с вырезкой и переваркой участков трубопровода, заменой арматуры и тепловой изоляции, перед включением оборудования в работу проверяются:

- исправность неподвижных и подвижных опор и пружинных креплений;
- размер затяжки пружин подвесок и опор в холодном состоянии;
- исправность индикаторов тепловых перемещений;

- возможность свободного перемещения трубопроводов при их прогреве;
- состояние дренажей и воздушников, предохранительных устройств;
- легкость хода подвижных частей арматуры;
- соответствие сигнализации крайних положений запорной арматуры («открыто»-«закрыто») на щитах управления ее фактическому положению;
- исправность тепловой изоляции.

Также проводятся гидравлические испытания с целью проверки прочности и плотности отремонтированного участка со всеми элементами и арматурой пробным давлением. Результаты испытаний вносятся в паспорт.

Арматура и фасонные детали трубопроводов должны подвергаться гидравлическому испытанию пробным давлением в соответствии с действующим стандартом.

Минимальная величина пробного давления при гидравлическом испытании должна составлять 1,25 рабочего давления, но не менее 0,2 МПа (2 кгс/см<sup>2</sup>).

Максимальная величина пробного давления устанавливается расчетом на прочность по нормативно-технической документации, согласованной с Госгортехнадзором России.

Величину пробного давления выбирает предприятие-изготовитель (проектная организация) в пределах между минимальным и максимальным значениями.»

### **3. п.п. 5. «Теплогенерирующие энергоустановки» п.п. 5.3.43.:**

«Гидравлические испытания проводятся на вновь смонтированных установках, после проведения ремонта, а также периодически не реже одного раза в 3 года.

Минимальное значение пробного давления при гидравлическом испытании для котлов, пароперегревателей, экономайзеров, а также трубопроводов в пределах котла принимается:

- при рабочем давлении не более 0,5 МПа (5 кгс/см<sup>2</sup>) минимальное значение пробного давления принимается 1,5 рабочего, но не менее 0,2 МПа (2 кгс/см<sup>2</sup>);
- при рабочем давлении более 0,5 МПа (5 кгс/см<sup>2</sup>) минимальное значение пробного давления принимается 1,25 рабочего, но не менее рабочего плюс 0,3 МПа (3 кгс/см<sup>2</sup>);
- при проведении гидравлического испытания барабанных котлов, а также их пароперегревателей и экономайзеров за рабочее давление принимается давление в барабане котла, а для безбарабанных и прямоточных котлов с принудительной циркуляцией - давление питательной воды на входе в котел, установленное конструкторской документацией.

Максимальное значение пробного давления устанавливается расчетами на прочность по нормативно-технической документации, согласованной с Госгортехнадзором России.

Вновь смонтированные паровые и водогрейные котлы до ввода в эксплуатацию должны быть подвергнуты гидравлическому испытанию на прочность и плотность в соответствии с требованиями, установленными Госгортехнадзором России.»

### **4. п.п. 6. «Тепловые сети», п.п. 6.2. «Эксплуатация», п.п. 6.2.11.:**

«Гидравлические испытания трубопроводов водяных тепловых сетей с целью проверки прочности и плотности следует проводить пробным давлением с внесением в паспорт.

Минимальная величина пробного давления при гидравлическом испытании составляет 1,25 рабочего давления, но не менее 0,2 МПа (2 кгс/см<sup>2</sup>).

Максимальная величина пробного давления устанавливается расчетом на прочность по нормативно-технической документации, согласованной с Госгортехнадзором России. Величину пробного давления выбирает предприятие-изготовитель (проектная организация) в пределах между минимальным и максимальным значениями.

Все вновь смонтированные трубопроводы тепловых сетей, подконтрольные

Госгортехнадзору России, должны быть подвергнуты гидравлическому испытанию на прочность и плотность в соответствии с требованиями, установленными Госгортехнадзором России.».

В соответствии с Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. N 536 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением» гидравлические испытания проводятся минимальным пробным давлением в соответствии с разделом **приказа «Гидравлическое (пневматическое) испытание» п.п. 177.**

Испытания водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя проводятся с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условиях температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя (РД 153.34.1-20.329-2001). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются актом, в котором указываются необходимые мероприятия по устранению выявленных нарушений в работе оборудования. Нарушения, которые возможно устранить в процессе эксплуатации устраняются в оперативном порядке. Остальные нарушения в работе оборудования тепловых сетей включаются в план ремонта на текущий год.

Испытания водяных тепловых сетей на гидравлические потери – проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери (РД 34.20.519-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные гидравлические характеристики. На основании результатов испытаний производится корректировка гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплоснабжения.

Испытания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях – проводятся 1 раз в 5 лет с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию. Испытания проводятся в соответствии с ПТЭ электрических станций и сетей РФ и Методическими указаниями по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях (РД 34.09.255-97). Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные среднегодовые тепловые потери через тепловую изоляцию. На основании результатов испытаний формируется перечень мероприятий и график их выполнения по приведению тепловых потерь к нормативному значению, связанных с восстановлением и реконструкцией тепловой изоляции на участках с повышенными тепловыми потерями, заменой трубопроводов с изоляцией заводского изготовления, имеющей наименьший коэффициент теплопроводности, монтажу систем попутного дренажа на участках подверженных затоплению и т.д.

Контрольные шурфовки – проводятся ежегодно по графику в меж отопительный период с целью оценки состояния трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и строительных конструкций. Контрольные шурфовки проводятся согласно Методических указаний по проведению шурфовок в тепловых сетях (МУ 34-70-149-86). В контрольных шурфах производится внешний осмотр оборудования тепловых сетей, оценивается наружное состояние трубопроводов на наличие признаков наружной коррозии,

производится вырезка образцов для оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов, оценивается состояние тепловой изоляции, оценивается состояние строительных конструкций. По результатам осмотра в шурфе составляются акты, в которых отражается фактическое состояние трубопроводов, тепловой изоляции и строительных конструкций. На основании актов разрабатываются мероприятия для включения в план ремонтных работ.

Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии проводится с целью определения скорости коррозии внутренних поверхностей трубопроводов тепловых сетей с помощью индикаторов коррозии. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии производится в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях (РД 153-34.1-17.465-00). На основании обработки результатов лабораторных анализов определяется скорость внутренней коррозии мм/год и делается заключение об агрессивности сетевой воды. На участках тепловых сетей, где выявлена сильная или аварийная коррозия проводится обследование с целью определения мест, вызывающих рост концентрации растворенных в воде газов (подсосы) с последующим устранением. Проводится анализ качества подготовки подпиточной воды.

Техническое освидетельствование – проводится в части наружного осмотра, гидравлических испытаний и технического диагностирования: - наружный осмотр - ежегодно; - гидравлические испытания – ежегодно, а также перед пуском в эксплуатацию после монтажа или ремонта связанного со сваркой; - техническое диагностирование - по истечении назначенного срока службы (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль, ультразвуковая толщинометрия, механические испытания).

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с Типовой инструкцией по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации (РД 153-34.0-20.522-99). Результаты технического освидетельствования заносятся в паспорт тепловой сети. На основании результатов технического освидетельствования разрабатывается план мероприятий по приведению оборудования тепловых сетей в нормативное состояние. Планирование капитальных (текущих) ремонтов. На основании результатов испытаний, осмотров и обследования оборудования тепловых сетей проводится анализ его технического состояния и формирование перспективного график ремонта оборудования тепловых сетей на 5 лет (с ежегодной корректировкой). На основании перспективного графика ремонтов разрабатывается перспективный план подготовки к ремонту на 5 лет. Формирование годового графика ремонтов и годового плана подготовки к ремонту производится в соответствии с перспективным графиком ремонта и перспективным планом подготовки к ремонту с учетом корректировки по результатам испытаний, осмотров и обследований.

Сведения о проведении процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов эксплуатирующими организациями не представлены.

**У эксплуатирующих организаций отсутствует эксплуатационная документация по тепловым сетям, что является нарушением приказа Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».**

Однако проведение процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов теплоснабжающей организацией МУП «Уинсктеплоэнерго» по устному заявлению производится регулярно в течение каждого календарного года.

#### **м) Описание периодичности и соответствия техническим регламентами**

**иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей**

Периодичность процедур летних ремонтов производится в соответствии с главой 9 «Ремонт тепловых сетей» типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) РД153-34.0-20.507-98

К методам испытаний тепловых сетей относятся испытания, описанные в п. «л» Обосновывающих материалов.

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» проводит летние ремонты тепловых сетей, в соответствии с регламентами, в наличии имеются Акты приемки оборудования их текущего ремонта и планы подготовки к ОЗП.

Эксплуатирующие организации на территории МО Уинский МО Пермского края проводят летние ремонты тепловых сетей, в соответствии с регламентами - подтверждающие документы эксплуатирующими организациями не представлены.

**н) Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.**

Технологические потери при передаче и распределении тепловой энергии по трубопроводам тепловых сетей включают:

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии, обусловленные потерями теплоносителя;
- потери тепловой энергии теплопередачей через изоляционные конструкции.

К потерям и затратам теплоносителя в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии теплоносителя относятся технологические затраты, обусловленные используемыми технологическими решениями и техническим уровнем оборудования системы теплоснабжения, а также утечки теплоносителя, обусловленные техническим состоянием тепловой сети и систем теплопотребления. К техническим затратам теплоносителя относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей и систем теплопотребления перед пуском после плановых ремонтов, а также при подключении новых участков тепловых сетей и систем теплопотребления;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты;
- технически обусловленные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания.

К утечке теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей и систем теплопотребления в регламентированных пределах.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального режима эксплуатации, а также превышающие нормативные значения показателей, в утечку не включаются и являются непроизводительными потерями. Технологические затраты теплоносителя, связанные с вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей и систем теплопотребления, как новых, так и после планового ремонта и реконструкции, принимаются условно в размере 1,5 кратной ёмкости присоединяемых элементов системы теплоснабжения.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой,

определяются по формуле:

$$G_{\text{ут.н}} = a V_{\text{год}} n_{\text{год}} 10^{-2} = m_{\text{ут.год.н}} n_{\text{год}}, \quad (1)$$

где  $a$  - норма среднегодовой утечки теплоносителя, м /чм , установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;

$V_{\text{год}}$  - среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, м ;

$n_{\text{год}}$  - продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

$m_{\text{ут.год.н}}$  - среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м /ч.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, м , определяется из выражения:

$$V_{\text{год}} = (V_{\text{от}} n_{\text{от}} + V_{\text{л}} n_{\text{л}}) / (n_{\text{от}} + n_{\text{л}}) = V_{\text{от}} n_{\text{от}} + V_{\text{л}} n_{\text{л}}) / n_{\text{год}}, \quad (2)$$

где  $V_{\text{от}}$  и  $V_{\text{ол}}$  - емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, м ;

$n_{\text{от}}$  и  $n_{\text{л}}$  и - продолжительность функционирования тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, ч.

Сведения по технологическим тепловым потерям на собственные нужды котельных и потери в тепловых сетях эксплуатирующими организациями в полном объеме не представлены, в связи с этим было принято решение рассчитать технологические потери в процентном отношении с учетом имеющихся ранее предоставленных данных.

МУП «Уинсктеплоэнерго» и другие эксплуатирующие организации предоставили необходимые данные для расчета технологических тепловых потерь.

Расчеты технологических тепловых потерь на собственные нужды и в тепловых сетях в процентах в разрезе населенных пунктов и котельных представлены, рассчитаны и сведены в таблицу №67.

Таблица №67 Проценты потерь на собственные нужды источников теплоснабжения и в тепловых сетях на территории МО Уинский МО в разрезе населенных пунктов и котельных.

№ п./п.	Источник теплоснабжения	Потери на собственные нужды %	Потери в тепловых сетях %
<b>Село Уинское</b>			
1	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Кирова, 5	10,00%	8,50%
2	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 1	10,00%	6,50%
3	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 28, музей	1,50%	0,20%
4	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 23, д/с	2,00%	0,20%
5	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 32а	0,20%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
6	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Заречная, 13	1,50%	1,50%
7	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул.	1,50%	1,50%

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	Светлая, Школа		
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
<b>Деревня Ломь</b>			
9	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 19	10,00%	9,50%
<b>Село Аспа</b>			
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	10,00%	9,50%
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	1,50%	9,50%
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	10,00%	9,50%
13	Аспинский территориальныйотдел, ул. Школьная, 13	1,00%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
<b>Село Нижний Сып</b>			
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61	3%	2,33%
17	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	1,50%	9,50%
18	Нижне-Сыповской территориальныйотдел, ул. Ленина, 65	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
19	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
<b>Село Верхний Сып</b>			
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	1,50%	9,50%
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная,5	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная,14	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
24	Верхне-Сыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
<b>Село Иштеряки</b>			
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	11,50%	9,50%
<b>Село Воскресенское</b>			
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	11,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
<b>Село Суда</b>			
28	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	3,50%	9,50%
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	3%	9,50%
30	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	1,50%	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
<b>Село Чайка</b>			
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	2,50%	9,50%
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	2,50%	9,50%

**о) Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии**

Наиболее существенными составляющими тепловых потерь в теплоэнергетических системах являются потери тепловых сетях и объектах-потребителях. Значение тепловых потерь может быть определено на основании показаний теплосчетчиков отпущенной и принятой тепловой энергии, то есть теплосчетчиков на выходе из котельных и у потребителей.

**Технический учет на котельных по отпуску теплоносителя отсутствует, анализ фактических потерь в тепловых сетях эксплуатирующими организациями не производится.**

**п) Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения**

Теплоснабжающей организацией МУП «Уинсктеплоэнерго» – документация по предписаниям не представлена на направленный запрос.

По другим эксплуатирующим организациям – документация по предписаниям не представлена.

**р) Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуски тепловой энергии потребителям**

Системы отопления потребителей в МО Уинский МО присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме без смешения и спроектированы с учётом температурных графиков 80/61 °С.

Для обеспечения систем отопления потребителей требуемым расходом тепловой энергии на источниках теплоснабжения обслуживаемых теплоснабжающей организацией МУП «Уинсктеплоэнерго» приняты температурные графики 80/61 °С.

Утвержденные МУП «Уинсктеплоэнерго» температурные графики представлены на рисунках с №1 по №20 в главе 1, часть 2, п.п. ж.

**с) Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя**

Сведения о характеристиках коммерческого приборного учета тепловой энергии из тепловых сетей, установленного у потребителей не представлены. Приборы учета имеются у всех бюджетных потребителей тепловой энергии, в части многоквартирных жилых домов.

**т) Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи**

Источники теплоснабжения, обслуживаемые теплоснабжающей организацией МУП «Уинсктеплоэнерго», оборудованы системами и средствами автоматизации и связи. При возникновении нештатной ситуации на котельных сигнал поступает дежурному персоналу, обслуживающему источники теплоснабжения.

На котельных в МО Уинский МО в селе Иштеряки и Селе Воскресенское находится постоянно присутствующий персонал т.к., котельные работают на твердом топливе – дрова/уголь.

Источники теплоснабжения, обслуживаемые остальными эксплуатирующими организациями, в основном оборудованы системами и средствами автоматизации и связи.

При возникновении нештатной ситуации на котельных сигнал поступает дежурному персоналу, обслуживающему источники теплоснабжения. Данные об аварийных ситуациях поступают по SMS оповещению на телефоны ответственных лиц.

При возникновении нештатной ситуации на котельных, где организовано постоянное присутствие дежурного персонала, дежурный персонал неисправности устраняет на месте.

#### **у) Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций**

ЦТП и насосные станции - отсутствуют.

**ф) Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления**

Защита тепловых сетей от превышения давления в котельных расположенных на территории МО Уинский МО в основном осуществляется предохранительными клапанами.

**х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию**

Бесхозяйные тепловые сети не выявлены. Есть сети не переданные МУП «Уинсктеплоэнерго».

#### **Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии**

##### **а) Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения**

Зоны действия котельных в МО Уинский МО 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 в соответствии с действующим законодательством РФ.

## Часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

### а) Описание значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха

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

Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в населенных пунктах МО Уинский МО Пермского края показаны в таблице №68.

Таблица №68. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии населенных пунктах МО Уинский МО Пермского края (за 2023- 2024 года)

№ п/п	Населенный пункт	Нагрузка отопления, Гкал/ч	Нагрузка ГВС, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	с. Уинское	1,45668	-	1,45668
2	д. Ломь	0,24076	-	0,24076
3	с. Аспа	0,74686	-	0,74686
4	с. Нижний Сып	0,28516	-	0,28516
5	с. Верхний Сып	0,13025	-	0,13025
6	с. Иштеряки	0,30094	-	0,30094
7	с. Воскресенское	0,04815	-	0,04815
8	с. Суда	0,48866	-	0,48866
9	с. Чайка	0,25796	-	0,25796

### б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии;

Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии не приводится в связи с тем, что информация не представлена эксплуатирующими организациями. Это в первую очередь связано с тем, что в целом не организован технический учет на котельных. Не выполняются требования и правила по эксплуатации тепловых энергоустановок и тепловых сетей, в частности по оформлению эксплуатационной документации.

### в) Описание случаев (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Индивидуальные квартирные источники тепловой энергии для нужд отопления в многоквартирных домах в МО Уинский МО отсутствуют.

**г) Описание значений потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом**

Таблица №69. Среднемесячные фактические температуры наружного воздуха в Пермском крае согласно СП 131.13330.2020

№ п/п	Календарный месяц	Тнв. ср., град. С
1	январь	-13,9
2	февраль	-12,2
3	март	-4,5
4	апрель	3,7
5	май	10,8
6	июнь	15,9
7	июль	18,2
8	август	15,4
9	сентябрь	9,7
10	октябрь	2,3
11	ноябрь	-5,3
12	декабрь	-11,2

Месячное потребление тепловой энергии на нужды отопления и вентиляции рассчитывается по формуле:  $Q_{тек} = Q_{тах} \cdot (20 - T_{нв}) / 55 \cdot 24 \text{ часа} \cdot \text{кол. дней}$ , где

$Q_{тек}$  - Месячное потребление тепловой энергии, Гкал;

$Q_{тах}$  - Договорная тепловая нагрузка (отопления, вентиляции) при расчетной температуре расчетного воздуха;

$T_{нв}$  - Среднемесячная фактическая температура наружного воздуха.

Нагрузка горячего водоснабжения, в отличие от нагрузки отопления и вентиляции, не зависит от температуры наружного воздуха и является величиной постоянной. Месячное потребление тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения рассчитано по формуле:

$Q_{гвс} = Q_{тах} \cdot 24 \text{ часа} \cdot \text{кол. дней}$ , где

$Q_{гвс}$  - Месячное потребление тепловой энергии на нужды ГВС, Гкал

$Q_{тах}$  - Договорная тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч.

Централизованное теплоснабжение в МО Уинский МО имеется у потребителей теплоснабжающей организации. Централизованное ГВС в МО Уинский МО у потребителей отсутствует.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Значения потребления тепловой энергии вМО Уинский МОПермского края в разрезе населенных пунктов и котельныхза отопительный период и за 2021 - 2023годы в целом показаны в таблице №70.

Таблица №70. Потребление тепловой энергии в МО Уинский МО Пермского края за 2021 -2023 годы.

№ п/п	Наименование котельной	Период (месяц)	Договорная нагрузка отопления, Гкал/час	Договорная нагрузка ГВС, Гкал/час	Значение потребления тепловой энергии ежемесячно и за год на отопление и ГВС, Гкал/час						Значение потребления тепловой энергии за год на отопление и ГВС, Гкал/час			Примечание
					2021 год		2022 год		2023 год		2021 год	2022 год	2023 год	
					Отопление (Гкал/ч)	ГВС (Гкал/ч)	Отопление (Гкал/ч)	ГВС (Гкал/ч)	Отопление (Гкал/ч)	ГВС (Гкал/ч)				
1	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинстеплоэнерго»	Январь	0,63837		406,47		360,32		360,71		3 061,250	2 707,850	2 867,740	
		Февраль	0,63837		368,55		321,57		347,72					
		Март	0,63837		390,34		316,18		331,72					
		Апрель	0,63837		361,25		302,72		315,92					
		Май	0,63837		226,21		189,36		157,44					
		Июнь	0,63837											
		Июль	0,63837											
		Август	0,63837											
		Сентябрь	0,63837		185,75		140,45		339,25					
		Октябрь	0,63837		375,45		364,58		322,01					
		Ноябрь	0,63837		366,45		346,1		336,48					
		Декабрь	0,63837		380,78		366,57		356,49					
2	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинстеплоэнерго»	Январь	0,09414		177,86		185,3		179,06		1 273,840	1 359,330	1 223,800	
		Февраль	0,09414		164,31		153,89		143,78					
		Март	0,09414		159,24		167,23		168,01					
		Апрель	0,09414		135,39		166,89		135,45					
		Май	0,09414		87,32		76,59		54,9					
		Июнь	0,09414											

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Июль	0,09414										
		Август	0,09414										
		Сентябрь	0,09414		65,21		72,13		54,02				
		Октябрь	0,09414		132,26		154,39		134,78				
		Ноябрь	0,09414		185,71		194,58		186,91				
		Декабрь	0,09414		166,54		188,33		166,89				
3	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,10582		69,6		78,27		78,27		606,250	643,080	622,470
		Февраль	0,10582		66,06		71,18		71,18				
		Март	0,10582		71,28		78,27		78,81				
		Апрель	0,10582		68,98		76,27		76,27				
		Май	0,10582		77,4		57,97		38,14				
		Июнь	0,10582										
		Июль	0,10582										
		Август	0,10582										
		Сентябрь	0,10582		41,39		48,31		40,68				
		Октябрь	0,10582		71,28		78,27		78,81				
		Ноябрь	0,10582		68,98		76,27		81,5				
		Декабрь	0,10582		71,28		78,27		78,81				
4	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,0278		20,72		21,24		18,91		162,870	165,800	148,230
		Февраль	0,0278		18,71		19,18		17,08				
		Март	0,0278		20,52		21,24		18,91				
		Апрель	0,0278		20,05		20,55		18,3				
		Май	0,0278		7,35		7,54		9,15				
		Июнь	0,0278										
		Июль	0,0278										
		Август	0,0278										
		Сентябрь	0,0278		14,03		13,02		9,76				
		Октябрь	0,0278		20,72		21,24		18,91				

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Ноябрь	0,0278		20,05		20,55		18,3				
		Декабрь	0,0278		20,72		21,24		18,91				
5	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,02		26,2		26,2		26,2		210,370	210,400	230,470
		Февраль	0,02		26,2		26,2		26,2				
		Март	0,02		26,97		27		26,43				
		Апрель	0,02		26,2		26,2		26,2				
		Май	0,02		26,2		26,2		26,2				
		Июнь	0,02										
		Июль	0,02										
		Август	0,02										
		Сентябрь	0,02						23,42				
		Октябрь	0,02		26,2		26,2		26,2				
		Ноябрь	0,02		26,2		26,2		23,42				
		Декабрь	0,02		26,2		26,2		26,2				
6	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,21228		120,49				125,28		676,090	792,170	661,620
		Февраль	0,21228		114,49		199,57		81,7				
		Март	0,21228		98,34		78,55		59,27				
		Апрель	0,21228		59,74		54,01		51,53				
		Май	0,21228		28,47		18,44		17,78				
		Июнь	0,21228										
		Июль	0,21228										
		Август	0,21228										
		Сентябрь	0,21228		22,32		12,31		12,48				
		Октябрь	0,21228		64,59		140,07		83,75				
		Ноябрь	0,21228		86,11		210,07		104,15				
		Декабрь	0,21228		81,54		79,15		125,68				
7	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа)	Январь	0,297		<b>162,686</b>		117,59		169,13		959,636	883,080	1 110,900
		Февраль	0,297		162,919		150,65		125,11				
		Март	0,297		168,046		128,62		185,07				
		Апрель	0,297		73,747		115,98		139,88				

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Май	0,297		36,36		42,17		58,34						
		Июнь	0,297												
		Июль	0,297												
		Август	0,297												
		Сентябрь	0,297		28,458		68,95		44,68						
		Октябрь	0,297		84,748		113,54		81,94						
		Ноябрь	0,297		122,672		145,58		113,44						
		Декабрь	0,297		120		177,25		193,31						
8	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Январь	0,02818		58,08		48,45		39,75		226,58	231,35	224,47		
		Февраль	0,02818		32,17		32,58		46,01						
		Март	0,02818		41,31		29,80		27,03						
		Апрель	0,02818		12,59		18,82		18,01						
		Май	0,02818		2,69		5,97								
		Июнь	0,02818												
		Июль	0,02818												
		Август	0,02818												
		Сентябрь	0,02818		8,63		2,70		9,35						
		Октябрь	0,02818		18,23		14,23		17,29						
		Ноябрь	0,02818		28,41		34,43		29,43						
		Декабрь	0,02818		24,47		44,36		37,59						
9	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,24076		85,9		98,35		96,23		632,670	738,040	675,140		
		Февраль	0,24076		110,76		120,45		78,96						
		Март	0,24076		100,7		113,56		99,36						
		Апрель	0,24076		97,45		100,03		81,59						
		Май	0,24076		17,33		27,31		25,46						
		Июнь	0,24076		2,87		2,97								
		Июль	0,24076		2,97		2,97								
		Август	0,24076		2,97		2,87								

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Сентябрь	0,24076		29,47		35,66		38,91				
		Октябрь	0,24076		47,58		68,69		75,39				
		Ноябрь	0,24076		60,5		78,92		86,78				
		Декабрь	0,24076		74,17		86,26		92,46				
10	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,1263		38,336		53,8		53,177		302,338	372,308	284,488
		Февраль	0,1263		48,388		67,557		41,254				
		Март	0,1263		43,203		47,942		38,58				
		Апрель	0,1263		27,998		37,414		21,463				
		Май	0,1263		7,914		7,158		17,391				
		Июнь	0,1263										
		Июль	0,1263										
		Август	0,1263										
		Сентябрь	0,1263		12,545		5,999		9,135				
		Октябрь	0,1263		29,1		19,902		25,369				
		Ноябрь	0,1263		33,854		62,442		29,799				
		Декабрь	0,1263		61		70,094		48,32				
11	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,04213		17,351		28,716		17,94		96,610	272,218	106,035
		Февраль	0,04213		16,818		42,822		13,078				
		Март	0,04213		14,203		36,307		13,048				
		Апрель	0,04213		9,048		27,301		10,84				
		Май	0,04213		2,331		17,391		2,629				
		Июнь	0,04213										
		Июль	0,04213										
		Август	0,04213										
		Сентябрь	0,04213		4,089		10,179		8,2				
		Октябрь	0,04213		8,239		20,961		5,23				
		Ноябрь	0,04213		11,591		47,87		10,24				
		Декабрь	0,04213		12,94		40,671		24,83				
12	Котельная №12, с. АСП	Январь	0,48152		55,952		53,8		79,953		397,715	372,308	425,300
		Февраль	0,48152		67,557		67,557		61,62				

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Март	0,48152		62,89		47,942		47,837				
		Апрель	0,48152		32,947		37,414		37,523				
		Май	0,48152		7,158		7,158		6,105				
		Июнь	0,48152										
		Июль	0,48152										
		Август	0,48152										
		Сентябрь	0,48152		10,396		5,999		4,39				
		Октябрь	0,48152		28,706		19,902		63,4				
		Ноябрь	0,48152		51,109		62,442		42,746				
		Декабрь	0,48152		81		70,094		81,726				
13	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела –Администрация Уинского МО	Январь	0,01746		18,57		18,80		18,57	84,53	85,56	84,53	
		Февраль	0,01746		12,96		13,11		12,96				
		Март	0,01746		10,11		10,27		10,11				
		Апрель	0,01746		7,66		7,74		7,66				
		Май	0,01746		0,87		0,87		0,87				
		Июнь	0,01746										
		Июль	0,01746										
		Август	0,01746										
		Сентябрь	0,01746		0,95		0,95		0,95				
		Октябрь	0,01746		6,16		6,24		6,16				
		Ноябрь	0,01746		8,45		8,53		8,45				
		Декабрь	0,01746		18,80		19,04		18,80				
14	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Январь	0,04334		13,12		18,13		15,09	110,36	95,60	89,76	
		Февраль	0,04334		26,06		19,88		14,20				
		Март	0,04334		20,88		14,81		9,28				
		Апрель	0,04334		17,15		8,79		8,50				
		Май	0,04334		1,51		1,63		0				
		Июнь	0,04334										
		Июль	0,04334										

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Август	0,04334											
		Сентябрь	0,04334		2,22		0,63		0,70					
		Октябрь	0,04334		6,78		6,46		11,89					
		Ноябрь	0,04334		10,76		9,42		11,73					
		Декабрь	0,04334		11,87		15,86		18,36					
15	Котельная №15, с. Аспа, ул. Ленина, 74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Январь	0,03611		9,04		9,75		9,35		41,23	44,21	42,64	
		Февраль	0,03611		6,29		6,76		6,52					
		Март	0,03611		4,95		5,35		5,11					
		Апрель	0,03611		3,69		4,01		3,85					
		Май	0,03611		0,39		0,47		0,47					
		Июнь	0,03611											
		Июль	0,03611											
		Август	0,03611											
		Сентябрь	0,03611		0,47		0,43		0,47					
		Октябрь	0,03611		3,10		3,22		3,10					
		Ноябрь	0,03611		4,09		4,40		4,24					
		Декабрь	0,03611		9,20		9,83		9,51					
16	Котельная №16, с. Н. Сыц, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,205											Котельная введена в эксплуата цию в 2024 году
		Февраль	0,205											
		Март	0,205											
		Апрель	0,205											
		Май	0,205											
		Июнь	0,205											
		Июль	0,205											
		Август	0,205											
		Сентябрь	0,205											
		Октябрь	0,205											
		Ноябрь	0,205											
		Декабрь	0,205											

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

17	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,03611		14,23		29,12		14,23	111,998	175,300	109,140	
		Февраль	0,03611		12,85		30,03		12,85				
		Март	0,03611		14,23		30,26		14,23				
		Апрель	0,03611		13,77		23,39		13,77				
		Май	0,03611		5,049		10,63		6,89				
		Июнь	0,03611										
		Июль	0,03611										
		Август	0,03611										
		Сентябрь	0,03611		9,639		9,64		7,34				
		Октябрь	0,03611		14,23		14,23		14,23				
		Ноябрь	0,03611		13,77		13,77		11,37				
		Декабрь	0,03611		14,23		14,23		14,23				
18	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской территориальный отдел	Январь	0,01396		11,32		11,79		11,48	51,64	53,63	52,27	
		Февраль	0,01396		7,94		8,17		8,02				
		Март	0,01396		6,21		6,45		6,29				
		Апрель	0,01396		4,64		4,87		4,72				
		Май	0,01396		0,55		0,55		0,55				
		Июнь	0,01396										
		Июль	0,01396										
		Август	0,01396										
		Сентябрь	0,01396		0,55		0,57		0,63				
		Октябрь	0,01396		3,77		3,93		3,77				
		Ноябрь	0,01396		5,19		5,35		5,19				
		Декабрь	0,01396		11,48		11,95		11,63				
19	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Январь	0,03009		9,81		15,63		13,95	83,49	82,44	78,11	
		Февраль	0,03009		18,12		14,61		13,45				
		Март	0,03009		11,24		10,98		9,83				
		Апрель	0,03009		8,97		7,33		6,36				
		Май	0,03009		3,37		1,36		-				
		Июнь	0,03009										

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Июль	0,03009										
		Август	0,03009										
		Сентябрь	0,03009		1,94		1,16		2,58				
		Октябрь	0,03009		6,77		5,06		6,74				
		Ноябрь	0,03009		11,07		9,75		7,68				
		Декабрь	0,03009		12,21		16,56		17,51				
20	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,03852		21,885		31,17		42,85		144,570	255,070	238,090
		Февраль	0,03852		24,571		31,72		12,8				
		Март	0,03852		20,895		31,04		33,62				
		Апрель	0,03852		14,193		34,27		28,03				
		Май	0,03852		2,611		15,06		20,68				
		Июнь	0,03852										
		Июль	0,03852										
		Август	0,03852										
		Сентябрь	0,03852		4,826		10,52		17,72				
		Октябрь	0,03852		14,512		32,82		25,01				
		Ноябрь	0,03852		16,077		31,51		25,85				
		Декабрь	0,03852		25		36,96		31,53				
21	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,01995		8,97		8,97		8,97		66,250	74,930	74,930
		Февраль	0,01995		8,1		8,1		8,1				
		Март	0,01995		8,97		8,97		8,97				
		Апрель	0,01995		8,68		8,68		8,68				
		Май	0,01995		3,18		8,68		8,68				
		Июнь	0,01995				3,18		3,18				
		Июль	0,01995										
		Август	0,01995										
		Сентябрь	0,01995		6,07		6,07		6,07				
		Октябрь	0,01995		4,63		4,63		4,63				

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Ноябрь	0,01995		8,68		8,68		8,68				
		Декабрь	0,01995		8,97		8,97		8,97				
22	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,0117		3,94		3,94		3,94		46,420	46,420	46,420
		Февраль	0,0117		3,56		3,56		3,56				
		Март	0,0117		3,94		3,94		3,94				
		Апрель	0,0117		3,82		3,82		3,82				
		Май	0,0117		3,94		3,94		3,94				
		Июнь	0,0117		3,82		3,82		3,82				
		Июль	0,0117		3,94		3,94		3,94				
		Август	0,0117		3,94		3,94		3,94				
		Сентябрь	0,0117		3,82		3,82		3,82				
		Октябрь	0,0117		3,94		3,94		3,94				
		Ноябрь	0,0117		3,82		3,82		3,82				
		Декабрь	0,0117		3,94		3,94		3,94				
23	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып	Январь	0,00748		6,05		6,05		6,29		27,69	27,43	28,45
		Февраль	0,00748		4,24		4,17		4,32				
		Март	0,00748		3,30		3,30		3,46				
		Апрель	0,00748		2,52		2,52		2,59				
		Май	0,00748		0,31		0,31		0,31				
		Июнь	0,00748										
		Июль	0,00748										
		Август	0,00748										
		Сентябрь	0,00748		0,34		0,31		0,31				
		Октябрь	0,00748		2,04		1,89		2,04				
		Ноябрь	0,00748		2,75		2,75		2,83				
		Декабрь	0,00748		6,13		6,13		6,29				
24	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная	Январь	0,01047		6,29		6,05		6,37		28,71	27,70	28,85
		Февраль	0,01047		4,40		4,24		4,40				
		Март	0,01047		3,46		3,30		3,46				

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Апрель	0,01047		2,59		2,52		2,59				
		Май	0,01047		0,31		0,31		0,31				
		Июнь	0,01047										
		Июль	0,01047										
		Август	0,01047										
		Сентябрь	0,01047		0,34		0,31		0,31				
		Октябрь	0,01047		2,12		2,04		2,12				
		Ноябрь	0,01047		2,83		2,78		2,91				
		Декабрь	0,01047		6,37		6,13		6,37				
25	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Январь	0,04213		13,87		18,09		19,91	102,24	107,09	105,04	
		Февраль	0,04213		17,95		15,17		16,81				
		Март	0,04213		15,63		13,05		15,89				
		Апрель	0,04213		9,85		11,15		9,57				
		Май	0,04213		2,08		3,67		-				
		Июнь	0,04213		-		-		-				
		Июль	0,04213		-		-		-				
		Август	0,04213		-		-		-				
		Сентябрь	0,04213		2,82		-		3,24				
		Октябрь	0,04213		10,27		8,91		7,22				
		Ноябрь	0,04213		13,98		13,97		12,81				
		Декабрь	0,04213		15,78		23,08		19,59				
28	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,36114		68,69		68,43		118,12	528,890	411,456	534,560	
		Февраль	0,36114		90,55		38,866		92,71				
		Март	0,36114		70,78		57,33		65,43				
		Апрель	0,36114		69,56		50		46,24				
		Май	0,36114		13,1		24,24		6,82				
		Июнь	0,36114										
		Июль	0,36114										
		Август	0,36114										

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Сентябрь	0,36114		17,85		13,75		10,1				
		Октябрь	0,36114		38		30,47		36,5				
		Ноябрь	0,36114		55,36		56,49		69,43				
		Декабрь	0,36114		105		71,88		89,21				
29	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,11006		42,81		42,81		25,95		401,070	401,070	203,412
		Февраль	0,11006		38,67		38,67		23,44				
		Март	0,11006		42,81		42,81		25,95				
		Апрель	0,11006		41,42		41,42		25,11				
		Май	0,11006		26,07		26,07		12,56				
		Июнь	0,11006		16,31		16,31						
		Июль	0,11006		16,86		16,86						
		Август	0,11006		16,86		16,86						
		Сентябрь	0,11006		33,89		33,89		13,392				
		Октябрь	0,11006		42,81		42,81		25,95				
		Ноябрь	0,11006		39,75		39,75		25,11				
		Декабрь	0,11006		42,81		42,81		25,95				
		30	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Январь	0,01746		10,01		9,83				
Февраль	0,01746				6,92		6,84		7,02				
Март	0,01746				5,42		5,42		5,50				
Апрель	0,01746				4,09		4,09		4,15				
Май	0,01746				0,47		0,47		0,48				
Июнь	0,01746												
Июль	0,01746												
Август	0,01746												
Сентябрь	0,01746				0,47		0,47		0,48				
Октябрь	0,01746				3,30		3,22		3,35				
Ноябрь	0,01746				4,48		4,56		4,55				
Декабрь	0,01746				10,06		9,98		10,21				
31	Котельная №31, с. Чай			Январь	0,12038		29,822		3,578		57,53		284,518
		Февраль	0,12038		43,719		40,277		50,07				

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Март	0,12038		37,519		35,823		30,23				
		Апрель	0,12038		24,227		26,069		28,82				
		Май	0,12038		6,272		8,232		8,54				
		Июнь	0,12038										
		Июль	0,12038										
		Август	0,12038										
		Сентябрь	0,12038		9,013		4,419		6,79				
		Октябрь	0,12038		20,754		21,242		22,55				
		Ноябрь	0,12038		29,192		39,61		35,7				
		Декабрь	0,12038		84		59,54		60,21				
32	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Январь	0,13758		27,91		27,91		27,91		232,910	232,910	232,910
		Февраль	0,13758		25,21		25,21		25,21				
		Март	0,13758		27,91		27,91		27,91				
		Апрель	0,13758		27		27		27				
		Май	0,13758		12,3		12,3		12,3				
		Июнь	0,13758		3,46		3,46		3,46				
		Июль	0,13758		3,57		3,57		3,57				
		Август	0,13758		3,57		3,57		3,57				
		Сентябрь	0,13758		20,05		20,05		20,05				
		Октябрь	0,13758		27,8		27,8		27,8				
		Ноябрь	0,13758		26,22		26,22		26,22				
		Декабрь	0,13758		27,91		27,91		27,91				

**д) Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.**

На территории МО Уинский МО имеются организации эксплуатирующие источники теплоснабжения на собственные нужды. Данные организации не являются теплоснабжающими организациями и тариф на теплоснабжение в Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края им не получен.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных (жилых) домов на территории МО Уинский МО Пермского края утверждены Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 01.11.2023г. №107-т «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРИЛОЖЕНИЯ 2, 3 К ПОСТАНОВЛЕНИЮ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ ОТ 19.11.2022 N 168-т «О ТАРИФАХ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «УИНСКТЕПЛОЭНЕРГО» (УИНСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ)» и отражены в таблицах №71 и №72 включительно:

Таблица №71. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям\*, Приложение №1 к Постановлению Министерства по тарифам Пермского края от 01.11.2023 №107-т

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Уинсктеплоэнерго»(ИНН 5953002701)(котельные по адресу: Уинский муниципальный округ, с. Нижний Сып, ул. Коммунистическая, д. 65; с. Верхний Сып, ул. Школьная, д. 5, ул. Школьная, д. 4, ул. Центральная, д. 30а, ул. Молодежная, д. 14; д. Ломь, ул. Школьная, д. 19а; село Аспа, ул. Школьная, д. 40, ул. Школьная, д. 2а, ул. Ленина, д. 48; с. Суда, ул. Центральная, д. 29, ул. Центральная, д. 22; Чайкинский территориальный отдел, с. Чайка, ул. Школьная, д. 2, ул. Советская, д. 21; с. Уинское, ул. Ленина, д. 23, ул. Заречная, 13, ул. Светлая, ул. Ленина, д.28)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 339,69	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 339,69	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 420,30	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 513,21	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 552,90	
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 552,90	
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 764,36	
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 764,36	
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 781,24	
		Население			
		одноставочный руб./Гкал	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					

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

			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	

\*Налогом на добавленную стоимость, не облагаются (организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)).

Таблица №72. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям\*, Приложение №2 к Постановлению Министерства по тарифам Пермского края от 01.11.2023 №107-т

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Уинсктеплоэнерго»(ИНН 5953002701)(котельные по адресу: Уинский муниципальный округ, с. Уинское, ул. Коммунистическая, д. 1, ул. Кирова, д. 5, ул. Ленина, д. 32а)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 889,31	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 889,31	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 059,56	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 024,46	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 103,33	
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 103,33	
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 247,77	
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 247,77	
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	2340,01	
		Население			
		одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1 889,31	
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 889,31	
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 059,56	
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 024,46	
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 103,33	
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2 103,33	
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2 247,77	
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	2 247,77	
с 01.07.2027 по 31.12.2027	2 340,01				

\*Налогом на добавленную стоимость, не облагаются (организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)).

**ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.**

Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии не приводится в связи с тем, что информация договорной величины нагрузки в разрезе населенных пунктов и котельных по потребителям не представлена эксплуатирующими организациями.

**Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии**

**а) Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов**

Балансы установленной мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии эксплуатирующих организаций на территории МО Уинский МО в разрезе котельных и населенных пунктов, представлены в таблице №73.

Таблица №73 Балансы установленной мощности и тепловой нагрузки в зоне котельных обслуживаемых эксплуатируемыми организациями на территории МО Уинский МО

№ 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	0,63837
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	0,15478	<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	0,95705	0,01457	0,297
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	0,08169	0,08169	0,08046	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	0,02818
<b>Деревня Ломь</b>						
9	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Школьная, 19	0,34394	0,34394	0,30955	0,03267	0,24076
<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	0,68788	0,68788	0,66724	0,06535	0,48152

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	«Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40					
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, 61	0,25795	0,25795	0,25021	0,00601	0,205
17	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	0,06019	0,06019	0,05929	0,00572	0,03611
18	Нижне-Сыповской территориальный отдел, ул. Ленина, 65	0,019948	0,019948	0,01965	Тепловые сети отсутствуют	0,01396
19	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	0,04299	0,04299	0,04235	Тепловые сети отсутствуют	0,03009
<b>Село Верхний Сып</b>						
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	0,05503	0,05503	0,0542	0,00523	0,03852
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 5	0,02494	0,02494	0,02457	Тепловые сети отсутствуют	0,01995
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная, 14	0,01496	0,01496	0,01474	Тепловые сети отсутствуют	0,0117
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	0,00997	0,00997	0,00982	Тепловые сети отсутствуют	0,00748
24	Верхне-Сыповская 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. Восточный пер., 24	0,42992	0,42992	0,38048	0,04084	0,30094
<b>Село Воскресенское</b>						
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	0,060019	0,060019	0,05312	Тепловые сети отсутствуют	0,04815
<b>Село Суда</b>						
28	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	0,51591	0,51591	0,49785	0,04901	0,36114
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	0,13758	0,13758	0,13345	0,01307	0,11006
30	Судинский	0,02494	0,02494	0,02457	Тепловые сети	0,01746

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	территориальный отдел, ул. Центральная, 32				отсутствуют	
<b>Село Чайка</b>						
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	0,17197	0,17197	0,16767	0,01634	0,12038
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	0,17197	0,17197	0,16767	0,01634	0,13758

Величина тепловых потерь тепловой мощности в тепловых сетях определена расчетным путем и приведена к расчетной температуре наружного воздуха. Присоединенная тепловая нагрузка рассчитывается, как суммарная величина договорных тепловых нагрузок потребителей.

Как видно из таблицы № 73 на 14-ти источниках тепловой энергии из 32-ух отсутствуют тепловые сети.

Необходимо отметить, что в связи с тем, что в соответствии с СП 124.13330.2012 источники тепловой мощности (котельные) на территории МО Уинский МО относятся к первой категории по теплоснабжению, они обязаны быть обеспечены резервным котельным оборудованием. При возникновении аварийной ситуации на котельной, например выхода из строя одного котла при аномально холодной температуры окружающего воздуха - может привести к порыву на тепловой сети, а также к риску угрозы жизни и здоровью жителей МО Уинский МО. Поэтому необходимо привести все котельное оборудование на котельных в МО Уинский МО в нормативное состояние в соответствии с действующими в Российской Федерации нормами и правилами, законодательными актами и приказами Министерства энергетики РФ.

**б) Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии**

Величина резерва (профицит/дефицит) тепловой мощности нетто по источникам тепловой энергии обслуживаемых эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский МО Пермского края в разрезе источников теплоснабжения (котельная) и населенных пунктов представлена в таблице №74.

Таблица №74. Резерв тепловой мощности нетто в разрезе источников теплоснабжения 2023 год

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Профицит (+)/дефицит(-) мощности, Гкал/час.	Примечание
<b>Котельные, обслуживаемые эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский МО Пермского края</b>			
<b>Село Уинское</b>			
1	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Кирова, 5	1,04349	
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	0,1404	
5	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Ленина, 32а	0,13478	
6	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Заречная, 13	1,78945	
7	МУП «Уинсктеплоэнерго, ул. Светлая, Школа	0,64548	
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	0,05228	
<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	0,12037	
13	Аспинский территориальный отдел, ул. Школьная, 13	0,00711	
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	0,01595	
15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	0,02318	
<b>Село Нижний Сып</b>			
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61	0,0392	<b>Котельная введена в эксплуатацию 2024 году</b>
17	МУП «Уинсктеплоэнерго»,	0,01746	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	ул. Коммунистическая, 65		
18	Нижне-Сыповской территориальный отдел, ул. Ленина, 65	0,00569	
19	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	0,01226	
<b>Село Верхний Сып</b>			
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	0,01045	
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 5	0,00462	
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная, 14	0,00304	
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	0,00234	
24	Верхне-Сыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	0,00427	
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	0,01716	
<b>Село Иштеряки</b>			
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	0,0387	
<b>Село Воскресенское</b>			
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	0,00497	
<b>Село Суда</b>			
28	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	0,0877	
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	0,01032	
30	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	0,00711	
<b>Село Чайка</b>			
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	0,03095	
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	0,01375	
<b>Всего профицит + дефицит по МО Уинский МО:</b>		<b>4,85183</b>	
<b>в том числе профицит по МО Уинский МО:</b>		<b>4,85183</b>	
<b>в том числе дефицит по МО Уинский МО:</b>		<b>0</b>	

Как видно из таблицы №74. «Резерв тепловой мощности нетто в разрезе источников теплоснабжения» один источник теплоснабжения из 32-ухкотельных в МО Уинский МО введен в эксплуатацию в 2024 году, на момент разработки актуализированной схемы теплоснабжения.

Технические ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения (котельных) подробнее изложены в Часть2, п.в), п.з) Обосновывающих материалов МО Уинский МО.

В связи с тем, что источники тепловой мощности (котельные) на территории МО Уинский МО относятся к первой категории по теплоснабжению, они обязаны быть обеспечены резервным котельным оборудованием в соответствии с СП 124.13330.2012.

На отопительных котельных резерв тепловой мощности выбирается таким образом, чтобы при выходе из работы самого мощного из котлоагрегатов, оставшееся в работе оборудование должно в течение ремонтно-восстановительного периода обеспечить подачу тепла в тепловые сети тепла на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям, допускающим в течение не более 54 часов снижение температуры до 12°C в жилых и общественных зданиях...остальным потребителям, допускающим снижение объема выдачи тепла при расчетной температуре наружного воздуха до 87% в районах с расчетной температурой минус 30°C.

При этом согласно СП 89.13330.2016 (СНИП П-35- 76) «Котельные установки», общая тепловая мощность индивидуальной котельной не должна превышать потребности в теплоте здания или сооружения, для теплоснабжения которого она предназначена, кроме того, тепловая мощность не должна превышать, 3 МВт - для крышной и для встроенной котельной с котлами на жидком и газообразном топливе.

**в) Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности(резервы и дефициты по пропускной способности)передачи тепловой энергии от источника к потребителю**

Паспорта на тепловые сети с установленным оборудованием и гидравлические расчеты не представлены эксплуатирующими организациями в МО Уинский МО. Бойпасные трубопроводы теплоснабжения на тепловых сетях проложенных на территории МО Уинский МО – отсутствуют. Все системы теплоснабжения - закрытые. Радиусы действия котельных не пересекаются и удалены друг от друга, поэтому переключки между тепловыми сетями в МО Уинский МО отсутствуют и не предусмотрены проектными решениями.

**г) Описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия явления дефицитов качества теплоснабжения**

Технические ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения (котельных) подробнее изложены в Часть 2, пункт «в», пункт «з» и в Часть 6, пункт «б» Обосновывающих материалов МО Уинский МО.

Дефицит тепловой мощности по источникам тепловой энергии представлен в таблице №74. При выходе из строя рабочего котельного оборудования может произойти прекращение теплоснабжения потребителей, что является недопустимым. Для предотвращения этого рекомендуется установить резервное котельное оборудование на источниках теплоснабжения в МО Уинский МО в соответствии с действующими в Российской Федерации нормами и правилами, законодательными актами и приказами Министерства энергетики РФ.

Так же дефицит тепловой мощности по источникам тепловой энергии может произойти в результате аварийной ситуации на электрических сетях, т.к., второй ввод по электрической энергии в котельных отсутствует, резервный генератор на котельных отсутствует. Для предотвращения подобных ситуаций необходим второй ввод от КЛ запитанной от другой подстанции и/или необходимо наличие аварийного генератора (бензин/дизель).

**д) Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности**

Описание причин возникновения резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и представлены в Части 6, пункт «б» главы 1.

**Ввод в эксплуатацию перспективной нагрузки по присоединяемым потребителям в разрезе диаметров трубопроводов, секционной арматуры, нагрузки потребителя – планы по вводу отсутствуют.**

### Часть 7 Балансы теплоносителя

**а) Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть**

Информация о системе водоподготовки на котельных, эксплуатируемых на территории МО Уинский МО в разрезе котельных и населенных пунктов, в полном объеме не представлена, отсутствуют данные по моделям, маркам, мощности и производительности подпиточных насосов.

В таблице №75 представлены данные о системе водоподготовки.

Таблица №75 Система водоподготовки на котельных, эксплуатируемых на территории МО Уинский МО в разрезе котельных и населенных пунктов.

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Производительность подпиточного устройства, м3/ч	Объем баков-аккумуляторов, м3	Объем трубопроводов тепловых сетей, м3	Расчетный аварийный объем воды для подпитки тепловых сетей, м3	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
Село Уинское						
1	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Кирова, 5	0,1	5	16,81	0,09	
2	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 1	0,1	3	2,26	0,09	
3	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 28, музей	0,04	отсутствует	0,36	0,02	
4	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 23, д/с	0,04	отсутствует	1,57	0,02	
5	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 32а	0,04	отсутствует	Тепловые сети отсутствуют	0,02	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
6	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Заречная, 13	0,1	отсутствует	0,16	0,05	
7	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Светлая, Школа	0,1	отсутствует	2,49	0,09	
8	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Пролетарская, 8	0,43	отсутствует	Тепловые сети отсутствуют	0,03	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
Деревня Ломь						
9	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 19а	нет данных	отсутствует	1,88	0,07	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Село Аспа						
10	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2а	Подключение от водопровода	отсутствует	0,05	0,003	
11	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Ленина, 48	Подключение от водопровода	отсутствует	0,02	0,001	
12	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 40	нет данных	отсутствует	0,21	нет данных	
13	Аспинский территориальный отдел, ул. Школьная, 13	Подключение от водопровода	отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	0,0001	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
14	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Школьная, 12А	Подключение от водопровода	отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	0,001	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
15	МПО «Аспа», ул. Ленина, 74	Подключение от водопровода	отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	0,001	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
Село Нижний Сып						
16	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 61	Подключение от водопровода	4	1,65	0,89	
17	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Коммунистическая, 65	Подключение от водопровода	Отсутствует	0,16	0,05	
18	Нижне-Сыповской территориальный отдел, ул. Ленина, 65	Подключение от водопровода	Отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	0,001	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
19	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Ленина, 68	Подключение от водопровода	Отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	0,001	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
Село Верхний Сып						
20	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 4	Подключение от водопровода	Отсутствует	0,25	0,02	
21	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 5	Подключение от водопровода	Отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	0,0001	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
22	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Молодежная, 14	Подключение от водопровода	Отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	нет данных	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
23	МПО «В.Сып», ул. Школьная, 9	Подключение от водопровода	Отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	нет данных	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
24	Верхне-Сыповская Мечеть, ул. Школьная, 6	Подключение от водопровода	Отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	нет данных	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
25	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Центральная, 8	Подключение от водопровода	Отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	нет данных	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
Село Иштерыки						

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	Подключение от водопровода	Отсутствует	0,12	нет данных	
Село Воскресенское						
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	Подключение от водопровода	Отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	нет данных	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
Село Суда						
28	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 29	8	Отсутствует	1,63	0,5	
29	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Центральная, 22	Подключение от водопровода	Отсутствует	0,17	нет данных	
30	Судинский территориальный отдел, ул. Центральная, 32	Подключение от водопровода	Отсутствует	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>	нет данных	<b>Тепловые сети отсутствуют</b>
Село Чайка						
31	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Школьная, 2	Подключение от водопровода	Отсутствует	0,29	нет данных	
32	МУП «Уинсктеплоэнерго», ул. Советская, 21	Подключение от водопровода	Отсутствует	0,60	нет данных	

Как видно из таблицы № 75 подпитка осуществляется из подпиточных емкостей в котельных: №1; №2; №16, подпиточные емкости заполняются из систем водоподготовки и центрального водопровода. Остальные котельные подпитываются с центрального водопровода.

**б) Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.**

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения у эксплуатирующих организаций отсутствуют.

**Часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии  
и система обеспечения топливом**

**а) Описание видов количества используемого основного топлива для  
каждого источника тепловой энергии**

Основным видом топлива для всех источников теплоснабжения находящимся на территории МО Уинский МО является природный газ, за исключением одного источника теплоснабжения в селе Иштерьяки и одного источника в селе Воскресенское – котельные угольно-дровяные.

Фактическое годовое количество потребление основного топлива в соответствии с существующей отопительной нагрузкой представлено на момент актуализации схемы теплоснабжения в полном объеме за период с 2021 года по 2023 год включительно. Для актуализации Схемы теплоснабжения, данные по виду используемого основного топлива представлены в таблицах №76 и №77.

Таблица №76 Описание видов и объемов потребления основного топлива источниками тепловой энергии на территории МО Уинский МО – природный газ (2021-2023 года)

№ п/п	Наименование источника	Вид основного топлива	Период (месяц)	Объем потребления основного вида топлива, газ тыс. н.м3			Примечание
				2021 год	2022 год	2023 год	
<b>Котельные, обслуживаемые на территории МО Уинский МО</b>							
<b>Село Уинское</b>							
1	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	55,565	50,671	75,77	
			Февраль	54,508	57,786	49,319	
			Март	70,545	49,973	47,70	
			Апрель	11,992	44,997	39,34	
			Май	73,82	16,850	9,659	
			Июнь				
			Июль				
			Август				
			Сентябрь	15,031	10,289	5,734	
			Октябрь	32,148	35,260	31,38	
			Ноябрь	41,624	47,133	39,597	
			Декабрь	68,840	73,423	68,532	
			<b>ИТОГО:</b>	<b>424,077</b>	<b>386,382</b>	<b>367,035</b>	
2	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	14,949	15,450	20,32	
			Февраль	18,567	17,246	16,464	
			Март	22,287	14,625	16,52	
			Апрель	7,854	13,846	9,11	
			Май	3,576	3,823	2,041	
			Июнь				
			Июль				
			Август				
			Сентябрь	4,552	2,757	1,402	
			Октябрь	9,775	11,701	12,972	
			Ноябрь	11,997	17,378	14,985	

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

			Декабрь	23,569	23,461	20,442
			<b>ИТОГО:</b>	<b>117,126</b>	<b>120,287</b>	<b>114,257</b>
3	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	7,803	7,293	8,49
			Февраль	10,150	6,644	7,322
			Март	10,301	6,334	5,58
			Апрель	4,148	4,650	4,645
			Май	1,377	1,235	1,215
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	2,430	0,936	0,931
			Октябрь	3,469	3,278	2,859
			Ноябрь	5,425	4,829	5,203
			Декабрь	9,245	9,279	7,138
						<b>ИТОГО:</b>
4	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	6,513	4,853	6,63
			Февраль	8,129	6,497	7,367
			Март	7,900	5,564	5,42
			Апрель	3,942	4,574	4,691
			Май	1,910	1,675	1,412
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	2,459	1,817	0,994
			Октябрь	3,611	3,508	2,708
			Ноябрь	5,810	4,401	5,18
			Декабрь	8,426	8,200	7,785
						<b>ИТОГО:</b>
5	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	10,058	9,038	10,58
			Февраль	12,266	10,165	10,718
			Март	11,788	8,484	7,50
			Апрель	5,683	6,732	6,169
			Май	2,779	2,596	1,928
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	4,286	1,584	1,478
			Октябрь	4,994	4,881	4,704
			Ноябрь	8,539	7,236	8,337
			Декабрь	12,239	12,400	10,866
						<b>ИТОГО:</b>
6	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэ нерго»	природный газ	Январь	11,421	16,047	17,89
			Февраль	18,160	16,297	15,558
			Март	17,698	15,220	13,79
			Апрель	8,671	10,836	9,15
			Май	3,324	3,626	3,977

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	3,444	1,957	2,424
			Октябрь	11,531	8,506	10,656
			Ноябрь	13,105	14,322	12,592
			Декабрь	16,732	18,700	19,208
			<b>ИТОГО:</b>	<b>104,086</b>	<b>105,511</b>	<b>105,247</b>
7	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	16,458	14,211	24,11
			Февраль	22,068	16,106	18,174
			Март	23,249	14,749	15,05
			Апрель	6,052	11,576	9,03
			Май	3,178	3,971	9,659
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	4,151	3,341	2,255
			Октябрь	8,926	10,447	10,801
			Ноябрь	14,783	14,093	12,581
			Декабрь	24,641	24,670	22,702
						<b>ИТОГО:</b>
8	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»,	природный газ	Январь	7,784	6,494	5,057
			Февраль	4,312	4,366	5,854
			Март	5,537	3,994	3,439
			Апрель	1,688	2,523	2,291
			Май	0,36	0,8	0
			Июнь	0	0	0
			Июль	0	0	0
			Август	0	0	0
			Сентябрь	1,157	0,362	1,19
			Октябрь	2,443	1,907	2,2
			Ноябрь	3,807	4,615	3,744
			Декабрь	3,279	5,946	4,782
						<b>ИТОГО:</b>
9	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	23,000	24,000	18,000
			Февраль	23,000	20,000	21,000
			Март	18,000	17,000	16,000
			Апрель	13,500	4,670	12,274
			Май	2,424	6,900	4,008
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	6,000	2,000	2,500
			Октябрь	11,000	12,000	10,000
			Ноябрь	13,000	12,000	10,000
			Декабрь	21,000	20,000	20,000

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

10	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	<b>ИТОГО:</b>	<b>130,924</b>	<b>118,570</b>	<b>113,782</b>
			Январь	6,015	6,932	8,981
			Февраль	8,459	8,026	9,616
			Март	6,999	6,173	6,238
			Апрель	4,598	4,720	4,238
			Май	1,257	2,600	0,904
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	2,151	2,010	1,207
			Октябрь	4,811	3,472	3,700
			Ноябрь	6,245	6,513	6,095
			Декабрь	9,833	9,060	8,872
	<b>ИТОГО:</b>	<b>50,368</b>	<b>49,506</b>	<b>49,851</b>		
11	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	2,114	2,032	3,329
			Февраль	2,776	2,697	3,486
			Март	2,392	2,148	2,437
			Апрель	1,477	1,642	2,052
			Май	0,346	0,609	0,676
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	0,653	0,408	0,188
			Октябрь	1,423	1,803	1,167
			Ноябрь	1,864	2,574	1,623
			Декабрь	3,431	3,366	2,693
				<b>ИТОГО:</b>	<b>16,476</b>	<b>17,279</b>
12	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	8,421	7,478	11,474
			Февраль	10,109	7,694	7,995
			Март	9,303	6,669	6,274
			Апрель	3,992	5,123	4,726
			Май	0,703	1,169	0,545
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	1,840	0,904	0,586
			Октябрь	3,896	2,815	3,789
			Ноябрь	7,134	7,451	5,208
			Декабрь	10,926	11,208	11,612
				<b>ИТОГО:</b>	<b>56,324</b>	<b>50,511</b>

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>13</b>	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	природный газ	Январь	2,35	2,38	2,35
			Февраль	1,64	1,66	1,64
			Март	1,28	1,3	1,28
			Апрель	0,97	0,98	0,97
			Май	0,11	0,11	0,11
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	0,12	0,12	0,12
			Октябрь	0,78	0,79	0,78
			Ноябрь	1,07	1,08	1,07
			Декабрь	2,38	2,41	2,38
			<b>ИТОГО:</b>	<b>10,7</b>	<b>10,83</b>	<b>10,7</b>
<b>14</b>	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	природный газ	Январь	1,669	2,306	1,92
			Февраль	3,315	2,529	1,807
			Март	2,657	1,884	1,18
			Апрель	2,182	1,118	1,082
			Май	0,192	0,207	0
			Июнь	0	0	0
			Июль	0	0	0
			Август	0	0	0
			Сентябрь	0,283	0,08	0,089
			Октябрь	0,863	0,822	1,513
			Ноябрь	1,369	1,199	1,492
			Декабрь	1,51	2,018	2,336
			<b>ИТОГО:</b>	<b>14,04</b>	<b>12,163</b>	<b>11,419</b>
<b>15</b>	Котельная №15, с. Аспа, ул. Ленина, 74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	природный газ	Январь	1,15	1,24	1,19
			Февраль	0,8	0,86	0,83
			Март	0,63	0,68	0,65
			Апрель	0,47	0,51	0,49
			Май	0,05	0,06	0,06
			Июнь	0	0	0
			Июль	0	0	0
			Август	0	0	0
			Сентябрь	0,06	0,055	0,06
			Октябрь	0,395	0,41	0,395
			Ноябрь	0,52	0,56	0,54
			Декабрь	1,17	1,25	1,21
			<b>ИТОГО:</b>	<b>5,245</b>	<b>5,625</b>	<b>5,425</b>
<b>16</b>	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь			
			Февраль			
			Март			
			Апрель			
			Май			
			Июнь			
			Июль			
			<b>Новая котельная, введена в эксплуатацию в 2024 году</b>			

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

			Август			
			Сентябрь			
			Октябрь			
			Ноябрь			
			Декабрь			
			<b>ИТОГО:</b>			
17	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	1,720	1,942	2,271
			Февраль	2,329	1,789	1,711
			Март	1,860	1,732	1,693
			Апрель	1,343	1,517	1,129
			Май	0,533	0,523	
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	0,654	0,362	0,254
			Октябрь	0,999	0,738	0,720
			Ноябрь	1,249	1,226	1,406
			Декабрь	1,820	1,830	2,050
						<b>ИТОГО:</b>
18	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской территориальный отдел	природный газ	Январь	1,44	1,5	1,46
			Февраль	1,01	1,04	1,02
			Март	0,79	0,82	0,8
			Апрель	0,59	0,62	0,6
			Май	0,07	0,07	0,07
			Июнь	0	0	0
			Июль	0	0	0
			Август	0	0	0
			Сентябрь	0,07	0,073	0,08
			Октябрь	0,48	0,5	0,48
			Ноябрь	0,66	0,68	0,66
			Декабрь	1,46	1,52	1,48
						<b>ИТОГО:</b>
19	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	природный газ	Январь	1,248	1,988	1,775
			Февраль	2,305	1,859	1,711
			Март	1,43	1,397	1,251
			Апрель	1,141	0,932	0,809
			Май	0,429	0,173	0
			Июнь	0	0	0
			Июль	0	0	0
			Август	0	0	0
			Сентябрь	0,247	0,147	0,328
			Октябрь	0,861	0,644	0,858
			Ноябрь	1,408	1,241	0,977
			Декабрь	1,553	2,107	2,228
						<b>ИТОГО:</b>

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>20</b>	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	2,770	3,387	3,624
			Февраль	4,050	3,604	3,995
			Март	3,371	3,336	2,947
			Апрель	2,093	2,639	2,635
			Май		1,770	0,685
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	1,168	0,455	1,144
			Октябрь	2,135	2,126	4,447
			Ноябрь	2,637	2,876	4,200
			Декабрь	4,265	4,800	6,465
			<b>ИТОГО:</b>	<b>22,489</b>	<b>24,993</b>	<b>30,142</b>
<b>21</b>	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	1,085	1,322	1,428
			Февраль	1,434	1,251	1,415
			Март	1,104	1,112	0,854
			Апрель	0,693	0,685	0,659
			Май		0,038	0,038
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	0,437	0,109	0,101
			Октябрь	0,672	0,495	0,962
			Ноябрь	0,958	1,068	0,926
			Декабрь	1,497	1,600	1,545
			<b>ИТОГО:</b>	<b>7,880</b>	<b>7,680</b>	<b>7,928</b>
<b>22</b>	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	0,879	1,008	1,208
			Февраль	1,087	0,960	1,301
			Март	0,970	0,851	0,786
			Апрель	0,768	0,814	0,730
			Май		0,297	0,165
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	0,510	0,182	0,103
			Октябрь	0,686	0,702	0,710
			Ноябрь	0,764	1,020	0,921
			Декабрь	1,093	1,074	1,082
			<b>ИТОГО:</b>	<b>6,757</b>	<b>6,908</b>	<b>7,006</b>
<b>23</b>	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	природный газ	Январь	0,77	0,77	0,8
			Февраль	0,54	0,53	0,55
			Март	0,42	0,42	0,44
			Апрель	0,32	0,32	0,33
			Май	0,04	0,04	0,04
			Июнь	0	0	0
			Июль	0	0	0

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

			Август	0	0	0
			Сентябрь	0,043	0,04	0,04
			Октябрь	0,26	0,24	0,26
			Ноябрь	0,35	0,35	0,36
			Декабрь	0,78	0,78	0,8
			<b>ИТОГО:</b>	<b>3,523</b>	<b>3,49</b>	<b>3,62</b>
24	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, б, Верхне-Сыповская Мечеть	природный газ	Январь	0,8	0,77	0,81
			Февраль	0,56	0,54	0,56
			Март	0,44	0,42	0,44
			Апрель	0,33	0,32	0,33
			Май	0,04	0,04	0,04
			Июнь	0	0	0
			Июль	0	0	0
			Август	0	0	0
			Сентябрь	0,043	0,04	0,04
			Октябрь	0,27	0,26	0,27
			Ноябрь	0,36	0,354	0,37
			Декабрь	0,81	0,78	0,81
			<b>ИТОГО:</b>	<b>3,653</b>	<b>3,524</b>	<b>3,67</b>
			25	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	природный газ	Январь
Февраль	2,284	1,93				2,139
Март	1,988	1,66				2,022
Апрель	1,253	1,419				1,217
Май	0,265	0,467				0
Июнь	0	0				0
Июль	0	0				0
Август	0	0				0
Сентябрь	0,359	0				0,412
Октябрь	1,307	1,133				0,918
Ноябрь	1,779	1,777				1,63
Декабрь	2,008	2,936				2,492
<b>ИТОГО:</b>	<b>13,007</b>	<b>13,624</b>	<b>13,363</b>			
28	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	12,933	14,569	17,425
			Февраль	10,764	9,564	16,072
			Март	15,108	10,300	10,223
			Апрель	5,195	8,048	5,960
			Май	2,272	2,675	0,617
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	3,793	2,302	1,802
			Октябрь	7,053	5,484	5,505
			Ноябрь	9,840	11,698	8,848
			Декабрь	13,565	13,392	18,747
			<b>ИТОГО:</b>	<b>80,523</b>	<b>78,032</b>	<b>85,199</b>

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

29	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	8,397	11,123	7,980
			Февраль	10,764	6,926	7,919
			Март	10,048	6,857	5,097
			Апрель	3,409	5,148	3,468
			Май	1,367	1,887	0,861
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	2,004	1,729	0,620
			Октябрь	4,316	4,148	4,235
			Ноябрь	5,096	6,343	3,986
			Декабрь	11,782	5,699	8,353
			<b>ИТОГО:</b>	<b>57,183</b>	<b>49,860</b>	<b>42,519</b>
30	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Терригорального отдела администрации Уинского МО	природный газ	Январь	1,274	1,25	1,293
			Февраль	0,88	0,87	0,893
			Март	0,69	0,69	0,700
			Апрель	0,52	0,52	0,528
			Май	0,06	0,06	0,061
			Июнь	0	0	0
			Июль	0	0	0
			Август	0	0	0
			Сентябрь	0,06	0,06	0,061
			Октябрь	0,42	0,41	0,426
			Ноябрь	0,57	0,58	0,579
			Декабрь	1,28	1,27	1,299
			<b>ИТОГО:</b>	<b>5,754</b>	<b>5,71</b>	<b>5,84</b>
31	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	7,726	8,421	11,794
			Февраль	11,330	6,525	9,870
			Март	11,156	7,779	7,384
			Апрель	3,370	6,826	5,669
			Май	1,394	1,771	1,928
			Июнь			
			Июль			
			Август			
			Сентябрь	1,980	1,251	0,812
			Октябрь	5,882	5,103	4,219
			Ноябрь	7,448	7,234	8,224
			Декабрь	13,752	11,000	10,888
			<b>ИТОГО:</b>	<b>64,038</b>	<b>55,910</b>	<b>60,788</b>
32	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	природный газ	Январь	8,975	8,712	9,420
			Февраль	9,522	5,230	7,279
			Март	8,975	6,651	8,148
			Апрель	2,507	4,811	5,260
			Май	1,005	1,181	2,041
			Июнь			
			Июль			

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

		Август			
		Сентябрь	1,237	0,871	0,430
		Октябрь	5,882	2,966	2,740
		Ноябрь	5,767	5,447	5,766
		Декабрь	8,426	8,300	8,067
		<b>ИТОГО:</b>	<b>52,296</b>	<b>44,169</b>	<b>49,151</b>

Основным видом топлива для источников теплоснабжения в селах Иштеряки и Воскресенское является твердое топливо (уголь, дрова). Фактическое годовое количество потребление основного топлива в соответствии с существующей отопительной нагрузкой представлено в таблице №77.

Таблица №77 Описание видов и объемов потребления основного топлива источниками тепловой энергии на территории МО Уинский МО в селах Иштеряки и Воскресенское- уголь/дрова (2021-2023 года)

№ п/п	Наименование источника	Вид основного топлива	Объем потребления основного вида топлива, уголь/дрова. тонн/м <sup>3</sup>			Примечание
			2021	2022	2023	
<b>Котельные, обслуживаемые на территории МО Уинский МО – Село Иштеряки</b>						
26	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	Уголь (тонн)	83,3	82,1	83,5	
<b>Котельные, обслуживаемые на территории МО Уинский МО – Село Воскресенское</b>						
27	МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	Уголь (тонн)	35,3	34,7	35,6	

**б) Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.**

Резервное и аварийное топливо на источниках тепловой энергии на территории МО Уинский МО – отсутствует.

Это нарушает требование к эксплуатации котельного оборудования на закрытых системах отопления, эксплуатируемых в своих зонах покрытия и не имеющих между собой переключателей обеспечивающих бесперебойное теплоснабжение коммунальной инфраструктуры (ж/д, детские сады, школы и т.д).

В связи с этим необходимо в разрабатываемую МУП «Уинсктеплоэнерго» инвестиционную программу в обязательном порядке внести мероприятия и предусмотреть финансирование установления резервного оборудования (котлы, насосы, дизель генераторы и т.д.), для прохождения в безаварийном режиме отопительных сезонов.

**в) Описание особенностей характеристик топлива в зависимости от мест поставки.**

Характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии, указаны в таблице №78.

Таблица №78. Характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии на территории МО Уинский МО

Источники	Вид топлива	Показатель	Значение
Котельные, обслуживаемые эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский МО, работающие на природном газе.	Природный газ	Калорийность	7980
		Плотность	0,7
Котельная, обслуживаемая эксплуатирующей организацией МКУ «Центр обслуживания учреждений» на территории МО Уинский МО в селе Иштеряки, работающая на твердом топливе.			
Котельная №26, МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Восточный пер., 24	Уголь	Удельная теплота горения в зависимости от качества угля	От 4500 Ккал/кг до 8600 Ккал/кг
		Зольный остаток в зависимости от качества угля	от 25% до 40% и выше
		Содержание влаги	Поверхностное или внутреннее
Котельная, обслуживаемая эксплуатирующей организацией МКУ «Центр обслуживания учреждений» на территории МО Уинский МО в селе Воскресенское, работающая на твердом топливе.			
Котельная №27, МКУ «Центр обслуживания учреждений», ул. Верхняя, 3	Уголь	Удельная теплота горения в зависимости от качества угля	От 4500 Ккал/кг до 8600 Ккал/кг
		Зольный остаток в зависимости от качества угля	от 25% до 40% и выше
		Содержание влаги	Поверхностное или внутреннее

Копии паспортов на поставляемое топливо эксплуатирующими организациями не представлены.

**г) Анализ поставок топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха**

Ограничений поставок топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха нет.

## Часть 9 Надежность теплоснабжения

### а) Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии

Случаи аварийных отключений потребителей на территории МО Уинский МО 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 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 34, ст. 4734) и утвержденные Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 июля 2013 г. N 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 Кг 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 актуализации 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.

Таблица №79 Оценка надежности источников теплоснабжения и тепловых сетей на территории МО Уинский МО

Наименование показателя	Котельная №1 с. Уинское	Котельная №2 с. Уинское	Котельная №3 с. Уинское	Котельная №4 с. Уинское	Котельная №5 с. Уинское	Котельная №6 с. Уинское	Котельная №7 с. Уинское	Котельная №8 с. Уинское
Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии Кэ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Показатель надежности водоснабжения источников тепловой	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

энергии Кв								
Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии Кт	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Показатель надежности источников тепловой энергии $K_{от\ кит} = \frac{Kэ + Kв + Kт}{3}$	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) $K_{гот} = 0,25 * K_{п} + 0,35 * K_{м} + 0,3 * K_{тр} + 0,1 * K_{ист}$	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель укомплектованности	1	1	1	1	1	1	1	1

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп								
Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель наличия основных материально-технических ресурсов; Ктр	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ. Кист	1	1	1	1	1	1	1	1
Наименование показателя	Котельная №9 д. Ломь	Котельная №10 с. Аспа	Котельная №11 с. Аспа	Котельная №12 с. Аспа	Котельная №13 с. Аспа	Котельная №14 с. Аспа	Котельная №15 с. Аспа	Котельная №16 с. Н.Сып
Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии Кэ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии Кв	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии Кт	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Показатель надежности источников тепловой энергии $K_{\text{ит}} = (K_{\text{э}} + K_{\text{в}} + K_{\text{т}}) / 3$	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам	1	1	1	1	1	1	1	1

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

потребителей								
Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств переемычек;	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) $K_{гот} = 0,25 * K_{п} + 0,35 * K_{м} + 0,3 * K_{тр} + 0,1 * K_{ист}$	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель наличия основных материально-технических ресурсов; Ктр	1	1	1	1	1	1	1	1

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ. Кист	1	1	1	1	1	1	1	1
Наименование показателя	Котельная №17 с. Н.Сып	Котельная №18 с. Н.Сып	Котельная №19 с. Н.Сып	Котельная №20 с. В.Сып	Котельная №21 с. В.Сып	Котельная №22 с. В.Сып	Котельная №23 с. В.Сып	Котельная №24 с. В.Сып
Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии Кэ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии Кв	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии Кт	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Показатель надежности источников тепловой энергии $K = \frac{Kэ + Kв + Kт}{3}$ от кит	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	1	1	1	1	1	1	1	1

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) $K_{гот} = 0,25 * K_{п} + 0,35 * K_{м} + 0,3 * K_{тр} + 0,1 * K_{ист}$	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом $K_{п}$	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием $K_{м}$	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель наличия основных материально-технических ресурсов; $K_{тр}$	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ. $K_{ист}$	1	1	1	1	1	1	1	1
Наименование показателя	Котельная №25 с. В.Сып	Котельная №26 с. Иштерьяк и	Котельная №27 с. Воскресенское	Котельная №28 с. Суда	Котельная №29 с. Суда	Котельная №30 с. Суда	Котельная №31 с. Чайка	Котельная №32 с. Чайка
Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии $K_{э}$	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Показатель надежности	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

водоснабжения источников тепловой энергии Кв								
Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии Кт	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Показатель надежности источников тепловой энергии $K_{от\ кит} = (Kэ + Kв + Kт) / 3$	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек;	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) $K_{гот} = 0,25 * Kп + 0,35 * Kм + 0,3 * Kтр + 0,1 * Kист$	1	1	1	1	1	1	1	1

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом Кп	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием Км	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель наличия основных материально-технических ресурсов; Ктр	1	1	1	1	1	1	1	1
Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ. Кист	1	1	1	1	1	1	1	1

Вывод: К<sub>гот</sub> - Удовлетворительная готовность теплоснабжающей организации к =1 проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения  
К<sub>в</sub><1, К<sub>э</sub><1, Источники тепловой энергии оцениваются, как надежные  
Тепловые сети оцениваются, как надежные  
К<sub>п</sub><1

В целом закрытые системы теплоснабжения находятся под постоянным контролем со стороны эксплуатирующих организаций.

Но в связи с отсутствием резервного оборудования на котельных и достаточной удаленностью друг от друга при возникновении аварийной ситуации на следующих лентных объектах:

1. газопроводы высокого и низкого давления;
2. линии электропередач,

а также аварийные ситуации на самих котельных, в том числе:

1. выход из строя в аномально холодное время котлоагрегата;
2. выход из строя насосного оборудования,

это может привести к порывам в тепловых сетях системы отопления и выхода из строя сопутствующего оборудования тепловых сетей и самих котельных.

Для предотвращения подобных аварийных ситуаций и обеспечения бесперебойного теплоснабжения потребителей на территории МО Уинский МО, необходимо предусмотреть резервное оборудование.

**б) Анализ аварийных отключений потребителей**

Журналы по аварийным отключениям и времени их устранения эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский МО не представлены.

Утвержденные приказы по устранению аварийных ситуаций на тепловых сетях и котельных, с указанием времени прибытия аварийной бригады на место аварии и сроков устранения аварии в зависимости от аварийного участка тепловых сетей или аварии на котельной - эксплуатирующими организациями не представлены.

**в) Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.**

Зависимости времени восстановления теплоснабжения после отключения от диаметра трубопровода не выявлено.

Утвержденные приказы по устранению аварийных ситуаций на тепловых сетях и котельных, с указанием времени прибытия аварийной бригады на место аварии и сроков устранения аварии в зависимости от аварийного участка тепловых сетей или аварии на котельной - эксплуатирующими организациями не представлены.

**г) Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).**

Схемы тепловых сетей в приложении к Схеме теплоснабжения.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы

Обосновывающие материалы

**Часть 10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Основные технико-экономические показатели работы эксплуатирующих организаций на территории МО Уинский МО Пермского края представлены в таблице №80 (газ) и №81 (уголь/дрова).

Таблица №80. Техничко-экономические показатели работы газовых котельных на территории МО Уинский МО Пермского края за 2021-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023
1	Расход топлива	тыс.н.м3	424,077	386,382	367,035	117,126	120,287	114,257	54,348	44,478	43,385	48,700	41,089	42,181
		Т.у.т	489,385	445,885	423,558	135,163	138,811	131,853	62,718	51,328	50,066	56,200	47,417	48,677
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	3949,302	3598,259	3418,087	1090,759	1120,197	1064,041	506,127	414,210	404,032	453,528	382,649	392,819
3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»,		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023
1	Расход топлива	тыс.н.м3	72,632	63,116	62,273	104,086	105,511	105,247	123,506	113,164	124,359	30,367	31,007	28,557
		Т.у.т	83,8173	72,8359	71,8630	120,1152	121,7597	121,4550	142,525 9	130,5913	143,5103	35,0435	35,7821	32,9548
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	676,400	587,781	579,929	969,321	982,592	980,133	1150,17 4	1053,863	1158,118	282,799	288,759	265,943

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы

Обосновывающие материалы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023
3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917
1	Расход топлива	тыс.н.м3	130,924	118,57	113,782	50,368	49,506	49,851	16,476	17,279	17,651	56,324	50,511	52,209
		Т.у.т	151,0863	136,8298	131,3044	58,1247	57,1299	57,5281	19,0133	19,9400	20,3693	64,9979	58,2897	60,2492
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	1219,256	1104,207	1059,617	469,062	461,034	464,248	153,436	160,914	164,379	524,529	470,394	486,207
3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО			Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»			Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»			Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерг		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023
1	Расход топлива	тыс.н.м3	10,7	10,83	10,7	14,04	12,163	11,419	5,245	5,625	5,425	0	0	0
		Т.у.т	12,3478	12,4978	12,3478	5,7540	14,0361	13,1775	6,0527	6,4913	6,2605	0,0000	0,0000	0,0000
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	99,646	100,856	99,646	46,434	113,270	106,342	48,845	52,384	50,522	0,000	0,000	0,000
3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	0,000	0,000	0,000

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы

Обосновывающие материалы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел			Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»			Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023
1	Расход топлива	тыс.н.м3	12,507	11,659	11,234	6,57	6,823	6,65	10,622	10,488	9,937	22,489	24,993	30,142
		Т.у.т	14,4331	13,4545	12,9640	5,7540	7,8737	7,6741	12,2578	12,1032	11,4673	25,9523	28,8419	34,7839
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	116,474	108,577	104,619	46,434	63,540	61,929	98,920	97,672	92,540	209,433	232,752	280,704
3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	123,917	123,917	123,916	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»			Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023
1	Расход топлива	тыс.н.м3	7,88	7,68	7,928	6,757	6,908	7,006	3,523	3,49	3,62	3,653	3,524	3,67
		Т.у.т	9,0935	8,8627	9,1489	5,7540	7,9718	8,0849	4,0655	4,0275	4,1775	4,2156	4,0667	4,2352
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	73,384	71,521	73,831	46,434	64,332	65,245	32,808	32,502	33,712	34,020	32,818	34,178
3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»			Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО		
			2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023	2021	2022	2023
1		тыс.н.м3	13,007	13,624	13,363	80,523	78,032	85,199	57,183	49,860	42,519	5,754	5,710	5,840

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы

Обосновывающие материалы

	Расход топлива	Т.у.т	15,010	15,722	15,421	5,754	90,049	98,320	65,989	57,538	49,067	6,640	6,589	6,739	
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	121,130	126,876	124,446	46,434	726,688	793,432	532,528	464,331	395,966	53,585	53,175	54,386	
3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	123,917	
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»			Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»									
			2021	2022	2023	2021	2022	2023							
1	Расход топлива	тыс.н.м3	64,038	55,91	60,788	52,296	44,169	49,151							
		Т.у.т	73,8999	64,5201	70,1494	5,7540	50,9710	56,7203							
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	596,367	520,673	566,101	46,434	411,332	457,729							
3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	123,917	123,917	123,917	123,918	123,917	123,917							

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

В пункте 1 в таблице №80 информация предоставлена эксплуатирующими организациями.

В пункте 2 в таблице №80 указана выработка тепловой энергии источниками теплоснабжения на котельных, работающих на природном газе в соответствии с ГОСТ 5542-2014 (действующая редакция) и физико-техническими параметрами природного газа. Округленный коэффициент перевода равен – 0,00931.

Таблица №81. Техничко-экономические показатели работы котельных на твердом топливе (уголь/дрова) на территории МО Уинский МО в с. Иштеряки и в с. Воскресенское за 2021– 2023 года

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Котельная №26, , ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»			Котельная №27, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»,		
			2021	2022	2023			
1	Расход топлива	тонн	83,3	82,1	83,5	35,3	34,7	35,6
		м3						
		Т.у.т	48,7305	48,0285	48,8475	20,6505	20,2995	20,8260
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	199,352	196,480	199,831	84,479	83,043	85,197
3	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	244,445	244,445	244,445	244,445	244,445	244,445

В пункте 1 в таблице №81 информация предоставлена эксплуатирующими организациями. Остальные данные получены расчетным путем.

### Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

**а) Описание динамики утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет**

Описание динамики утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет представлено в таблицах №82 и №83.

**б) Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.**

Динамика тарифов теплоснабжающих организаций за 2021 – 2023 годы, приведена в таблицах №82 далее.

Таблица №82 Динамика изменения тарифов теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго» с 2021 года по 2023 год.

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения /Население	2021		2022			2023	
			тариф, с 01.01.2021 по 30.06.2021 руб./Гкал	тариф, с 01.07.2021 по 31.12.2021 руб./Гкал	тариф, с 01.01.2022 по 30.06.2022 руб./Гкал	тариф, с 01.07.2022 по 30.11.2022 руб./Гкал	тариф, с 01.12.2022 по 31.12.2022 руб./Гкал	тариф, с 01.01.2023 по 30.06.2023 руб./Гкал	тариф, с 01.07.2023 по 31.12.2023 руб./Гкал
1	МУП «Уинсктеплоэнерго» в с. Уинское, Приложение №1	в случае отсутствия дифференциации	<b>1925,35</b>	<b>1955,35</b>	<b>1926,37</b>	<b>2038,16</b>	<b>2 339,69</b>	<b>2 339,69</b>	<b>2 339,69</b>
		население	-	-	-	-			
2	МУП «Уинсктеплоэнерго» в с. Уинское, Приложение №2	в случае отсутствия дифференциации	<b>1615,75</b>	<b>1615,75</b>	<b>1699,88</b>	<b>1724,05</b>	<b>1 889,31</b>	<b>1 889,31</b>	<b>1 889,31</b>
		население	<b>1615,75</b>	<b>1615,75</b>	<b>1699,88</b>	<b>1724,05</b>	<b>1 889,31</b>	<b>1 889,31</b>	<b>1 889,31</b>

Из таблицы видно, что тарифы на тепловую энергию увеличиваются ежегодно. В приложении №1 установлен тариф по котельным №3, №4, №6, №7, №9, №10, №11, №12, №16, №17, №20, №21, №22, №28, №29, №31, №32, а в приложении №2 тарифы установлены для котельных №1, №2, №5. При анализе тарифов выявлено, что тарифы, указанные в приложениях №1 и №2 имеют разрыв с января 2021 года по

декабрь 2021 года  $\approx 16,72\%$ , с января 2022 по декабрь 2022  $\approx 15,50\%$ , с января 2023 года по декабрь 2023 года  $\approx 19,25\%$ .

С учетом того, что основная нагрузка потребителей находится на котельных №1 и №2, №12, высоких потерь теплоносителя на собственные нужды и теплопотерь в тепловых сетях, что в свою очередь приводит к выпадающим доходам теплоснабжающей компании. Также необходимо отметить высокие теплопотери по котельным №10, №26, №27, №28.

Основной причиной увеличения тарифов на тепловую энергию, производимую теплоснабжающей организацией, является постоянное повышение цены на энергоносители, необходимые для производства тепловой энергии и материалы необходимые для текущих и плановых работ на тепловых сетях и котельных.

Для эффективной работы теплоснабжающей организации в первую очередь необходимо внедрение энергосберегающих и энергоэффективных мероприятий, способствующих рациональному использованию энергоресурсов. уменьшение потерь энергоресурсов, правильная организация работы по проведению ремонтов и модернизации оборудования.

**в) Анализ платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.**

Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности отсутствует в связи с тем, что тариф на техническое подключение к системам теплоснабжения не утвержден. Плата за подключение к системе теплоснабжения теплоснабжающими организациями к утверждению не планируется.

**г) Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.**

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, отсутствует.

## **Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа**

### **а) Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).**

Основными проблемами в организации качественного теплоснабжения потребителей тепловой энергии на территории МО Уинский МО 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 ввиду их работы на пределе, и по которым отсутствует аварийный запас котлов и комплектующих к ним;

- физический износ эксплуатируемых котлов ввиду 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;

- не выполняются теплоснабжающей организацией требования федерального законодательства, приказы Минэнерго, приказы Ростехнадзора и другие нормативные документы в части проведения режимно-наладочных испытаний на котловом оборудовании;

- не выполняются требования федерального законодательства к эксплуатации котельных относящихся к первой категории по теплоснабжению и ко второй категории по электроснабжению;

- на большинстве котельных отсутствует резерв котельного оборудования по мощности, а так как все котельные, эксплуатируемые в МО Уинский МО относятся к первой категории по теплоснабжению, то резерв котельного оборудования по тепловой мощности обязателен;

- на всех котельных в МО Уинский МО отсутствует резервный ввод электроэнергии и бензо/дизель генераторы, а так как все котельные, эксплуатируемые в МО Уинский МО относятся ко второй категории по электроснабжению, то второй источник питания электроэнергией котельной обязателен.

- в учреждениях и жилых домах на территории МО Уинский МО 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.

А также необходимо теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго» разработать и согласовать инвестиционную программу с администрацией МО Уинский МО, Министерством тарифного регулирования. В инвестиционной программе в обязательном порядке должны быть прописаны источники финансирования (собственные средства, местный бюджет, краевой бюджет,

Федеральный бюджет), мероприятия, сроки выполнения, к программе должен быть приложен расчет как повлияет ее исполнение на тарифы по теплоснабжению в МО Уинский МО.

Подробнее данные изложены в Главе 1, Часть 2, п.п. а); б); в); г); д) и также в Главе №1, Часть 3, п.п. а); б); в).

**б) Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).**

Основной проблемой в организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения является указанные выше причины, связанные с высоким уровнем износа оборудования и тепловых сетей системы централизованного теплоснабжения котельных, а так же отсутствием резерва котельного оборудования в котельных, эксплуатируемых эксплуатирующими организациями. А также необходимо отметить:

- не выполнение собственниками и эксплуатирующими организациями требований Минэнерго к обеспечению котельных резервом котельного оборудования;
- не выполнение потребителями тепла предписаний по подготовке к отопительному сезону;
- периодические случаи порчи оборудования и нарушения тепловой изоляции трубопроводов системы теплоснабжения населением.

**в) Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.**

Существующие проблемы развития системы теплоснабжения состоят в том, что истекли нормативные сроки службы части трубопроводов наружных тепловых сетей обслуживаемых эксплуатирующими организациями и нормативный срок службы оборудования.

**г) Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.**

Проблемы в снабжении топливом (в том числе запасов) действующих систем теплоснабжения МО Уинский МО заключаются в отсутствии возможности использования и хранения резервного и аварийного топлива на котельных, действующих на территории МО Уинский МО. Необходимо отметить, что на всех котельных в МО Уинский МО обслуживаемых эксплуатирующими организациями не проводятся режимно-наладочные работы, в связи, с чем происходит ускоренный износ котельного оборудования, пережог природного газа, а так же с в связи с низкой собираемостью платежей за поставленное тепло от населения у теплоснабжающих организаций в совокупности проблем, возникает задолженность по оплате за газ перед ресурсоснабжающей организацией.

**д) Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.**

Теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго» было выдано предписание надзорного органа №08-101-02-ОЗП от 09.07.2021 года со сроком устранения нарушений в период до 09.09.2021 года, при подготовке к отопительному периоду. Замечания устранены до 09.09.2021 года и одно замечание 29.10.2021 года.

По состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения - других предписаний эксплуатирующими организациями представлено не было ввиду их отсутствия.

## Глава2 Существующие и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

### а) Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

В таблице №83 показан уровень теплопотребления по МО Уинский МО общей нагрузки потребителей в разрезе населенных пунктов.

Таблица №83 Базовый уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения МО Уинский МО Пермского края в разрезе населенных пунктов (2023г.)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Значение
<b>Село Уинское</b>			
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	1,42359
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	1,42359
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-
2.2.	В паре	т/ч	-
<b>Деревня Ломь</b>			
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,24076
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	0,24076
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-
2.2.	В паре	т/ч	-
<b>Село Аспа</b>			
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,74686
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	0,74686
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-
2.2.	В паре	т/ч	-
<b>Село Нижний Сып</b>			
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,28516
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	0,28516
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

2.2.	В паре	т/ч	-
<b>Село Верхний Сып</b>			
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,13025
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	0,13025
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-
2.2.	В паре	т/ч	-
<b>Село Иштерьяки</b>			
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,30094
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	0,30094
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-
2.2.	В паре	т/ч	-
<b>Село Воскресенское</b>			
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,04815
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	0,04815
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-
2.2.	В паре	т/ч	-
<b>Село Суда</b>			
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,48866
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	0,48866
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-
2.2.	В паре	т/ч	-
<b>Село Чайка</b>			
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,25796
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	0,25796
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-
2.2.	В паре	т/ч	-

Таблица №84. Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения источников тепловой энергии в МО Уинский МО, обслуживаемых эксплуатирующими организациями в разрезе населенных пунктов.

№ п/п	Источник тепла	Присоединенная нагрузка отопления, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
<b>Котельные, обслуживаемые на территории МО Уинский МО</b>			
<b>Село Уинское</b>			
1	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,63837	0,63837
2	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,09414	0,09414
3	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,10582	0,10582
4	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,0278	0,0278
5	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,0200	0,0200
6	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,21228	0,21228
7	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,29700	0,29700
8	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	0,02818	0,02818
<b>Всего по с. Уинское:</b>		<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>
<b>Деревня Ломь</b>			
9	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,24076	0,24076
<b>Всего по д. Ломь</b>		<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>
<b>Село Аспа</b>			
10	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,12630	0,12630
11	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,04213	0,04213
12	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,48152	0,48152
13	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	0,01746	0,01746
14	Котельная №14, с. Аспа, ул.	0,04334	0,04334

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»		
15	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	0,03611	0,03611
<b>Всего по с. Аспа:</b>		<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>
<b>Село Нижний Сып</b>			
16	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,20500	0,20500
17	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,03611	0,03611
18	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской территориальный отдел	0,01396	0,01396
19	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	0,03009	0,03009
<b>Всего по с. Нижний Сып:</b>		<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>
<b>Село Верхний Сып</b>			
20	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,03852	0,03852
21	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,01995	0,01995
22	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,01170	0,01170
23	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	0,00748	0,00748
24	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	0,01047	0,01047
25	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	0,04213	0,04213
<b>Всего по с. Верхний Сып:</b>		<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>
<b>Село Иштерьяки</b>			
26	Котельная №26, с. Иштерьяки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	0,30094	0,30094
<b>Всего по с. Иштерьяки:</b>		<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>
<b>Село Воскресенское</b>			
27	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	0,04815	0,04815
<b>Всего по с. Воскресенское:</b>		<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>
<b>Село Суда</b>			
28	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,36114	0,36114
29	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП	0,11006	0,11006

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	«Уинсктеплоэнерго»		
30	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	0,01746	0,01746
<b>Всего по с. Суда:</b>		<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>
<b>Село Чайка</b>			
31	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,12038	0,12038
32	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	0,13758	0,13758
<b>Всего по с. Чайка:</b>		<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>
<b>Итого по МО Уинский МО:</b>		<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения МО Уинский МО Пермского края от источников тепловой энергии, эксплуатирующих организаций в МО Уинский МО составил 3,92233Гкал/час.

Таблица №85. Динамика распределения тепловой нагрузки в МО Уинский МО  
Пермского края в разрезе населенных пунктов

№ п/п	Наименование населенного пункта тепловой нагрузки	Единица измерения	Показатель	Показатель в %
1	с. Уинское	Гкал/час	1,42359	36,29%
2	д. Ломь	Гкал/час	0,24076	6,14%
3	с. Аспа	Гкал/час	0,74686	19,04%
4	с. Нижний Сып	Гкал/час	0,28516	7,27%
5	с. Верхний Сып	Гкал/час	0,13025	3,32%
6	с. Иштеряки	Гкал/час	0,30094	7,67%
7	с. Воскресенское	Гкал/час	0,04815	1,23%
8	с. Суда	Гкал/час	0,48866	12,46%
9	с. Чайка	Гкал/час	0,25796	6,58%
<b>Всего</b>			<b>3,92233</b>	<b>100%</b>

Динамика тепловой нагрузки в МО Уинский МО Пермского края в разрезе населенных пунктов источников представлена на рисунке №22

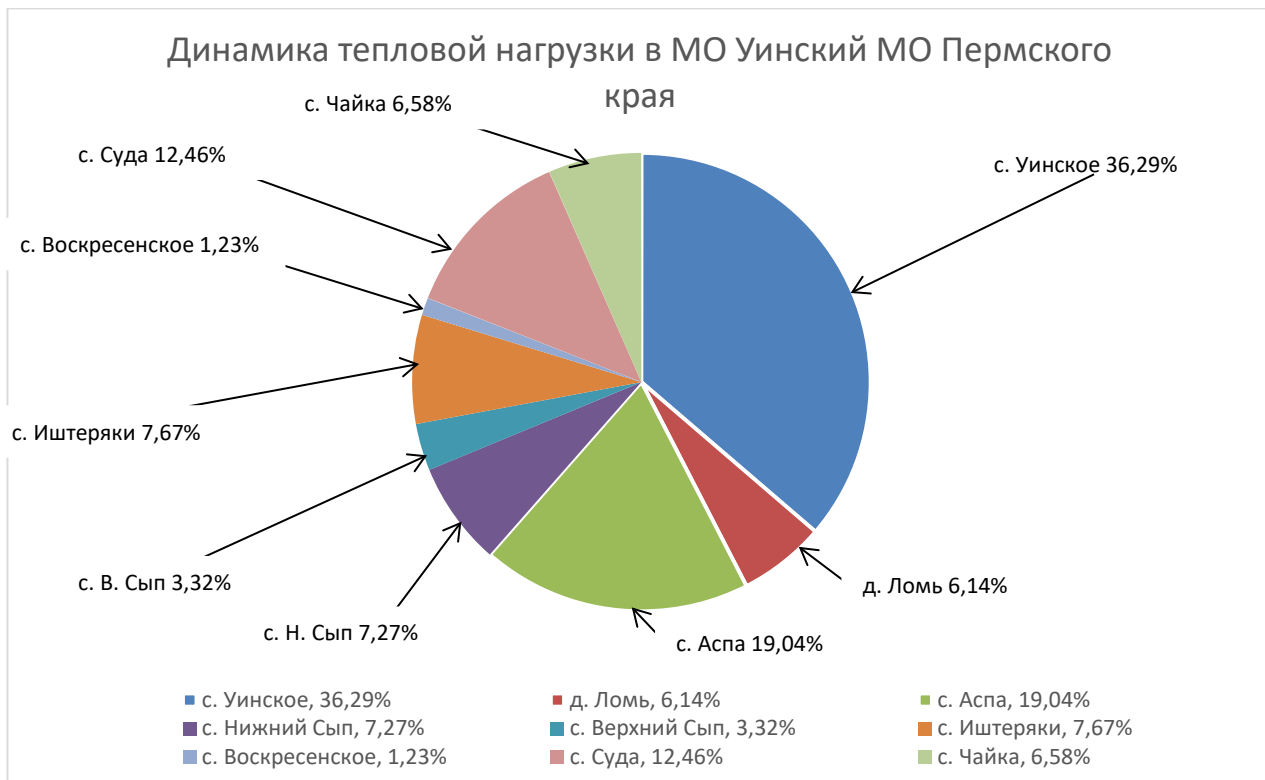


Рисунок №22 Динамика тепловой нагрузки в МО Уинский МО Пермского края в разрезе населенных пунктов источников

Как видно из таблицы №85 и рисунка №22 теплотребление в МО Уинский МО составляет:

- 1) наибольшее теплотребление в населенном пункте с. Уинское составляет 36,29% от общего теплотребления в МО Уинский МО;
- 2) теплотребление от котельных в с. Аспа 19,04% от общего теплотребления в МО Уинский МО;
- 3) теплотребление от котельных в с. Суды 12,46% от общего теплотребления в МО Уинский МО;
- 4) теплотребление от котельных в с. Иштеряки 7,67% от общего теплотребления в МО Уинский МО;
- 5) теплотребление от котельных в с. Н. Сып 7,27% от общего теплотребления в МО Уинский МО,

по остальным населенным пунктам теплотребление менее 7% от общего теплотребления в МО Уинский МО соответственно.

**б) Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.**

Информация по площадям строительных фондов и прогнозов с их дальнейшим приростом в период с 2023 года по 2037 год МО Уинский МО Пермского края в разрезе населенных пунктов сведена в таблицы с №86 по №87.

Таблица №86. Площадь строительных фондов в МО Уинский МО Пермского края в разрезе населенных пунктов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения, тыс. кв. м	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	2032-2037
<b>с. Уинское</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>111,270</b>	<b>112,476</b>	<b>112,476</b>	<b>112,476</b>	<b>112,476</b>	<b>112,476</b>	<b>112,476</b>
1.1	Многokвартирные жилые дома	тыс. кв. м	16,300	16,300	16,300	16,300	16,300	16,300	16,300
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	94,970	96,176	96,176	96,176	96,176	96,176	96,176
2	Общественные здания	тыс. кв. м	18,800	18,129	18,129	18,129	18,129	18,129	18,129
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х
<b>д. Ломь</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>7,100</b>	<b>7,100</b>	<b>7,100</b>	<b>7,100</b>	<b>7,100</b>	<b>7,100</b>	<b>7,100</b>
1.1	Многokвартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100
2	Общественные здания	тыс. кв. м	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х
<b>с. Аспа</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>22,611</b>	<b>23,030</b>	<b>23,030</b>	<b>23,030</b>	<b>23,030</b>	<b>23,030</b>	<b>23,030</b>
1.1	Многokвартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	22,611	23,030	23,030	23,030	23,030	23,030	23,030
2	Общественные здания	тыс. кв. м	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х	нет даннь х
<b>с. Нижний Сып</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>10,000</b>	<b>10,000</b>	<b>10,000</b>	<b>10,000</b>	<b>10,000</b>	<b>10,000</b>	<b>10,000</b>
1.1	Многokвартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
2	Общественные здания	тыс. кв. м	0,627	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944	1,944

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х
<b>с. Верхний Сып</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>9,400</b>	<b>9,400</b>	<b>9,400</b>	<b>9,400</b>	<b>9,400</b>	<b>9,400</b>	<b>9,400</b>
1.1	Многokвартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400
2	Общественные здания	тыс. кв. м	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х
<b>с. Иштеряки</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>10,562</b>	<b>10,562</b>	<b>10,562</b>	<b>10,562</b>	<b>10,562</b>	<b>10,562</b>	<b>10,562</b>
1.1	Многokвартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	10,562	10,562	10,562	10,562	10,562	10,562	10,562
2	Общественные здания	тыс. кв. м	1,011	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х
<b>с. Воскресенское</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>5,600</b>	<b>5,600</b>	<b>5,600</b>	<b>5,600</b>	<b>5,600</b>	<b>5,600</b>	<b>5,600</b>
1.1	Многokвартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
2	Общественные здания	тыс. кв. м	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х
<b>с. Суда</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>26,600</b>	<b>26,600</b>	<b>26,600</b>	<b>26,600</b>	<b>26,600</b>	<b>26,600</b>	<b>26,600</b>
1.1	Многokвартирные жилые дома	тыс. кв. м	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	24,836	24,836	24,836	24,836	24,836	24,836	24,836
2	Общественные здания	тыс. кв. м	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977	5,977
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х
<b>с. Чайка</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>19,698</b>	<b>19,730</b>	<b>19,730</b>	<b>19,730</b>	<b>19,730</b>	<b>19,730</b>	<b>19,730</b>
1.1	Многokвартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	19,698	19,730	19,730	19,730	19,730	19,730	19,730
2	Общественные здания	тыс. кв. м	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х	нет данны х

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Таблица №87. Прирост (+) / **уменьшение (-)** площади строительных фондов в МО  
Уинский МО Пермского края в разрезе населенных пунктов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения, тыс. кв. м	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	2032-2037
<b>с. Уинское</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	2,293	1,206	-	-	-	-	-
1.1	Многоквартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	2,293	1,206	-	-	-	-	-
2	Общественные здания	тыс. кв. м	-0,151	-0,671	-	-	-	-	-
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х
<b>д. Ломь</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Многоквартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
2	Общественные здания	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х
<b>с. Аспа</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	0,111	0,419	-	-	-	-	-
1.1	Многоквартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	0,111	0,419	-	-	-	-	-
2	Общественные здания	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х
<b>с. Нижний Сып</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Многоквартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
2	Общественные здания	тыс. кв. м	-0,297	1,317	-	-	-	-	-
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х	нет данные х
<b>с. Верхний Сып</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

1.1	Многоквартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
2	Общественные здания	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X
<b>с. Иштерьяки</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>0,062</b>	-	-	-	-	-	-
1.1	Многоквартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	0,062	-	-	-	-	-	-
2	Общественные здания	тыс. кв. м	-	<b>-0,293</b>	-	-	-	-	-
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X
<b>с. Воскресенское</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Многоквартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
2	Общественные здания	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X
<b>с. Суда</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Многоквартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
2	Общественные здания	тыс. кв. м	<b>-0,153</b>	-	-	-	-	-	-
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X
<b>с. Чайка</b>									
1	Жилищный фонд всего	тыс. кв. м	<b>0,498</b>	<b>0,032</b>	-	-	-	-	-
1.1	Многоквартирные жилые дома	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жилые дома	тыс. кв. м	0,498	0,032	-	-	-	-	-
2	Общественные здания	тыс. кв. м	-	-	-	-	-	-	-
3	Производственные здания	тыс. кв. м	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X	нет данные X

Как видно из таблиц №86 и №87 прирост площади строительных фондов в МО Уинский МО за период с 2023 года по 2024 год, на момент актуализации схемы теплоснабжения произошел по населенным пунктам: с. Уинское; с. Аспа; с. Н. Сып; с. Иштеряки; с. Чайка.

А также в этот период наблюдается и снос аварийного и ветхого жилья и общественных зданий на территории МО Уинский МО.

**в) Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Требования к энергетической эффективности жилых и общественных зданий приведены в ФЗ № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», ФЗ № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с указанными документами, проектируемые и реконструируемые жилые, общественные и промышленные здания, должны проектироваться согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий».

Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Требования к повышению тепловой защиты зданий и сооружений, основных потребителей энергии, являются важным объектом государственного регулирования в большинстве стран мира. Эти требования рассматриваются также с точки зрения охраны окружающей среды, рационального использования не возобновляемых природных ресурсов и уменьшения влияния «парникового» эффекта и сокращения выделений двуоксида углерода и других вредных веществ в атмосферу.

Данные нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами развитых стран. Эти нормы, как и нормы на инженерное оборудование, содержат минимальные требования, и строительство многих зданий может быть выполнено на экономической основе с существенно более высокими показателями тепловой защиты, предусмотренными классификацией зданий по энергетической эффективности.

Данные нормы и правила распространяются на тепловую защиту жилых, общественных, производственных, сельскохозяйственных и складских зданий и сооружений (далее - зданий), в которых необходимо поддерживать определенную температуру и влажность внутреннего воздуха.

Согласно СП 50.13330.2012, энергетическую эффективность жилых и общественных зданий следует устанавливать в соответствии с классификацией по таблице 15.

Присвоение классов D, E на стадии проектирования не допускается.

Классы А, В, С устанавливают для вновь возводимых и реконструируемых зданий на стадии разработки проекта и впоследствии их уточняют по результатам эксплуатации.

Для достижения классов А, В органам администраций субъектов Российской Федерации рекомендуется применять меры по экономическому стимулированию участников проектирования и строительства.

Классы D, E устанавливаются при эксплуатации возведенных до 2000 г. зданий с целью разработки органами администраций субъектов Российской Федерации очередности и мероприятий по реконструкции этих зданий. Классы для эксплуатируемых зданий следует устанавливать по данным измерения энергопотребления за отопительный период согласно таблице №88.

Таблица №88. Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий

Обозначение класса	Наименование класса	Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ
<b>При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий</b>			
A++	Очень высокий	Ниже -60	Экономическое стимулирование
A+		От -50 до -60 включительно	
A		От -40 до -50 включительно	
B+	Высокий	От -30 до -40 включительно	Экономическое стимулирование
B		От -15 до -30 включительно	
C+	Нормальный	От -5 до -15 включительно	Мероприятия не разрабатываются
C		От +5 до -5 включительно	
C-		От +15 до +5 включительно	
<b>При эксплуатации существующих зданий</b>			
D	Пониженный	От +15,1 до +50 включительно	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании
E	Низкий	Более +50	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании, или снос

Нормами установлены три показателя тепловой защиты здания:

- 1) приведенное сопротивление теплопередаче отдельных элементов ограждающих конструкций здания;
- 2) санитарно-гигиенический, включающий температурный перепад между температурами внутреннего воздуха и на поверхности ограждающих конструкций и температуру на внутренней поверхности выше температуры точки росы;
- 3) удельный расход тепловой энергии на отопление здания, позволяющий варьировать величинами теплозащитных свойств различных видов ограждающих конструкций зданий с учетом объемно-планировочных решений здания и выбора систем поддержания микроклимата для достижения нормируемого значения этого показателя.

Требования тепловой защиты здания будут выполнены, если в жилых и общественных зданиях будут соблюдены требования показателей "а" и "б" либо "б" и "в". В зданиях производственного назначения необходимо соблюдать требования показателей "а" и "б".

#### **Сопротивление теплопередаче элементов ограждающих конструкций**

Приведенное сопротивление теплопередаче  $R_0$ ,  $\text{м}^2 \cdot \text{°C}/\text{Вт}$ , ограждающих конструкций, а также окон и фонарей (с вертикальным остеклением или с углом наклона более  $45^\circ$ ) следует принимать не менее нормируемых значений  $R_{req}$ ,  $\text{м}^2 \cdot \text{°C}/\text{Вт}$ , определяемых по таблице 4 СНиП 23-02-2003, в зависимости от градусо-суток района строительства  $D_d$ ,  $\text{°C} \cdot \text{сут}$ .

Таблица №89. Нормируемые значения сопротивления теплопередаче ограждающих конструкций

Здания и помещения, коэффициенты а и б	Градусо-сутки отопительного периода Dd, °С•сут	Нормируемые значения сопротивления теплопередаче Rreq, м <sup>2</sup> ·°С/Вт, ограждающих конструкций				
		Стены	Покрытий и перекрытий над проездами	Перекрытий чердачных, над неотапливаемыми подпольями и подвалами	Окон и балконных дверей, витрин и витражей	Фонарей с вертикальным остеклением
1. Жилые, лечебно-профилактические и детские учреждения, школы, интернаты, гостиницы и общежития	2000	2,1	3,2	2,8	0,3	0,3
	4000	2,8	4,2	3,7	0,45	0,35
	6000	3,5	5,2	4,6	0,6	0,4
	8000	4,2	6,2	5,5	0,7	0,45
	10000	4,9	7,2	6,4	0,75	0,5
	12000	5,6	8,2	7,3	0,8	0,55
a	-	0,00035	0,0005	0,00045	-	0,000025
b	-	1,4	2,2	1,9	-	0,25
2. Общественные, кроме указанных выше, административные и бытовые, производственные и другие здания и помещения с влажным или мокрым режимом	2000	1,8	2,4	2	0,3	0,3
	4000	2,4	3,2	2,7	0,4	0,35
	6000	3	4	3,4	0,5	0,4
	8000	3,6	4,8	4,1	0,6	0,45
	10000	4,2	5,6	4,8	0,7	0,5
	12000	4,8	6,4	5,5	0,8	0,55
a	-	0,0003	0,0004	0,00035	0,00005	0,000025
b	-	1,2	1,6	1,3	0,2	0,25
3. Производственные с сухим и нормальными режимами	2000	1,4	2	1,4	0,25	0,2
	4000	1,8	2,5	1,8	0,3	0,25
	6000	2,2	3	2,2	0,35	0,3
	8000	2,6	3,5	2,6	0,4	0,35
	10000	3	4	3	0,45	0,4
	12000	3,4	4,5	3,4	0,5	0,45
a	-	0,0002	0,00025	0,0002	0,000025	0,000025
b	-	1	1,5	1	0,2	0,15

**Нормируемый температурный перепад между температурой внутреннего воздуха и температурой внутренней поверхности ограждающей конструкции.**

Расчетный температурный перепад  $\Delta t_0$ , °С, между температурой внутреннего

воздуха и температурой внутренней поверхности ограждающей конструкции не должен превышать нормируемых величин  $\Delta t_{п}$ , °С, установленных в таблице №93.

Таблица №90. Нормируемый температурный перепад между температурой внутреннего воздуха и температурой внутренней поверхности ограждающей конструкции

Здания и помещения	Нормируемый температурный перепад $\Delta t_{п}$ , °С, для			
	наружных стен	покрытий и чердачных перекрытий	перекрытий над проездами, подвалами и подпольями	зенитных фонарей
1. Жилые, лечебно-профилактические и детские учреждения, школы, интернаты	4	3	2	tint-td
2. Общественные, кроме указанных в поз.1, административные и бытовые, за исключением помещений с влажным или мокрым режимом	4,5	4	2,5	tint-td
3. Производственные с сухим и нормальным режимами	tint-td, но не более 7	0,8(tint-td), но не более 6	2,5	tint-td
4. Производственные и другие помещения с влажным или мокрым режимом	tint-td	0,8(tint-td)	2,5	-
5. Производственные здания со значительными избытками явной теплоты (более 23 Вт/м <sup>3</sup> ) и расчетной относительной влажностью внутреннего воздуха более 50%	1 2	12	2,5	tint-td

#### Удельный расход тепловой энергии на отопление здания.

Удельный (на 1 м<sup>2</sup> отапливаемой площади пола квартир или полезной площади помещений [или на 1 м<sup>3</sup> отапливаемого объема]) расход тепловой энергии на отопление здания  $q_{hdes}$ , кДж/(м<sup>2</sup>·°С·сут) или [кДж/(м<sup>3</sup>·°С·сут)], определяемый по приложению Г, должен быть меньше или равен нормируемому значению  $q_{hreq}$ , кДж/(м<sup>2</sup>·°С·сут) или [кДж/(м<sup>3</sup>·°С·сут)], и определяется путем выбора теплозащитных свойств ограждающих конструкций здания, объемно-планировочных решений, ориентации здания и типа, эффективности и метода регулирования используемой системы отопления. Значения удельного расхода тепловой энергии на отопление здания должно удовлетворять значениям, приведенным в таблицах №91 и №92.

Таблица №91. Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление  $q_{hreq}$  жилых домов многоквартирных отдельно стоящих и блокированных, кДж/(м<sup>2</sup>·°С·сут)

Отапливаемая площадь домов, м <sup>2</sup>	С числом этажей			
	1	2	3	4
60 и менее	140	-	-	
100	125	135	-	-
150	110	120	130	-
250	100	105	110	115

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

400	-	90	95	100
600	-	80	85	90
1000 и более	-	70	75	80

Примечание - При промежуточных значениях отапливаемой площади дома в интервале 60-1000 м<sup>2</sup> значения  $q_{hreq}$  должны определяться по линейной интерполяции.

Таблица №92. Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление зданий  $q_{hreq}$ , кДж/(м<sup>2</sup>·°С·сут) или [кДж/(м<sup>3</sup>·°С·сут)]

Типы зданий	Этажность зданий	
	1-3	4, 5
1. Жилые, гостиницы, общежития	По таблице 76	85[31] для 4-этажных многоквартирных и блокированных домов - по таблице 76
2. Общественные, кроме перечисленных в поз.3, 4 и 5 таблицы	[42]; [38]; [36] соответственно нарастанию этажности	[32]
3. Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	[34]; [33]; [32] соответственно нарастанию этажности	[31]
4. Дошкольные учреждения	[45]	-
5. Сервисного обслуживания	[23]; [22]; [21] соответственно нарастанию этажности	[20]
6. Административного назначения (офисы)	[36]; [34]; [33] соответственно нарастанию этажности	[27]

**г) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.**

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) в МО Уинский МО Пермского края, сведены в таблицы с №93 и №94.

Таблица №93. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) в МО Уинский МО Пермского края

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	2032-2037
1	Суммарная присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	3,71733	3,92233	3,92233	3,92233	3,92233	3,92233	3,92233
1.1	Нагрузка отопления	Гкал/ч	3,71733	3,92233	3,92233	3,92233	3,92233	3,92233	3,92233
1.2	Прирост нагрузки отопления	Гкал/ч	-	0,205	-	-	-	-	-
1.3	Нагрузка ГВС	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2	Объем потребления теплоносителя, в том числе:	(т/ч)	-	-	-	-	-	-	-
2.1	В горячей воде	м <sup>3</sup> /ч (т/ч)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	В паре	т/ч	-	-	-	-	-	-	-

Как видно из таблицы №93, снижение мощности потребления произошло в 2023 году по сравнению с аналогичной таблицей из предыдущей схемы теплоснабжения за 2022 год, в связи с закрытием котельных в селе Иштеряки, селе Воскресенское, а прирост потребления мощности в 2024 году ожидается в связи с вводом в эксплуатацию новой котельной в селе Нижний Сып, в последующем прирост потребления мощности в период с декабря 2024 года по 2037 год не планируется.

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Таблица №94. Объем потребления мощности от источников в МО Уинский МО  
на период до 2037 года в разрезе населенных пунктов и источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2031	2032-2037
	<b>Тепловая нагрузка потребителей</b>	Гкал/ч	<b>3,71733</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>
<b>1</b>	<b>Котельные, село Уинское, в том числе:</b>	Гкал/ч	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>
1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,63837	0,63837	0,63837	0,63837	0,63837	0,63837	0,63837
1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,09414	0,09414	0,09414	0,09414	0,09414	0,09414	0,09414
1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,10582	0,10582	0,10582	0,10582	0,10582	0,10582	0,10582
1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278
1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,21228	0,21228	0,21228	0,21228	0,21228	0,21228	0,21228
1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Гкал/ч	0,02818	0,02818	0,02818	0,02818	0,02818	0,02818	0,02818
<b>2</b>	<b>Котельные, деревня Ломь, в том числе:</b>	Гкал/ч	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>
2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,24076	0,24076	0,24076	0,24076	0,24076	0,24076	0,24076
<b>3</b>	<b>Котельные, село Аспа, в том числе:</b>	Гкал/ч	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>
3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263
3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213
3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,48152	0,48152	0,48152	0,48152	0,48152	0,48152	0,48152

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	Гкал/ч	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746
3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04334	0,04334	0,04334	0,04334	0,04334	0,04334	0,04334
3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администпаии Уинского МО, МПО «Аспа»	Гкал/ч	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611
<b>4</b>	<b>Котельные, село Нижний Сып, в том числе:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,08016</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>
4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611
4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел	Гкал/ч	0,01396	0,01396	0,01396	0,01396	0,01396	0,01396	0,01396
4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,03009	0,03009	0,03009	0,03009	0,03009	0,03009	0,03009
<b>5</b>	<b>Котельные, село Верхний Сып, в том числе:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>
5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03852	0,03852	0,03852	0,03852	0,03852	0,03852	0,03852
5.2.	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01995	0,01995	0,01995	0,01995	0,01995	0,01995	0,01995
5.3.	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117
5.4.	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	Гкал/ч	0,00748	0,00748	0,00748	0,00748	0,00748	0,00748	0,00748
5.5.	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Гкал/ч	0,01047	0,01047	0,01047	0,01047	0,01047	0,01047	0,01047
5.6.	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр	Гкал/ч	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	обслуживания учреждений»								
<b>6</b>	<b>Котельные, село Иштерьяки, в том числе:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>
6.1.	Котельная №26, с. Иштерьяки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,30094	0,30094	0,30094	0,30094	0,30094	0,30094	0,30094
<b>7</b>	<b>Котельные, село Воскресенское, в том числе:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>
7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04815	0,04815	0,04815	0,04815	0,04815	0,04815	0,04815
<b>8</b>	<b>Котельная, село Суда, в том числе:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>
8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,36114	0,36114	0,36114	0,36114	0,36114	0,36114	0,36114
8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,11006	0,11006	0,11006	0,11006	0,11006	0,11006	0,11006
8.3.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Гкал/ч	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746
<b>9</b>	<b>Котельная, село Чайка, в том числе:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>
9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,12038	0,12038	0,12038	0,12038	0,12038	0,12038	0,12038
9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758

**д) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.**

Перспективные балансы тепловой мощности в перспективных зонах действия источников тепловой энергии работающих на единую тепловую сеть рассчитаны по нагрузке на отопление.

Подробное описание приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) рассмотрено в главе 2 п. «г». Анализ перспективного прироста тепловой мощности в МО Уинский МОПермского края на каждом этапе показан в таблице №95.

Таблица №95 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) в МО Уинский МОПермского края в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028 - 2031	2032- 2037
1	Прирост нагрузки, всего:	Гкал/ч	-	0,205		-	-	-	-
1.1	Прирост нагрузки отопления, в том числе:	Гкал/ч	-	0,205-		-	-	-	-
1.2	Прирост нагрузки ГВС	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2	Прирост теплоносителя, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1	В зоне индивидуального теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1	В горячей воде	(т/ч)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	В паре	т/ч	-	-	-	-	-	-	-

**е) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.**

Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, отсутствует.

**ж) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель.**

Потребление тепловой энергии (мощности) отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель отсутствует и не планируется на расчетный срок реализации Схемы теплоснабжения.

**з) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения.**

В настоящий момент заявки на свободные долгосрочные договоры теплоснабжения от потребителей тепловой энергии отсутствуют и не планируется на расчетный срок реализации Схемы теплоснабжения.

**и) Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене.**

В настоящий момент заявки на долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене от потребителей тепловой энергии отсутствуют и не планируется на расчетный срок реализации Схемы теплоснабжения.

### **Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа**

Электронная модель для МО Уинский МО не разрабатывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

#### Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

##### а) Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

Баланс тепловой мощности и перспективной нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов показан далее в таблице №96.

Таблица №96 Существующие и перспективные балансы установленной мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, с определением резервов, в МО Уинский МО Пермского края, обслуживаемых эксплуатирующими организациями, в разрезе населенных пунктов и источников

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028 - 2031	2032- 2037
1	Установленная мощность основного оборудования в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе:	Гкал/ч	9,574777	9,832727	9,832727	9,832727	9,832727	9,832727	9,832727
1.1.	Село Уинское, в том числе по источникам:	Гкал/ч	6,34999	6,34999	6,34999	6,34999	6,34999	6,34999	6,34999
1.1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363
1.1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788
1.1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758
1.1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198
1.1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198
1.1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363
1.1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,97162	0,97162	0,97162	0,97162	0,97162	0,97162	0,97162
1.1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Гкал/ч	0,08169	0,08169	0,08169	0,08169	0,08169	0,08169	0,08169

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>1.2.</b>	<b>Деревня Ломь, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>
1.2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,34394	0,34394	0,34394	0,34394	0,34394	0,34394	0,34394
<b>1.3.</b>	<b>Село Аспа, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>
1.3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197
1.3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
1.3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788
1.3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	Гкал/ч	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494
1.3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
1.3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
<b>1.4.</b>	<b>Село Нижний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,123128</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>
1.4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	0,25795	0,25795	0,25795	0,25795	0,25795	0,25795
1.4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
1.4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел	Гкал/ч	0,019948	0,019948	0,019948	0,019948	0,019948	0,019948	0,019948
1.4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04299	0,04299	0,04299	0,04299	0,04299	0,04299	0,04299
<b>1.5.</b>	<b>Село Верхний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>
1.5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,05503	0,05503	0,05503	0,05503	0,05503	0,05503	0,05503

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

1.5.2.	Котельная №21, с. В. Сьп, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494
1.5.3.	Котельная №22, с. В. Сьп, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496
1.5.4.	Котельная №23, с. В. Сьп, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сьп»	Гкал/ч	0,00997	0,00997	0,00997	0,00997	0,00997	0,00997	0,00997
1.5.5.	Котельная №24, с. В. Сьп, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Гкал/ч	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496
1.5.6.	Котельная №25, с. В. Сьп, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
<b>1.6.</b>	<b>Село Иштеряки, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>
1.6.1.	Котельная №26, с. Иштеряки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,42992	0,42992	0,42992	0,42992	0,42992	0,42992	0,42992
<b>1.7.</b>	<b>Село Воскресенское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>
1.7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,060019	0,060019	0,060019	0,060019	0,060019	0,060019	0,060019
<b>1.8.</b>	<b>Село Суда, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>
1.8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,51591	0,51591	0,51591	0,51591	0,51591	0,51591	0,51591
1.8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758
1.8.3.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Гкал/ч	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494
<b>1.9.</b>	<b>Село Чайка, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>
1.9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197
1.9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197
<b>2</b>	<b>Технические ограничения на использование установленной мощности</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

2.1.	<b>Село Уинское, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	<b>Деревня Ломь, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	<b>Село Аспа, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

2.3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>2.4.</b>	<b>Село Нижний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
2.4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской территориальный отдел	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>2.5.</b>	<b>Село Верхний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
2.5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2.	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.5.3.	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.5.4.	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.5.5.	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.5.6.	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>2.6.</b>	<b>Село Иштерьяки, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
2.6.1.	Котельная №26, с. Иштерьяки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>2.7.</b>	<b>Село Воскресенское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
2.7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	«Центр обслуживания учреждений»									
<b>2.8.</b>	<b>Село Суда, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8.3.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2.9.</b>	<b>Село Чайка, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Располагаемая мощность основного оборудования</b>	Гкал/ч	<b>9,574777</b>	<b>9,832727</b>	<b>9,832727</b>	<b>9,832727</b>	<b>9,832727</b>	<b>9,832727</b>	<b>9,832727</b>	<b>9,832727</b>
<b>3.1.</b>	<b>Село Уинское, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>6,34999</b>	<b>6,34999</b>	<b>6,34999</b>	<b>6,34999</b>	<b>6,34999</b>	<b>6,34999</b>	<b>6,34999</b>	<b>6,34999</b>
3.1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363
3.1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788
3.1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758
3.1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198
3.1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198	0,17198
3.1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363	2,06363
3.1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,97162	0,97162	0,97162	0,97162	0,97162	0,97162	0,97162	0,97162
3.1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Гкал/ч	0,08169	0,08169	0,08169	0,08169	0,08169	0,08169	0,08169	0,08169

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>3.2.</b>	<b>Деревня Ломь, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>
3.2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,34394	0,34394	0,34394	0,34394	0,34394	0,34394	0,34394
<b>3.3.</b>	<b>Село Аспа, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>	<b>1,06536</b>
3.3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197
3.3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
3.3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788	0,68788
3.3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	Гкал/ч	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494
3.3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
3.3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
<b>3.4.</b>	<b>Село Нижний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,123128</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>	<b>0,381078</b>
3.4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	0,25795	0,25795	0,25795	0,25795	0,25795	0,25795
3.4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
3.4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел	Гкал/ч	0,019948	0,019948	0,019948	0,019948	0,019948	0,019948	0,019948
3.4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04299	0,04299	0,04299	0,04299	0,04299	0,04299	0,04299
<b>3.5.</b>	<b>Село Верхний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>	<b>0,18005</b>
3.5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,05503	0,05503	0,05503	0,05503	0,05503	0,05503	0,05503

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

3.5.2.	Котельная №21, с. В. Сьп, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494
3.5.3.	Котельная №22, с. В. Сьп, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496
3.5.4.	Котельная №23, с. В. Сьп, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сьп»	Гкал/ч	0,00997	0,00997	0,00997	0,00997	0,00997	0,00997	0,00997
3.5.5.	Котельная №24, с. В. Сьп, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Гкал/ч	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496	0,01496
3.5.6.	Котельная №25, с. В. Сьп, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019	0,06019
<b>3.6.</b>	<b>Село Иштерьяки, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>	<b>0,42992</b>
3.6.1.	Котельная №26, с. Иштерьяки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,42992	0,42992	0,42992	0,42992	0,42992	0,42992	0,42992
<b>3.7.</b>	<b>Село Воскресенское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>	<b>0,060019</b>
3.7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,060019	0,060019	0,060019	0,060019	0,060019	0,060019	0,060019
<b>3.8.</b>	<b>Село Суда, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>	<b>0,67843</b>
3.8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,51591	0,51591	0,51591	0,51591	0,51591	0,51591	0,51591
3.8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758
3.8.3.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Гкал/ч	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494	0,02494
<b>3.9.</b>	<b>Село Чайка, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>	<b>0,34394</b>
3.9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197
3.9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197	0,17197
<b>4</b>	<b>Собственные нужды и хозяйственные нужды источников</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,511927</b>	<b>0,519667</b>	<b>0,519667</b>	<b>0,519667</b>	<b>0,519667</b>	<b>0,519667</b>	<b>0,519667</b>
<b>4.1.</b>	<b>Село Уинское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,3446</b>	<b>0,3446</b>	<b>0,3446</b>	<b>0,3446</b>	<b>0,3446</b>	<b>0,3446</b>	<b>0,3446</b>

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

4.1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,20636	0,20636	0,20636	0,20636	0,20636	0,20636	0,20636
4.1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,06879	0,06879	0,06879	0,06879	0,06879	0,06879	0,06879
4.1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00206	0,00206	0,00206	0,00206	0,00206	0,00206	0,00206
4.1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00344	0,00344	0,00344	0,00344	0,00344	0,00344	0,00344
4.1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172
4.1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095
4.1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01457	0,01457	0,01457	0,01457	0,01457	0,01457	0,01457
4.1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Гкал/ч	0,00123	0,00123	0,00123	0,00123	0,00123	0,00123	0,00123
<b>4.2.</b>	<b>Деревня Ломь, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,03439</b>	<b>0,03439</b>	<b>0,03439</b>	<b>0,03439</b>	<b>0,03439</b>	<b>0,03439</b>	<b>0,03439</b>
4.2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03439	0,03439	0,03439	0,03439	0,03439	0,03439	0,03439
<b>4.3.</b>	<b>Село Аспа, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,04091</b>	<b>0,04091</b>	<b>0,04091</b>	<b>0,04091</b>	<b>0,04091</b>	<b>0,04091</b>	<b>0,04091</b>
4.3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172
4.3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
4.3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,02064	0,02064	0,02064	0,02064	0,02064	0,02064	0,02064
4.3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	Гкал/ч	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037
4.3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

4.3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
<b>4.4.</b>	<b>Село Нижний Сып, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,001838</b>	<b>0,009578</b>	<b>0,009578</b>	<b>0,009578</b>	<b>0,009578</b>	<b>0,009578</b>	<b>0,009578</b>
4.4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	0,00774	0,00774	0,00774	0,00774	0,00774	0,00774
4.4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
4.4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской территориальный отдел	Гкал/ч	0,000298	0,000298	0,000298	0,000298	0,000298	0,000298	0,000298
4.4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064	0,00064
<b>4.5.</b>	<b>Село Верхний Сып, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,00269</b>	<b>0,00269</b>	<b>0,00269</b>	<b>0,00269</b>	<b>0,00269</b>	<b>0,00269</b>	<b>0,00269</b>
4.5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00083	0,00083	0,00083	0,00083	0,00083	0,00083	0,00083
4.5.2.	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037
4.5.3.	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00022	0,00022	0,00022	0,00022	0,00022	0,00022	0,00022
4.5.4.	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	Гкал/ч	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015
4.5.5.	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Гкал/ч	0,00022	0,00022	0,00022	0,00022	0,00022	0,00022	0,00022
4.5.6.	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
<b>4.6.</b>	<b>Село Иштеряки, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,04944</b>	<b>0,04944</b>	<b>0,04944</b>	<b>0,04944</b>	<b>0,04944</b>	<b>0,04944</b>	<b>0,04944</b>
4.6.1.	Котельная №26, с. Иштеряки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04944	0,04944	0,04944	0,04944	0,04944	0,04944	0,04944
<b>4.7.</b>	<b>Село Воскресенское, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,006899</b>	<b>0,006899</b>	<b>0,006899</b>	<b>0,006899</b>	<b>0,006899</b>	<b>0,006899</b>	<b>0,006899</b>
4.7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ	Гкал/ч	0,006899	0,006899	0,006899	0,006899	0,006899	0,006899	0,006899

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	«Центр обслуживания учреждений»								
<b>4.8.</b>	<b>Село Суда, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,02256</b>	<b>0,02256</b>	<b>0,02256</b>	<b>0,02256</b>	<b>0,02256</b>	<b>0,02256</b>	<b>0,02256</b>
4.8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01806	0,01806	0,01806	0,01806	0,01806	0,01806	0,01806
4.8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00413	0,00413	0,00413	0,00413	0,00413	0,00413	0,00413
4.8.3.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Гкал/ч	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037	0,00037
<b>4.9.</b>	<b>Село Чайка, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,0086</b>	<b>0,0086</b>	<b>0,0086</b>	<b>0,0086</b>	<b>0,0086</b>	<b>0,0086</b>	<b>0,0086</b>
4.9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
4.9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
<b>5</b>	<b>Тепловая мощность источников «нетто», в том числе:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>8,76019</b>	<b>9,0104</b>	<b>9,0104</b>	<b>9,0104</b>	<b>9,0104</b>	<b>9,0104</b>	<b>9,0104</b>
<b>5.1.</b>	<b>Село Уинское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>6,00539</b>	<b>6,00539</b>	<b>6,00539</b>	<b>6,00539</b>	<b>6,00539</b>	<b>6,00539</b>	<b>6,00539</b>
5.1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	1,85727	1,85727	1,85727	1,85727	1,85727	1,85727	1,85727
5.1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,61909	0,61909	0,61909	0,61909	0,61909	0,61909	0,61909
5.1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,13552	0,13552	0,13552	0,13552	0,13552	0,13552	0,13552
5.1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,16854	0,16854	0,16854	0,16854	0,16854	0,16854	0,16854
5.1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,15478	0,15478	0,15478	0,15478	0,15478	0,15478	0,15478
5.1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	2,03268	2,03268	2,03268	2,03268	2,03268	2,03268	2,03268
5.1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,95705	0,95705	0,95705	0,95705	0,95705	0,95705	0,95705
5.1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Гкал/ч	0,08046	0,08046	0,08046	0,08046	0,08046	0,08046	0,08046

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>5.2.</b>	<b>Деревня Ломь, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,30955</b>	<b>0,30955</b>	<b>0,30955</b>	<b>0,30955</b>	<b>0,30955</b>	<b>0,30955</b>	<b>0,30955</b>
5.2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,30955	0,30955	0,30955	0,30955	0,30955	0,30955	0,30955
<b>5.3.</b>	<b>Село Аспа, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>1,02445</b>	<b>1,02445</b>	<b>1,02445</b>	<b>1,02445</b>	<b>1,02445</b>	<b>1,02445</b>	<b>1,02445</b>
5.3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,15477	0,15477	0,15477	0,15477	0,15477	0,15477	0,15477
5.3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929
5.3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,66724	0,66724	0,66724	0,66724	0,66724	0,66724	0,66724
5.3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	Гкал/ч	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457
5.3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929
5.3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Гкал/ч	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929
<b>5.4.</b>	<b>Село Нижний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,12129</b>	<b>0,3715</b>	<b>0,3715</b>	<b>0,3715</b>	<b>0,3715</b>	<b>0,3715</b>	<b>0,3715</b>
5.4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	0,25021	0,25021	0,25021	0,25021	0,25021	0,25021
5.4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929
5.4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел	Гкал/ч	0,01965	0,01965	0,01965	0,01965	0,01965	0,01965	0,01965
5.4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04235	0,04235	0,04235	0,04235	0,04235	0,04235	0,04235
<b>5.5.</b>	<b>Село Верхний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,17736</b>	<b>0,17736</b>	<b>0,17736</b>	<b>0,17736</b>	<b>0,17736</b>	<b>0,17736</b>	<b>0,17736</b>
5.5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

5.5.2.	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457
5.5.3.	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01474	0,01474	0,01474	0,01474	0,01474	0,01474	0,01474
5.5.4.	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	Гкал/ч	0,00982	0,00982	0,00982	0,00982	0,00982	0,00982	0,00982
5.5.5.	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Гкал/ч	0,01474	0,01474	0,01474	0,01474	0,01474	0,01474	0,01474
5.5.6.	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929	0,05929
<b>5.6.</b>	<b>Село Иштеряки, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,38048</b>	<b>0,38048</b>	<b>0,38048</b>	<b>0,38048</b>	<b>0,38048</b>	<b>0,38048</b>	<b>0,38048</b>
5.6.1.	Котельная №26, с. Иштеряки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,38048	0,38048	0,38048	0,38048	0,38048	0,38048	0,38048
<b>5.7.</b>	<b>Село Воскресенское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,05312</b>	<b>0,05312</b>	<b>0,05312</b>	<b>0,05312</b>	<b>0,05312</b>	<b>0,05312</b>	<b>0,05312</b>
5.7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312	0,05312
<b>5.8.</b>	<b>Село Суда, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,65587</b>	<b>0,65587</b>	<b>0,65587</b>	<b>0,65587</b>	<b>0,65587</b>	<b>0,65587</b>	<b>0,65587</b>
5.8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,49785	0,49785	0,49785	0,49785	0,49785	0,49785	0,49785
5.8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,13345	0,13345	0,13345	0,13345	0,13345	0,13345	0,13345
5.8.3.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Гкал/ч	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457	0,02457
<b>5.9.</b>	<b>Село Чайка, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>
5.9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634
5.9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634
<b>6</b>	<b>Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, в том числе:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,53289</b>	<b>0,5389</b>	<b>0,5389</b>	<b>0,5389</b>	<b>0,5389</b>	<b>0,5389</b>	<b>0,5389</b>

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>6.1.</b>	<b>Село Уинское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,26626</b>	<b>0,26626</b>	<b>0,26626</b>	<b>0,26626</b>	<b>0,26626</b>	<b>0,26626</b>	<b>0,26626</b>
6.1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,17541	0,17541	0,17541	0,17541	0,17541	0,17541	0,17541
6.1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,04471	0,04471	0,04471	0,04471	0,04471	0,04471	0,04471
6.1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028
6.1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034
6.1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095
6.1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01457	0,01457	0,01457	0,01457	0,01457	0,01457	0,01457
6.1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>6.2.</b>	<b>Деревня Ломь, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,03267</b>	<b>0,03267</b>	<b>0,03267</b>	<b>0,03267</b>	<b>0,03267</b>	<b>0,03267</b>	<b>0,03267</b>
6.2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03267	0,03267	0,03267	0,03267	0,03267	0,03267	0,03267
<b>6.3.</b>	<b>Село Аспа, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,08741</b>	<b>0,08741</b>	<b>0,08741</b>	<b>0,08741</b>	<b>0,08741</b>	<b>0,08741</b>	<b>0,08741</b>
6.3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634
6.3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00572	0,00572	0,00572	0,00572	0,00572	0,00572	0,00572
6.3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,06535	0,06535	0,06535	0,06535	0,06535	0,06535	0,06535
6.3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

6.3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.4.	<b>Село Нижний Сып, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,00572</b>	<b>0,01173</b>	<b>0,01173</b>	<b>0,01173</b>	<b>0,01173</b>	<b>0,01173</b>	<b>0,01173</b>
6.4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	0,00601	0,00601	0,00601	0,00601	0,00601	0,00601
6.4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00572	0,00572	0,00572	0,00572	0,00572	0,00572	0,00572
6.4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.5.	<b>Село Верхний Сып, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,00523</b>	<b>0,00523</b>	<b>0,00523</b>	<b>0,00523</b>	<b>0,00523</b>	<b>0,00523</b>	<b>0,00523</b>
6.5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00523	0,00523	0,00523	0,00523	0,00523	0,00523	0,00523
6.5.2.	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.5.3.	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.5.4.	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.5.5.	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.5.6.	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.6.	<b>Село Иштеряки, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,04084</b>	<b>0,04084</b>	<b>0,04084</b>	<b>0,04084</b>	<b>0,04084</b>	<b>0,04084</b>	<b>0,04084</b>
6.6.1.	Котельная №26, с. Иштеряки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04084	0,04084	0,04084	0,04084	0,04084	0,04084	0,04084
6.7.	<b>Село Воскресенское, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	«Центр обслуживания учреждений»								
6.8.	<b>Село Суда, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,06208</b>	<b>0,06208</b>	<b>0,06208</b>	<b>0,06208</b>	<b>0,06208</b>	<b>0,06208</b>	<b>0,06208</b>
6.8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,04901	0,04901	0,04901	0,04901	0,04901	0,04901	0,04901
6.8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01307	0,01307	0,01307	0,01307	0,01307	0,01307	0,01307
6.8.3.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.9.	<b>Село Чайка, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>	<b>0,03268</b>
6.9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634
6.9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634	0,01634
6.12.	<i>В том числе потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции теплопроводов,</i>	Гкал/ч	<b>0,0000481</b> 3	<b>0,0000481</b> 5	<b>0,0000481</b> 5	<b>0,0000481</b> 15	<b>0,0000481</b> 15	<b>0,0000481</b> 5	<b>0,0000481</b> 15
6.13.	<b>Затраты теплоносителя на компенсацию потерь в тепловых сетях</b>	т/ч	<b>0,28722</b>	<b>0,29046</b>	<b>0,29046</b>	<b>0,29046</b>	<b>0,29046</b>	<b>0,29046</b>	<b>0,29046</b>
6.13.1.	<b>Село Уинское, в том числе по источникам:</b>	т/ч	<b>0,14351</b>	<b>0,14351</b>	<b>0,14351</b>	<b>0,14351</b>	<b>0,14351</b>	<b>0,14351</b>	<b>0,14351</b>
6.13.1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,09455	0,09455	0,09455	0,09455	0,09455	0,09455	0,09455
6.13.1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241
6.13.1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015
6.13.1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018
6.13.1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.13.1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,01668	0,01668	0,01668	0,01668	0,01668	0,01668	0,01668
6.13.1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая,	т/ч	0,00785	0,00785	0,00785	0,00785	0,00785	0,00785	0,00785

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»								
6.13.1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>6.13.2.</b>	<b>Деревня Ломь, в том числе по источникам:</b>	т/ч	<b>0,01761</b>	<b>0,01761</b>	<b>0,01761</b>	<b>0,01761</b>	<b>0,01761</b>	<b>0,01761</b>	<b>0,01761</b>
6.13.2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,01761	0,01761	0,01761	0,01761	0,01761	0,01761	0,01761
<b>6.13.3.</b>	<b>Село Аспа, в том числе по источникам:</b>	т/ч	<b>0,04711</b>	<b>0,04711</b>	<b>0,04711</b>	<b>0,04711</b>	<b>0,04711</b>	<b>0,04711</b>	<b>0,04711</b>
6.13.3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881
6.13.3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,00308	0,00308	0,00308	0,00308	0,00308	0,00308	0,00308
6.13.3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,03522	0,03522	0,03522	0,03522	0,03522	0,03522	0,03522
6.13.3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.13.3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.13.3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администпации Уинского МО, МПО «Аспа»	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>6.13.4.</b>	<b>Село Нижний Сып, в том числе по источникам:</b>	т/ч	<b>0,00308</b>	<b>0,00632</b>	<b>0,00632</b>	<b>0,00632</b>	<b>0,00632</b>	<b>0,00632</b>	<b>0,00632</b>
6.13.4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	-	0,00324	0,00324	0,00324	0,00324	0,00324	0,00324
6.13.4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,00308	0,00308	0,00308	0,00308	0,00308	0,00308	0,00308
6.13.4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.13.4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	т/ч	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

<b>6.13.5.</b>	<b>Село Верхний Сып, в том числе по источникам:</b>	т/ч	<b>0,00282</b>	<b>0,00282</b>	<b>0,00282</b>	<b>0,00282</b>	<b>0,00282</b>	<b>0,00282</b>	<b>0,00282</b>
6.13.5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,00282	0,00282	0,00282	0,00282	0,00282	0,00282	0,00282
6.13.5.2.	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.13.5.3.	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.13.5.4.	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.13.5.5.	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.13.5.6.	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>6.13.6.</b>	<b>Село Иштеряки, в том числе по источникам:</b>	т/ч	<b>0,02201</b>	<b>0,02201</b>	<b>0,02201</b>	<b>0,02201</b>	<b>0,02201</b>	<b>0,02201</b>	<b>0,02201</b>
6.13.6.1.	Котельная №26, с. Иштеряки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	т/ч	0,02201	0,02201	0,02201	0,02201	0,02201	0,02201	0,02201
<b>6.13.7.</b>	<b>Село Воскресенское, в том числе по источникам:</b>	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.13.7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>6.13.8.</b>	<b>Село Суда, в том числе по источникам:</b>	т/ч	<b>0,03346</b>	<b>0,03346</b>	<b>0,03346</b>	<b>0,03346</b>	<b>0,03346</b>	<b>0,03346</b>	<b>0,03346</b>
6.13.8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,02642	0,02642	0,02642	0,02642	0,02642	0,02642	0,02642
6.13.8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,00704	0,00704	0,00704	0,00704	0,00704	0,00704	0,00704
6.13.8.3.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	т/ч	-	-	-	-	-	-	-
<b>6.13.9.</b>	<b>Село Чайка, в том числе по источникам:</b>	т/ч	<b>0,01762</b>	<b>0,01762</b>	<b>0,01762</b>	<b>0,01762</b>	<b>0,01762</b>	<b>0,01762</b>	<b>0,01762</b>
6.13.9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	т/ч	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881
6.13.9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская,	т/ч	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881	0,00881

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	21, МУП «Уинсктеплоэнерго»								
7	<b>Затраты тепловой энергии на хоз.нужды тепловых сетей</b>	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
8	<b>Резервная тепловая мощность источников (+ профицит; - дефицит)</b>	Гкал/ч	<b>4,81263</b>	<b>4,85183</b>	<b>4,85183</b>	<b>4,85183</b>	<b>4,85183</b>	<b>4,85183</b>	<b>4,85183</b>
8.1.	<b>Село Уинское, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>4,31554</b>	<b>4,31554</b>	<b>4,31554</b>	<b>4,31554</b>	<b>4,31554</b>	<b>4,31554</b>	<b>4,31554</b>
8.1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	1,04349	1,04349	1,04349	1,04349	1,04349	1,04349	1,04349
8.1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,48024	0,48024	0,48024	0,48024	0,48024	0,48024	0,48024
8.1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,02942	0,02942	0,02942	0,02942	0,02942	0,02942	0,02942
8.1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404
8.1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,13478	0,13478	0,13478	0,13478	0,13478	0,13478	0,13478
8.1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	1,78945	1,78945	1,78945	1,78945	1,78945	1,78945	1,78945
8.1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,64548	0,64548	0,64548	0,64548	0,64548	0,64548	0,64548
8.1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Гкал/ч	0,05228	0,05228	0,05228	0,05228	0,05228	0,05228	0,05228
8.2.	<b>Деревня Ломь, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,03612</b>	<b>0,03612</b>	<b>0,03612</b>	<b>0,03612</b>	<b>0,03612</b>	<b>0,03612</b>	<b>0,03612</b>
8.2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03612	0,03612	0,03612	0,03612	0,03612	0,03612	0,03612
8.3.	<b>Село Аспа, в том числе по источникам:</b>	Гкал/ч	<b>0,19018</b>	<b>0,19018</b>	<b>0,19018</b>	<b>0,19018</b>	<b>0,19018</b>	<b>0,19018</b>	<b>0,19018</b>
8.3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01213	0,01213	0,01213	0,01213	0,01213	0,01213	0,01213
8.3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01144	0,01144	0,01144	0,01144	0,01144	0,01144	0,01144
8.3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,12037	0,12037	0,12037	0,12037	0,12037	0,12037	0,12037

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

8.3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	Гкал/ч	0,00711	0,00711	0,00711	0,00711	0,00711	0,00711	0,00711
8.3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,01595	0,01595	0,01595	0,01595	0,01595	0,01595	0,01595
8.3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Гкал/ч	0,02318	0,02318	0,02318	0,02318	0,02318	0,02318	0,02318
<b>8.4.</b>	<b>Село Нижний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,03541</b>	<b>0,07461</b>	<b>0,07461</b>	<b>0,07461</b>	<b>0,07461</b>	<b>0,07461</b>	<b>0,07461</b>
8.4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	-	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392	0,0392
8.4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746
8.4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел	Гкал/ч	0,00569	0,00569	0,00569	0,00569	0,00569	0,00569	0,00569
8.4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,01226	0,01226	0,01226	0,01226	0,01226	0,01226	0,01226
<b>8.5.</b>	<b>Село Верхний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,04188</b>	<b>0,04188</b>	<b>0,04188</b>	<b>0,04188</b>	<b>0,04188</b>	<b>0,04188</b>	<b>0,04188</b>
8.5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01045	0,01045	0,01045	0,01045	0,01045	0,01045	0,01045
8.5.2.	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00462	0,00462	0,00462	0,00462	0,00462	0,00462	0,00462
8.5.3.	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,00304	0,00304	0,00304	0,00304	0,00304	0,00304	0,00304
8.5.4.	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	Гкал/ч	0,00234	0,00234	0,00234	0,00234	0,00234	0,00234	0,00234
8.5.5.	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Гкал/ч	0,00427	0,00427	0,00427	0,00427	0,00427	0,00427	0,00427
8.5.6.	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,01716	0,01716	0,01716	0,01716	0,01716	0,01716	0,01716
<b>8.6.</b>	<b>Село Иштеряки, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,0387</b>	<b>0,0387</b>	<b>0,0387</b>	<b>0,0387</b>	<b>0,0387</b>	<b>0,0387</b>	<b>0,0387</b>

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

8.6.1.	Котельная №26, с. Иштеряки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387
<b>8.7.</b>	<b>Село Воскресенское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,00497</b>	<b>0,00497</b>	<b>0,00497</b>	<b>0,00497</b>	<b>0,00497</b>	<b>0,00497</b>	<b>0,00497</b>
8.7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,00497	0,00497	0,00497	0,00497	0,00497	0,00497	0,00497
<b>8.8.</b>	<b>Село Суда, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,10513</b>	<b>0,10513</b>	<b>0,10513</b>	<b>0,10513</b>	<b>0,10513</b>	<b>0,10513</b>	<b>0,10513</b>
8.8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0877	0,0877	0,0877	0,0877	0,0877	0,0877	0,0877
8.8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01032	0,01032	0,01032	0,01032	0,01032	0,01032	0,01032
8.8.2.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Гкал/ч	0,00711	0,00711	0,00711	0,00711	0,00711	0,00711	0,00711
<b>8.9.</b>	<b>Село Чайка, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,0447</b>	<b>0,0447</b>	<b>0,0447</b>	<b>0,0447</b>	<b>0,0447</b>	<b>0,0447</b>	<b>0,0447</b>
8.9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095	0,03095
8.9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01375	0,01375	0,01375	0,01375	0,01375	0,01375	0,01375
<b>9</b>	<b>Тепловая нагрузка потребителей</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>3,71733</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>	<b>3,92233</b>
<b>9.1.</b>	<b>Село Уинское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>	<b>1,42359</b>
9.1.1.	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,63837	0,63837	0,63837	0,63837	0,63837	0,63837	0,63837
9.1.2.	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,09414	0,09414	0,09414	0,09414	0,09414	0,09414	0,09414
9.1.3.	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,10582	0,10582	0,10582	0,10582	0,10582	0,10582	0,10582
9.1.4.	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278
9.1.5.	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9.1.6.	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная,	Гкал/ч	0,21228	0,21228	0,21228	0,21228	0,21228	0,21228	0,21228

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	13, МУП «Уинсктеплоэнерго»								
9.1.7.	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
9.1.8.	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Гкал/ч	0,02818	0,02818	0,02818	0,02818	0,02818	0,02818	0,02818
<b>9.2.</b>	<b>Деревня Ломь, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>	<b>0,24076</b>
9.2.1.	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,24076	0,24076	0,24076	0,24076	0,24076	0,24076	0,24076
<b>9.3.</b>	<b>Село Аспа, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>	<b>0,74686</b>
9.3.1.	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263	0,1263
9.3.2.	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213
9.3.3.	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,48152	0,48152	0,48152	0,48152	0,48152	0,48152	0,48152
9.3.4.	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО	Гкал/ч	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746
9.3.5.	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04334	0,04334	0,04334	0,04334	0,04334	0,04334	0,04334
9.3.6.	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Гкал/ч	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611
<b>9.4.</b>	<b>Село Нижний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,08016</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>	<b>0,28516</b>
9.4.1.	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
9.4.2.	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611	0,03611
9.4.3.	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел	Гкал/ч	0,01396	0,01396	0,01396	0,01396	0,01396	0,01396	0,01396

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

9.4.4.	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,03009	0,03009	0,03009	0,03009	0,03009	0,03009	0,03009
<b>9.5.</b>	<b>Село Верхний Сып, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>	<b>0,13025</b>
9.5.1.	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,03852	0,03852	0,03852	0,03852	0,03852	0,03852	0,03852
9.5.2.	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,01995	0,01995	0,01995	0,01995	0,01995	0,01995	0,01995
9.5.3.	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117	0,0117
9.5.4.	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	Гкал/ч	0,00748	0,00748	0,00748	0,00748	0,00748	0,00748	0,00748
9.5.5.	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Гкал/ч	0,01047	0,01047	0,01047	0,01047	0,01047	0,01047	0,01047
9.5.6.	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213	0,04213
<b>9.6.</b>	<b>Село Иштеряки, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>	<b>0,30094</b>
9.6.1.	Котельная №26, с. Иштеряки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,30094	0,30094	0,30094	0,30094	0,30094	0,30094	0,30094
<b>9.7.</b>	<b>Село Воскресенское, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>	<b>0,04815</b>
9.7.1.	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Гкал/ч	0,04815	0,04815	0,04815	0,04815	0,04815	0,04815	0,04815
<b>9.8.</b>	<b>Село Суда, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>	<b>0,48866</b>
9.8.1.	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,36114	0,36114	0,36114	0,36114	0,36114	0,36114	0,36114
9.8.2.	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,11006	0,11006	0,11006	0,11006	0,11006	0,11006	0,11006
9.8.3.	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Гкал/ч	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746	0,01746
<b>9.9.</b>	<b>Село Чайка, в том числе по источникам:</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>	<b>0,25796</b>

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

9.9.1.	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,12038	0,12038	0,12038	0,12038	0,12038	0,12038	0,12038
9.9.2.	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Гкал/ч	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758	0,13758

В 2024 году введена в эксплуатацию новая котельная Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, - эксплуатирует котельную теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго».

**б) Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода.**

Гидравлический расчет тепловых сетей от источников в МО Уинский МО Пермского края, в разрезе населенных пунктов эксплуатирующими организациями не представлен к Схеме теплоснабжения. Для проведения расчетов данные эксплуатирующими организациями не представлены, в том числе паспорта на тепловые сети, периоды замены оборудования тепловых сетей, а техническому состоянию акты осмотров и заключения по ним

**в) Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

В МО Уинский МО Пермского края на время действия актуализированной схемы теплоснабжения обеспечение перспективной тепловой нагрузкой потребителей от существующей системы не предполагается.

## **Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

### **а) Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)**

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях МО Уинский МО – не планируется.

На момент актуализации схемы теплоснабжения введена в эксплуатацию новая котельная в селе Нижний Сып ул. Коммунистическая 61, для обеспечения бесперебойного теплоснабжения и горячего водоснабжения новой школы на 60 учащихся.

Другие варианты перспективного развития систем теплоснабжения в МО Уинский МО не планируются.

### **б) Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

В МО Уинский МО Пермского края на время действия актуализированной схемы теплоснабжения перспективное развитие систем теплоснабжения не планируется.

Варианты перспективного развития систем теплоснабжения отсутствуют, в связи с этим технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения в МО Уинский МО Пермского края отсутствует.

### **в) Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

В МО Уинский МО Пермского края на время действия актуализированной схемы теплоснабжения перспективное развитие систем теплоснабжения не планируется.

Варианты перспективного развития систем теплоснабжения отсутствуют, в связи с этим обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения – отсутствует.

**Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя, в том числе в аварийных режимах показаны в таблице №97.

































## **Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (или) модернизации источников тепловой энергии**

### **а) Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.**

Системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) характеризуются сочетанием трех основных звеньев: теплоисточников, тепловых сетей и местных систем теплоиспользования (теплопотребления) отдельных зданий или сооружений. Наличие трех основных звеньев определяет возможность организации централизованного теплоснабжения.

Отсутствие одного из звеньев, отвечающего за транспорт теплоносителя - тепловые сети, определяет условия создания индивидуального теплоснабжения. При этом генерация тепла и системы теплопотребления располагается в непосредственной близости друг от друга, а тепловые сети имеют минимальную длину.

### **б) Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей**

Строительство источников с комбинированной выработкой тепла и электрической энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, не планируется.

### **в) Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Комбинированные источники теплоснабжения на территории МО Уинский МО Пермского края - отсутствуют.

### **г) Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.**

Строительство источников с комбинированной выработкой тепла и электрической энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, не планируется.

**д) Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.**

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией в населенных пунктах МО Уинский МО Пермского края - отсутствуют.

**е) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.**

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок владельцами генерирующих активов не планируется.

**ж) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.**

Реконструкция котельных по причине увеличения их зоны действия, путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии, не планируется.

**з) Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.**

Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией не планируется.

**и) Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.**

Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется ввиду их отсутствия.

**к) Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.**

Вывод из эксплуатации котельных с передачей тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не планируется.

**л) Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.**

В зонах застройки МО Уинский МО Пермского края малоэтажными домами централизованно теплоснабжение не предусматривается в связи с тем, что отопление от индивидуальных газовых котлов для потребителей экономически более выгодно.

**м) Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения – не планируется.

**н) Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Целесообразность ввода новых и реконструкция и (или) модернизация существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива – отсутствует.

**о) Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.**

Организации теплоснабжения в производственных зонах на территории МО Уинский МО Пермского крае планируется.

**п) Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.**

При расчете прироста тепловых нагрузок и определении перспективных нагрузок по периодам определяется обоснованность перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя в каждой из систем теплоснабжения в населенных пунктах МО Уинский МО Пермского края.

При составлении баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения по годам определяется избыток (профицит) или дефицит тепловой мощности в каждой из указанных систем теплоснабжения и по МО Уинский МО Пермского края в целом. В зависимости от полученного результата (профицит/дефицит тепловой мощности источника) принимается решение о перспективе использования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения.

Мероприятия, применяемые к источникам тепловой энергии:

- закрытие в связи с моральным и физическим устареванием источника тепловой энергии и передачей присоединенной тепловой нагрузки другим источникам;

- реконструкция источника тепловой энергии с увеличением установленной тепловой мощности;

- техническое перевооружение и модернизация источника тепловой энергии с установкой современного основного оборудования на существующую тепловую нагрузку;

- объединение тепловой нагрузки нескольких источников теплоснабжения с установкой нового источника теплоснабжения;

- строительство новых источников теплоснабжения для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в

каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса теплоснабжения.

В соответствии со статьей Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190 -ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения, максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение, технологическое присоединение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Решение задачи о том, нужно или не нужно трансформировать зону действия источника тепловой энергии, является базовой задачей построения эффективных схем теплоснабжения. Критерием выбора решения о трансформации зоны является, увеличение совокупных затрат, анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Проведем расчет показателей для определения радиуса эффективного теплоснабжения.

Усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки определяется по выражению:

$$L_i = \sum \frac{(Q_{зд} \cdot L_{зд})}{Q_i},$$

Где

$Q_{зд}$  – присоединенная нагрузка здания, Гкал/час;

$L_{зд}$  – расстояние по трассе либо эквивалентное расстояние от каждого здания зоны до источника тепловой энергии, км;

$Q_i$  – суммарная нагрузка рассматриваемой зоны, Гкал/час ( $Q_i = \sum Q_{зд}$ )

Присоединенная к источнику тепловой энергии нагрузка определяется по выражению:

$$Q = \sum Q_i,$$

Средний радиус теплоснабжения по системе определяется по формуле:

$$R_{ср} = \sum \frac{Q_i \cdot L_i}{Q},$$

Оптимальный радиус теплоснабжения определяется из условия минимума выражения для удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника<sup>0</sup>

$$S = A + Z \rightarrow \min(\text{руб./Гкал/ч}),$$

где  $A$  - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

$Z$  - удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч

Использованы следующие аналитические выражения для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с максимальным радиусом теплоснабжения:

$$A = \frac{\alpha}{3}, \text{руб./Гкал/ч};$$

$$Z = \frac{\alpha + 30 \cdot 10^6}{\Pi \cdot R^2}, \text{руб./Гкал/ч};$$

Где  $Q$  - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

$V$  - среднее число абонентов на 1 км;

$S$  - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сет, руб/м<sup>2</sup>

$\Pi$  - теплоплотность района, Гкал/ч./км<sup>2</sup>;

$G$  - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м вод-ст.;

$\Delta t$  - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

$\alpha$  - постоянная часть удельной начальной стоимости котельной, руб /МВт

$\phi$  - поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной

Находим оптимальное значение  $Q$  при равенстве  $Q' = 0$ , получаем аналитическое

выражение для оптимального радиуса теплоснабжения в следующем виде:

$$R_{\text{опт}} = \left(\frac{140}{S^{0.4}}\right) \cdot \varphi^{0.4} \cdot \left(\frac{1}{B^{0.1}}\right) \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{\Pi}\right)^{0.15}, \text{ км}$$

Значение предельного радиуса действия тепловых сетей определяется из выражения:

$$R_{\text{пред}} = \left|\frac{p-C}{1,2K}\right|^{2,5}, \text{ км}$$

Где  $p$  - разница себестоимости тепла, произведенного на котельной и на индивидуальных источников абонентов, руб/Гкал

$C$  – переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб/Гкал вычисляется из выражения:

$$C = \frac{800\mathcal{E}}{\Delta\tau} +,$$

Где  $\mathcal{E}$  - стоимость электроэнергии для перекачки теплоносителя по главной тепловой магистрали руб./кВт.ч;

$K$  – постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал.км

Постоянная часть удельных эксплуатационных расходов при радиусе действия сети, равном 1 км, руб./Гкал.км:

$$K = \frac{525B^{0.26}}{\Pi^{0.62} \cdot \Delta\tau^{0.38}} \cdot \left(\frac{s \cdot a}{n1} + \frac{0.6\xi}{10^3}\right) + \frac{12}{\Pi},$$

Где  $a$  - доля годовых отчислений от стоимости сооружения тепловой сети на амортизацию, текущий и капитальный ремонт;

$n1$  - число часов использования максимума тепловой нагрузки, ч/год;

$\xi$  -себестоимость тепла, руб./Гкал.

В составе себестоимости тепла учитывается стоимость тепловой сети, стоимость тепловых потерь и переменная часть стоимости обслуживания.

Зоны действия источников тепловой энергии на территории МО Уинский МО ограничены конечными потребителями (здание) от каждого источника. Более подробная информация по потребителям представлена в Главе 1, Часть 1 «Функциональная структура теплоснабжения», а схематично зоны действия источников тепловой энергии представлены в Приложении №1 «Схемы тепловых сетей (в упрощённом варианте) к Обосновывающим материалам Схемы теплоснабжения на территории МО Уинский МО Пермского края.

## **Глава 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них**

**а) Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).**

Не планируется.

**б) Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.**

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах МО Уинский МО не планируется.

**в) Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.**

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, экономически не целесообразно и соответственно не планируется.

**г) Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.**

Планируется строительство и/или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы. Но на момент формирования актуализированной схемы теплоснабжения по МО Уинский МО Пермского края, эксплуатирующими организациями инвестиционные программы и экономические обоснования по реконструкции тепловых сетей не представлены.

**д) Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.**

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не планируется.

**е) Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.**

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не планируется

**ж) Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.**

Ежегодно теплоснабжающая организации МУП «Теплоэнерго» проводит и планируют проводить ППР планово-предупредительные ремонты такие как – замена участков тепловых сетей и секционной арматуры в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса и/или выхода из строя, на основании дефектных ведомостей. Дефектные ведомости и планы по ППР составляются по окончанию отопительного сезона.

Теплоснабжающей организацией не представлена программа «Производственная программа в сфере теплоснабжения, горячего водоснабжения» и «План подготовки объектов теплоснабжения МУП «Уинсктеплоэнерго» к отопительному сезону 2024-2025г.г.». Также отсутствует инвестиционная программа у теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго»

**з) Строительство и реконструкция насосных станций.**

Строительство и реконструкция насосных станций не планируются ввиду их отсутствия.

## **Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в МО Уинский МО отсутствуют.

## Глава 10 Перспективные топливные балансы

**а) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения.**

Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего, летнего периодов по источникам тепловой энергии выполнены на основании данных о среднемесячной температуре наружного воздуха, суммарной присоединенной тепловой нагрузке и удельных расходов условного топлива по каждому источнику тепловой энергии выполнены в таблице №98 и №99.

Таблица №98 Перспективные топливные балансы на источниках тепловой энергии в МО Уинский МО Пермского края, где основное топливо – природный газ, в разрезе населенных пунктов.

№ п/п	Наименование источников	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028 - 2031	2032- 2037
<b>Источники тепловой энергии на основном топливе – природный газ, в МО Уинский МО Пермского края, в разрезе населенных пунктов, в том числе:</b>									
		Тыс. н.м <sup>3</sup>	1485,378	1662,38	1662,378	1662,378	1662,38	1662,378	1662,378
<b>Село Уинское</b>									
1	Котельная №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м <sup>3</sup>	367,035	367,035	367,035	367,035	367,035	367,035	367,035
2	Котельная №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м <sup>3</sup>	114,257	114,257	114,257	114,257	114,257	114,257	114,257
3	Котельная №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м <sup>3</sup>	43,385	43,385	43,385	43,385	43,385	43,385	43,385
4	Котельная №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м <sup>3</sup>	42,181	42,181	42,181	42,181	42,181	42,181	42,181
5	Котельная №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м <sup>3</sup>	62,273	62,273	62,273	62,273	62,273	62,273	62,273
6	Котельная №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м <sup>3</sup>	105,247	105,247	105,247	105,247	105,247	105,247	105,247
7	Котельная №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м <sup>3</sup>	124,359	124,359	124,359	124,359	124,359	124,359	124,359
8	Котельная №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».	Тыс. н.м <sup>3</sup>	28,557	28,557	28,557	28,557	28,557	28,557	28,557
<b>Итого село Уинское:</b>		<b>Тыс. н.м<sup>3</sup></b>	<b>887,294</b>	<b>887,294</b>	<b>887,294</b>	<b>887,294</b>	<b>887,294</b>	<b>887,294</b>	<b>887,294</b>

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

Деревня Ломь									
9	Котельная №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	113,782	113,782	113,782	113,782	113,782	113,782	113,782
<b>Итого деревня Ломь:</b>		<b>Тыс. н.м3</b>	<b>113,782</b>	<b>113,782</b>	<b>113,782</b>	<b>113,782</b>	<b>113,782</b>	<b>113,782</b>	<b>113,782</b>
Село Аспа									
10	Котельная №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	49,851	49,851	49,851	49,851	49,851	49,851	49,851
11	Котельная №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	17,651	17,651	17,651	17,651	17,651	17,651	17,651
12	Котельная №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	52,209	52,209	52,209	52,209	52,209	52,209	52,209
13	Котельная №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела –Администрация Уинского МО	Тыс. н.м3	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
14	Котельная №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Тыс. н.м3	11,419	11,419	11,419	11,419	11,419	11,419	11,419
15	Котельная №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа»	Тыс. н.м3	5,425	5,425	5,425	5,425	5,425	5,425	5,425
<b>Итого село Аспа:</b>		<b>Тыс. н.м3</b>	<b>147,255</b>	<b>147,255</b>	<b>147,255</b>	<b>147,255</b>	<b>147,255</b>	<b>147,255</b>	<b>147,255</b>
Село Нижний Сып									
16	Котельная №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	-	177	177	177	177	177	177
17	Котельная №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	11,234	11,234	11,234	11,234	11,234	11,234	11,234
18	Котельная №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской трриториальный отдел	Тыс. н.м3	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
19	Котельная №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Тыс. н.м3	9,937	9,937	9,937	9,937	9,937	9,937	9,937
<b>Итого село Нижний Сып:</b>		<b>Тыс. н.м3</b>	<b>27,821</b>	<b>204,821</b>	<b>204,821</b>	<b>204,821</b>	<b>204,821</b>	<b>204,821</b>	<b>204,821</b>
Село Верхний Сып									
20	Котельная №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	30,142	30,142	30,142	30,142	30,142	30,142	30,142

**Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы**

<b>21</b>	Котельная №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928	7,928
<b>22</b>	Котельная №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	7,006	7,006	7,006	7,006	7,006	7,006	7,006
<b>23</b>	Котельная №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»	Тыс. н.м3	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
<b>24</b>	Котельная №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть	Тыс. н.м3	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
<b>25</b>	Котельная №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Тыс. н.м3	13,363	13,363	13,363	13,363	13,363	13,363	13,363
<b>Итого село Верхний Сып:</b>		<b>Тыс. н.м3</b>	<b>65,729</b>	<b>65,729</b>	<b>65,729</b>	<b>65,729</b>	<b>65,729</b>	<b>65,729</b>	<b>65,729</b>
<b>Село Суда</b>									
<b>28</b>	Котельная №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	85,199	85,199	85,199	85,199	85,199	85,199	85,199
<b>29</b>	Котельная №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	42,519	42,519	42,519	42,519	42,519	42,519	42,519
<b>30</b>	Котельная №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО	Тыс. н.м3	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
<b>Итого село Суда:</b>		<b>Тыс. н.м3</b>	<b>133,558</b>	<b>133,558</b>	<b>133,558</b>	<b>133,558</b>	<b>133,558</b>	<b>133,558</b>	<b>133,558</b>
<b>Село ,Чайка</b>									
<b>31</b>	Котельная №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	60,788	60,788	60,788	60,788	60,788	60,788	60,788
<b>32</b>	Котельная №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП «Уинсктеплоэнерго»	Тыс. н.м3	49,151	49,151	49,151	49,151	49,151	49,151	49,151
<b>Итого село Чайка:</b>		<b>Тыс. н.м3</b>	<b>109,939</b>	<b>109,939</b>	<b>109,939</b>	<b>109,939</b>	<b>109,939</b>	<b>109,939</b>	<b>109,939</b>

Таблица №99 Перспективные топливные балансы на источниках тепловой энергии в МО Уинский МО Пермского края, где основное топливо – уголь/дрова, в разрезе населенных пунктов.

№ п/п	Наименование источников	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028 - 2031	2032- 2037
	Источники тепловой энергии на основном топливе – природный газ, в МО Уинский МО Пермского края, в разрезе населенных пунктов, в том числе:	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
		тонн	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1	119,1
<b>Котельные обслуживаемые на территории МО Уинский МО – Село Иштеряки</b>									
26	Котельная №26, с. Иштеряки, ул. Восточный пер., 24, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Уголь (тонн)	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5
<b>Котельные обслуживаемые на территории МО Уинский МО – Село Воскресенское</b>									
27	Котельная №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»	Уголь (тонн)	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6

На всех источниках теплоснабжения в МО Уинский МО – аварийное и резервное топливо и места для их хранения отсутствуют.

Перспективные топливные балансы могут изменяться после согласования и утверждения инвестиционных программ теплоснабжающих компаний. При последующей актуализации схемы теплоснабжения МО Уинский МО Пермского края в случае изменения перспективных балансов и/или закрытия котельных будут внесены изменения в схему теплоснабжения.

**б) Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.**

Расчеты нормативных запасов видов топлива производятся согласно Приказу от 10 августа 2012 года № 377 Министерства энергетики РФ «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»

Согласно п.2 и п.3 Приказа Министерства энергетики РФ от 10 августа 2012 г. № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»:

**- п.2 «Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме**

**объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ)»;**

**- п.3 «ННЗТ ( определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года».**

В расчете ННЗТ учитываются следующие объекты:

- объекты социально-значимых категорий потребителей - в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения;

- центральные тепловые пункты, насосные станции, собственные нужды источников тепловой энергии в осенне-зимний период. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\max} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс.т)}$$

где  $Q_{\max}$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$  - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

$K$  - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

$T$  - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки в соответствии с таблицей №103.

Таблица №100. Количество суток доставки ННЗТ

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
1	2	3
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5

Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле.:

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\max}^3 \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс.т)}$$

Где  $Q_{\max}^3$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$  - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т.у.т./Гкал;

$T$  - количество суток, сут.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав НЭЗТ дополнительно включается количество резервного топлива, необходимое для

замещения ( $V_{\text{зам}}$ ) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленном на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25%.

$$V_{\text{зам}} = Q_{\text{max}}^3 \times H_{\text{ср.н}} \times T_{\text{зам}} \times d_{\text{зам}} \times K_{\text{зам}} \times K_{\text{экв}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс.т)}$$

где  $T_{\text{зам}}$  - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

$d_{\text{зам}}$  - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

$K_{\text{зам}}$  - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

$K_{\text{экв}}$  - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

В связи с тем, что не представлены показатели, расчет нормативного запаса топлива не произведен. Резервное топливо на котельных в МО Уинский МО Пермского края отсутствует.

**в) Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива**

Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в основном является природный газ, за исключением источников тепловой энергии в с. Иштерьяки и с. Воскресенское где топливом является уголь.

**г) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Возможные направления использования ископаемых углей различных марок, групп и подгрупп в соответствии с их технологическими свойствами представлены в таблице №101

Таблица №101 - Направления использования ископаемых углей

Направление использования	Марка	Группа	Подгруппа
1 Технологическое			
1.1 Слоевое коксование	КЖ	-	-
	К	1К	1КВ, 1КФ
		2К	2КВ, 2КФ
	Ж	1Ж, 2Ж	-
		ГЖ	1ГЖ, 2ГЖ
	ОС		1ОС
		2ОС	2ОСВ, 2ОСФ
	ГЖО	1ГЖО	1ГЖОВ, 1ГЖОФ
		2ГЖО	2ГЖОВ, 2ГЖОФ

Схема теплоснабжения Уинского муниципального округа на 2025 – 2037 годы  
Обосновывающие материалы

	КО Г КС КСН ДГ ТС СС	1КО 2КО 1Г 2Г 1КС 2КС - - - 1СС, 2СС, 3СС	1КОВ, 1КОФ 2КОВ, 2КОФ 1ГВ, 1ГФ - 1КСВ, 1КСФ 2КСВ, 2КСФ КСНВ, КСНФ ДГВ, ДГФ ТСВ, ТСФ -
1.2 Специальные процессы подготовки и коксования	Т Д	1Т 2Т -	1ТВ, 1ТФ 2ТВ, 2ТФ ДВ
1.3 Производство генераторного газа в генераторах стационарного типа: - смешанного газа	Б ДГ КС ГЖО СС ТС Т	3Б - 1КС 2КС 1ГЖО 1СС, 2СС, 3СС - 1Т	3БВ, 3БФ ДГФ 1КСВ, 1КСФ 2КСВ, 2КСФ 1ГЖОВ, 1ГЖОФ - ТСВ 1ТВ
- водяного газа	Т А	2Т 1А 2А 3А	2ТВ, 2ТФ 1АВ, 1АФ 2АВ, 2АФ 3АВ, 3АФ
1.4 Производство синтетического жидкого топлива	Б Д ДГ Г ГЖ	1Б 2Б 3Б - - 1Г 2Г 1ГЖ, 2ГЖ	- 2БВ 3БВ ДВ ДГВ 1ГВ - -
1.5 Полукоксование	Б Д ДГ Г	1Б 2Б 3Б - - 1Г	- 2БВ 3БВ ДВ ДГВ, ДГФ 1ГВ, 1ГФ
1.6 Производство углеродистого наполнителя (термоантрацита) для электродных изделий и литейного кокса	Т А	2Т 1А	2ТФ 1АФ

		2А 3А	2АВ, 2АФ 3АВ, 3АФ
1.7 Производство карбида кальция	Т А	2Т 1А 2А 3А	2ТФ 1АВ, 1АФ 2АВ, 2АФ 3АВ, 3АФ
1.8 Производство электрокорунда	Т А	2Т 1А 2А 3А	2ТФ 1АВ, 1АФ 2АВ, 2АФ 3АВ, 3АФ
<b>2 Энергетическое</b>			
2.1 Пылевидное сжигание в стационарных котельных установках	Все марки, группы, подгруппы бурых углей и антрацитов, а также не используемые для коксования все марки, группы, подгруппы каменных углей		
2.2 Слоевое сжигание в стационарных котельных установках и кипящем слое	Все марки, группы, подгруппы бурых углей и антрацитов, а также не используемые для коксования все марки, группы, подгруппы каменных углей.  Для факельно-слоевых топок угли марки А всех групп, подгрупп не используются		
2.3 Сжигание в отражательных печах	ДГ Г СС	- 1Г 1СС, 2СС	ДГВ, ДГФ 1ГВ, 1ГФ -
2.4 Сжигание в топках судов	Д ДГ СС А  Т  Г ГЖО ГЖ Ж КЖ	- - 1СС, 2СС, 3СС 1А 2А 3А 1Т 2Т  1Г 2Г 1ГЖО 1ГЖ, 2ГЖ 1Ж, 2Ж -	ДВ, ДФ ДГВ, ДГФ - 1АВ, 1АФ 2АВ, 2АФ 3АВ, 3АФ 1ТВ, 1ТФ 2ТВ, 2ТФ  и не используемые для коксования: 1ГВ, 1ГФ - 1ГЖОВ, 1ГЖОФ - - -
2.5 Сжигание в топках энергопоездов	Б  Д ДГ Г СС	3Б  - - 1Г 2Г 2СС, 3СС	3БВ  ДВ, ДФ ДГВ, ДГФ 1ГВ, 1ГФ - -
2.6 Сжигание в топках паровозов	Все марки, группы, подгруппы бурых углей и антрацитов, а также не используемые для коксования		

	каменные угли всех марок, групп, подгрупп		
2.7 Топливо для коммунальных нужд	Все марки, группы, подгруппы бурых углей и антрацитов, а также не используемые для коксования каменные угли всех марок, групп, подгрупп		
2.8 Топливо для бытовых нужд	Все марки, группы, подгруппы бурых углей и антрацитов, а также не используемые для коксования каменные угли всех марок, групп, подгрупп		
<b>3 Производство строительных материалов</b>			
3.1 Производство извести	Б  Д ДГ СС А  Г ГЖ Ж К	2Б 3Б - - 1СС, 2СС, 3СС 1А 2А 3А  2Г 1ГЖ, 2ГЖ 2Ж 1К 2К	2БВ, 2БФ 3БВ, 3БФ ДВ, ДФ ДГВ, ДГФ - 1АВ, 1АФ 2АВ, 2АФ 3АВ, 3АФ  и не используемые для коксования: - - - 1КВ, 1КФ 2КВ, 2КФ
3.2 Производство цемента	Все марки, группы, подгруппы бурых углей и антрацитов		
	Д ДГ СС ТС Т  Г ГЖО  КС  КСН	- - 1СС, 2СС, 3СС - 1Т 2Т  2Г 1ГЖО  1КС 2КС -	ДВ ДГВ, ДГФ - ТСВ, ТСФ 1ТВ, 1ТФ 2ТВ, 2ТФ  - 1ГЖОВ, 1ГЖОФ 1КСВ, 1КСФ 2КСВ, 2КСФ КСНВ, КСНФ
3.3 Производство кирпича	Не используемые для коксования угли всех марок, групп, подгрупп		
<b>4 Прочие</b>			
4.1 Производство углеродных адсорбентов	Д  Г ГЖО	-  1Г 1ГЖО 2ГЖО	ДВ  1ГВ 1ГЖОВ 2ГЖОВ
4.2 Производство активного угля	СС Т	3СС 2Т	- 2ТФ
4.3 Агломерация руд	Т А	2Т 1А	2ТФ 1АВ, 1АФ

		2А	2АВ
		3А	3АВ

**д) Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Преобладающий в МО Уинский МО Пермского края вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в МО Уинский Мо Пермского края – природный газ.

**е) Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.**

Исходя из структуры топливного баланса МО Уинский МО Пермского края, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.

## Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения

### а) Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

#### Методика определения показателей надежности.

Надежность теплоснабжения – это способность действующих и проектируемых тепловых сетей обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде). Надежность следует определять по трем показателям:

1. вероятности безотказной работы (Р);
2. коэффициенту готовности (Кг);
3. живучести (Ж).

**Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя.**

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.

Нормативное значение показателя готовности СЦТ определяет:

- готовность СЦТ к отопительному сезону;
- достаточность установленной тепловой мощности источника теплоты для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способность тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационные и технические мероприятия, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- нормативное число часов готовности для источника теплоты.

**Потребители теплоты по требованию к надежности теплоснабжения делятся на три категории.**

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещении ниже предусмотренных действующими нормативными документами (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:

- жилые и общественные здания - до 12°C;
- промышленные здания - до 8°C.

Третья категория - все остальные потребители.

4.9 Котельные по надежности отпуска тепловой энергии потребителям подразделяются на котельные первой и второй категорий.

К первой категории относят котельные, являющиеся единственным источником

тепловой энергии системы теплоснабжения, обеспечивающей потребителей первой категории, не имеющей резервных источников тепловой энергии.

Вторая категория - все остальные котельные.»;

- «4.12 Расчетную тепловую мощность котельной определяют как сумму максимальных часовых нагрузок тепловой энергии на отопление, вентиляцию и кондиционирование, средних часовых нагрузок тепловой энергии на горячее водоснабжение и нагрузок тепловой энергии на технологические цели. При определении расчетной мощности котельной следует учитывать также нагрузки тепловой энергии на собственные нужды котельной, потери в котельной и в тепловых сетях системы теплоснабжения.

4.13 Расчетные нагрузки тепловой энергии на технологические цели следует принимать по заданию на проектирование с учетом возможности несовпадения максимальных нагрузок тепловой энергии для отдельных технологических потребителей.»;

- «4.15 Тепловые нагрузки для расчета и выбора оборудования котельной следует определять для обеспечения устойчивой работы при трех режимах:

- максимального - при температуре наружного воздуха в наиболее холодную пятидневку;

- среднего - при средней температуре наружного воздуха холодного месяца;

- минимального, летнего - при минимальной нагрузке горячего водоснабжения.

4.16 Число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

- расчетную мощность котельной согласно 4.12;

- стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла, в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории в количестве, определяемом:

- минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха) - на технологическое теплопотребление и системы вентиляции;

- режимом температуры воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 на отопление и ГВС при отсутствии возможности отключения нагрузки ГВС.».

Также необходимо отметить, что **«Независимо от установленной мощности электроснабжение котельных устанавливается по второй категории согласно [17] с учетом требований 16.7.»**.

В связи с выше изложенным необходимо отметить, что все котельные, находящиеся на территории МО Уинский МО Пермского края по потребителям теплоты и по надежности теплоснабжения относятся к первой категории и должны быть обеспечены резервом котельного оборудования, а по электроснабжению все котельные относятся ко второй категории и должны быть запитаны от двух независимых источников электроэнергии либо у эксплуатирующей организации должен быть генератор электроэнергии обеспеченный топливом для его работы.

**б) Методика (алгоритм) обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения**

Алгоритм расчета показателей надежности теплоснабжения потребителей вглядит следующим образом:

Блок-схема алгоритма расчета показателей надежности, включающая шесть блоков, приведена на рисунке № 22.

В блоке I определяются характеристики надежности элементов тепловой сети: интенсивность и параметр потока отказов, интенсивность и среднее время восстановления. Расчет показателей производится в следующем порядке.

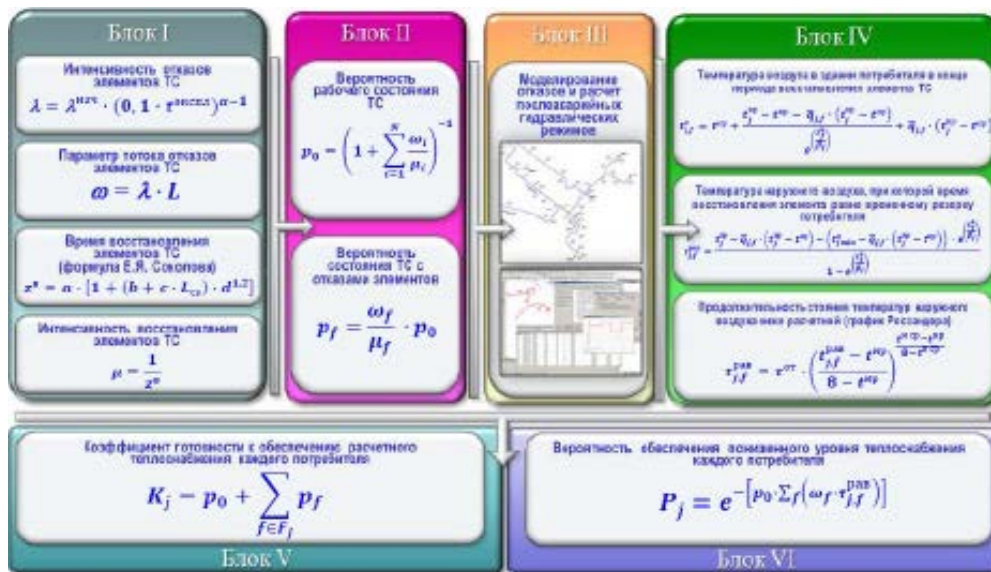


Рисунок №22 –Алгоритм расчета показателей надежности тепловых сетей

При наличии статистических данных об отказах элементов используются характеристики надежности, полученные на основе обработки статистики. При отсутствии статистических данных расчет интенсивности отказов теплопроводов со сроком службы до 25 лет производится с использованием распределения Вейбулла.

Участки сети, работающие более 25 лет, выделяются в отдельную группу как потенциально ненадежные. После дополнительного анализа их состояния выбираются участки, рекомендуемые к замене. Для участков этой группы, не рекомендуемых к замене, интенсивность отказов принимается как для теплопроводов со сроком службы 25 лет.

Для последующих расчетов показателей надежности и объема резервирования характеристики надежности элементов следует принимать с учетом разработанных предложений по их улучшению, поскольку недопустимо низкий технический уровень тепловой сети компенсировать ее резервированием. В частности, для участков сети, рекомендуемых к замене, в дальнейших расчетах интенсивность отказов следует принимать как для новых теплопроводов в период нормальной эксплуатации (0,05 1/(км·год)).

Далее определяется параметр потока отказов элементов и рассчитывается интенсивность восстановления элементов ТС (участков и задвижек).

В блоке II по зависимостям определяются вероятности рабочего состояния сети и вероятности состояний сети с отказом одного из элементов.

Блок III. Для расчета показателей надежности вычисленным вероятностям

состояний сети необходимо поставить в соответствие количество тепловой энергии, подаваемой каждому потребителю в этих состояниях.

Если сеть тупиковая (не имеет кольцевой части), очевидно, что при выходе из строя одного из элементов полностью прекращается теплоснабжение потребителей, расположенных за этим элементом. Теплоснабжение остальных потребителей не нарушается.

В тепловых сетях, имеющих кольцевую часть, каждому состоянию сети с выходом из строя элемента кольцевой части соответствует свой уровень подачи тепла потребителям.

Для его определения в блоке III производится моделирование отказов элементов и расчет соответствующих им послеаварийных гидравлических режимов.

На основе этих расчетов составляются матрицы относительных (по отношению к расчетному) расходов тепла в этих режимах у каждого из потребителей.

В блоке IV на основе данных, полученных в блоке III, по зависимости определяются температуры воздуха в зданиях в конце периода восстановления теплоснабжения. По их значениям определяются элементы сети, отказ которых нарушает расчетный уровень теплоснабжения потребителей.

В блоках V и VI по зависимостям рассчитываются коэффициенты готовности ТС к обеспечению расчетного теплоснабжения потребителей и вероятности обеспечения пониженного уровня теплоснабжения потребителей.

Данный показатель по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения 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 МО Уинский МО Пермского края по повреждениям, сформированная по фактическим отказам на тепловых сетях отсутствует. Так же эксплуатирующими организациями и теплоснабжающей компанией МУП «Уинсктеплоэнерго» работающими на территории МО Уинский МО Пермского края не представлена информация о замене участков тепловых сетей с указанием:

- даты замены аварийного участка, от каждой котельной;
- указанием места замены аварийного участка и его метраж;
- диаметра, толщины стенки, марки (сталь №, холоднокатаная/горячекатаная, бесшовная и т.д.);
- в связи, с чем производилась замена участка тепловой сети;
- замена запорной и регулирующей арматуры на тепловой сети, причина;
- паспорта на котельные - отсутствуют.

В виду выше изложенного произвести расчеты не возможно.

**в) 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 МО Уинский МО 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, ч
До 300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	До 54

Копии, утвержденных эксплуатирующими организациями на территории МО Уинский МО Пермского края, приказов об утверждении нормативов по восстановлению тепловых сетей и котельного оборудования в случае возникновения аварийной ситуации не представлены.

**г) Результат оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки**

При актуализации 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.

Согласно устно представленной информации аварийных ситуаций на тепловых сетях и котельном оборудовании в период с 2021 года по 2023 год у эксплуатирующих организаций не было.

Расчет показателей (коэффициентов) надежности на весь период действия актуализированной схемы теплоснабжения представлен в части 9, пункт «а», таблица №79.

**д) Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии**

Журналы с данными об аварийных ситуациях на тепловых сетях и недопуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии эксплуатирующими организациями и теплоснабжающей компанией МУП «Уинсктеплоэнерго» за период с 2021 года по 2023 год - не представлены. В связи с чем, обоснование перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии – не определены.

А так же обоснование перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии не производится по причине отсутствия информации для обоснования.

**е) Разработка предложений, обеспечивающих надежность систем теплоснабжения**

Разработка предложений, обеспечивающих надежность систем теплоснабжения, в связи с отсутствием информации по тепловым сетям от эксплуатирующих организаций не проводилась.

Но необходимо отметить, что на всех источниках теплоснабжения в МО Уинский МО Пермского края отсутствует резерв котельного оборудования в связи, с чем часть тепловых источников (котельное оборудование) работает на пределе либо на минимальной мощности, а в части тепловых источников существует дефицит мощности котельного оборудования. Так же отсутствует резерв насосного оборудования (сетевые насосы). Данные вопросы необходимо решить администрации МОУинский МО с эксплуатирующими организациями. А теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго» необходимо разработать инвестиционную программу по: реконструкции; тех.переворужению; модернизации – тепловых сетей и источников теплоснабжения на территории МО Уинский МО, в соответствии с действующем законодательством РФ.

## **Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

### **а) Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.**

Утверждённая схема теплоснабжения является производственной и инвестиционной программой. Выбор способа обеспечения финансовых потребностей организации коммунального комплекса, необходимых для реализации её инвестиционной программы, осуществляется представительным органом муниципального образования и регулируется постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014г №410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)».

Инвестиционная программа МУП «Уинсктеплоэнерго» перед началом разработки актуализированной схемы теплоснабжения не представлена. Эксплуатационная документация в соответствии с НТД и законодательством РФ на предприятии отсутствует. В связи с этим дать оценку потребностей не представляется возможным.

### **б) Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей**

На основании представленной информации от МКУ УКС и ЖКХ финансирование мероприятий по модернизации, реконструкции источников теплоснабжения (основного оборудования) и тепловых сетей не планируется осуществить в период по 2037 года.

Мероприятия по модернизации, реконструкции источников теплоснабжения (основного оборудования) и тепловых сетей – в процессе разработки.

МУП «Уинсктеплоэнерго» в соответствии с федеральным законодательством - обязано разработать инвестиционную программу в период до 2037 года, для выполнения мероприятий по бесперебойному теплоснабжению потребителей на территории МО Уинский МО.

А по другим эксплуатирующим источники теплоснабжения организациям информация отсутствует.

### **в) Расчеты экономической эффективности инвестиций**

Расчеты экономической эффективности отсутствуют в связи с тем, что инвестиционные программы теплоснабжающей организации МУП «Уинсктеплоэнерго» находятся в разработке. По остальным эксплуатирующим организациям информация отсутствует.

Мероприятия по модернизации, реконструкции источников теплоснабжения (основного оборудования) и тепловых сетей – в процессе разработки.

**г) Расчёты ценовых последствий для потребителя при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения.**

Программы по реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения - теплоснабжающей организацией не представлены т.к., находятся в разработке.

При этом необходимо отметить, что с учетом замены морально и физически устаревших и неэффективных котлов на более энергоэффективное оборудование, монтаж теплоизоляции в котельных, замена ветхих участков тепловых сетей впоследствии и приведет к снижению расхода топлива – энергетических ресурсов.

При подборе и последующей замене котельного оборудования необходимо использовать информацию:

- о нагрузке потребителей присоединенных к тепловым сетям;
- тепловые потери в тепловых сетях;
- данные по климатологии на территории МО Уинский МО Пермского края;
- с учетом того, что все котельные в МО Уинский МО Пермского края относятся к первой категории по теплоснабжению, то согласно СП 89.13330.2016 (СНИП II-35-76) «Котельные установки» и СП 124.13330.2012 они все обязаны быть обеспечены резервным котельным оборудованием;

- а с учетом того, что что все котельные в МО Уинский МО Пермского края относятся ко второй категории по электроснабжению – они все должны быть запитаны по электроэнергии от двух независимых источников, либо на котельной должен быть бензиновый или дизельный генератор на случай аварийной ситуации на электросетях.

Анализ существующих тарифов выполнен в Части 11, пункте «а» настоящих обосновывающих материалов.

### **Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Индикаторы развития систем теплоснабжения для МО Уинский МО Пермского края разрабатывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», а также отсутствием необходимой информации от эксплуатирующих организаций.

#### **Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия**

Ценовые (тарифные) последствия для МО Уинский МО Пермского края не разрабатывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Утвержденные единые теплоснабжающие организации на территории МО Уинский МО Пермского края отсутствуют.

Теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» работающая на территории МО Уинский МО Пермского края на момент актуализации схемы теплоснабжения критериям ЕТО не отвечает.

## **Глава 15. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации**

В соответствии со статьей 4 (пункт 2) Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Правительство Российской Федерации Постановлением от 8 августа 2012 г. № 808 утвердило Правила организации теплоснабжения, предписывающие выбор единых теплоснабжающих организаций.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения МО Уинский МО Пермского края.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе: определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа; определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В проекте схемы теплоснабжения были представлены показатели, характеризующие существующую систему теплоснабжения, зоны деятельности теплоснабжающей и эксплуатирующих организаций на территории МО Уинский МО Пермского края. Пункт 7 Правил организации теплоснабжения устанавливает критерии определения единой теплоснабжающей организации: владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации; размер собственного капитала; способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

На момент актуализации схемы теплоснабжения МО Уинский МО Пермского края в МО Уинский МО критериям ЕТО теплоснабжающая организация МУП «Уинсктеплоэнерго» не отвечает.

## **Глава 16 Реестр единых теплоснабжающих организаций**

Утвержденные единые теплоснабжающие организации (ЕТО) на территории МО Уинский МО Пермского края - отсутствуют.

## **Глава 17 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**

Реестр мероприятий схемы теплоснабжения для МО Уинский МО не разрабатывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Инвестиционные программы у теплоснабжающей компании МУП «Уинсктеплоэнерго» находятся в разработке. По остальным эксплуатирующим организациям информация отсутствует.

## **Глава 18 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

Замечания и предложения к проекту актуализированной схемы теплоснабжения для МО Уинский МО не разрабатываются в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

**Глава 19 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и(или)  
актуализированной схеме теплоснабжения**

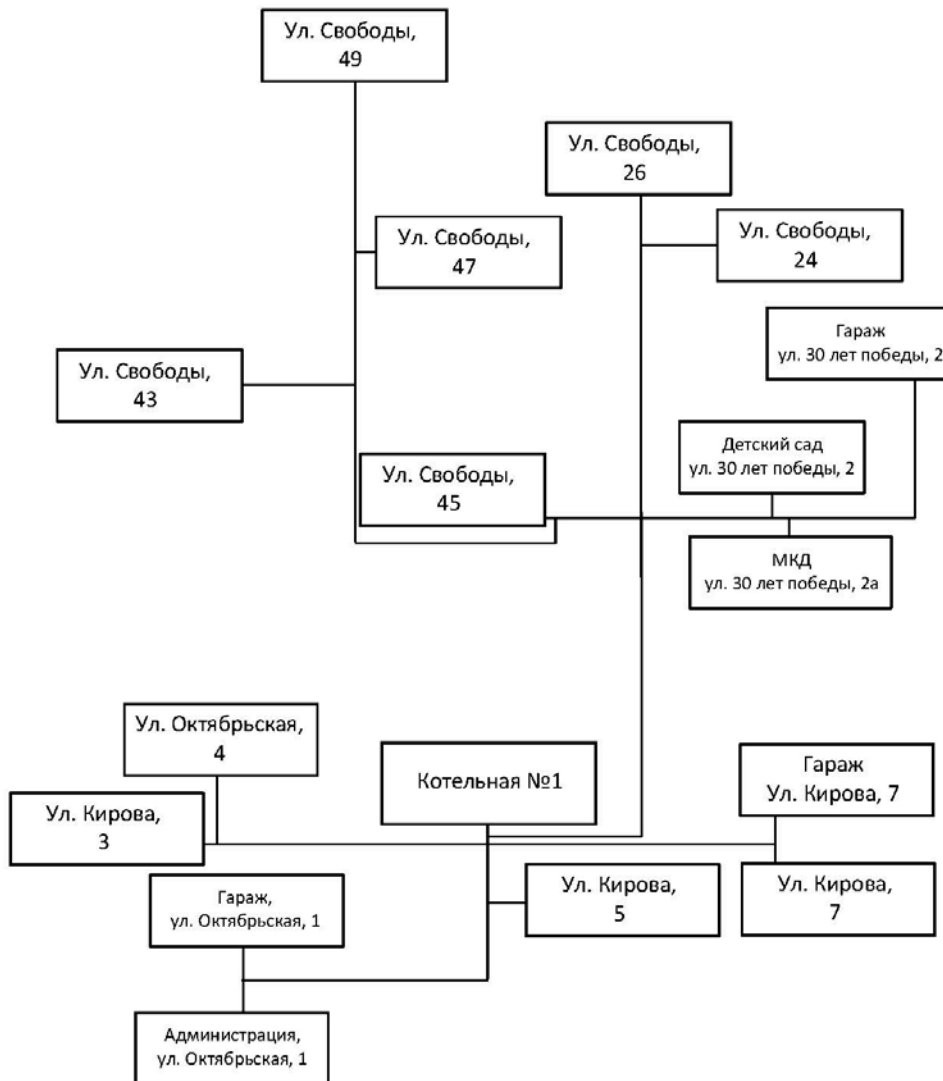
Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения для МО Уинский МО не разрабатывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

**Приложение к актуализированной схеме теплоснабжения  
МО Уинский МО на 2025-2037 годы**

**- схемы тепловых сетей источников теплоснабжения на территории МО Уинский МО в разрезе населенных пунктов.**

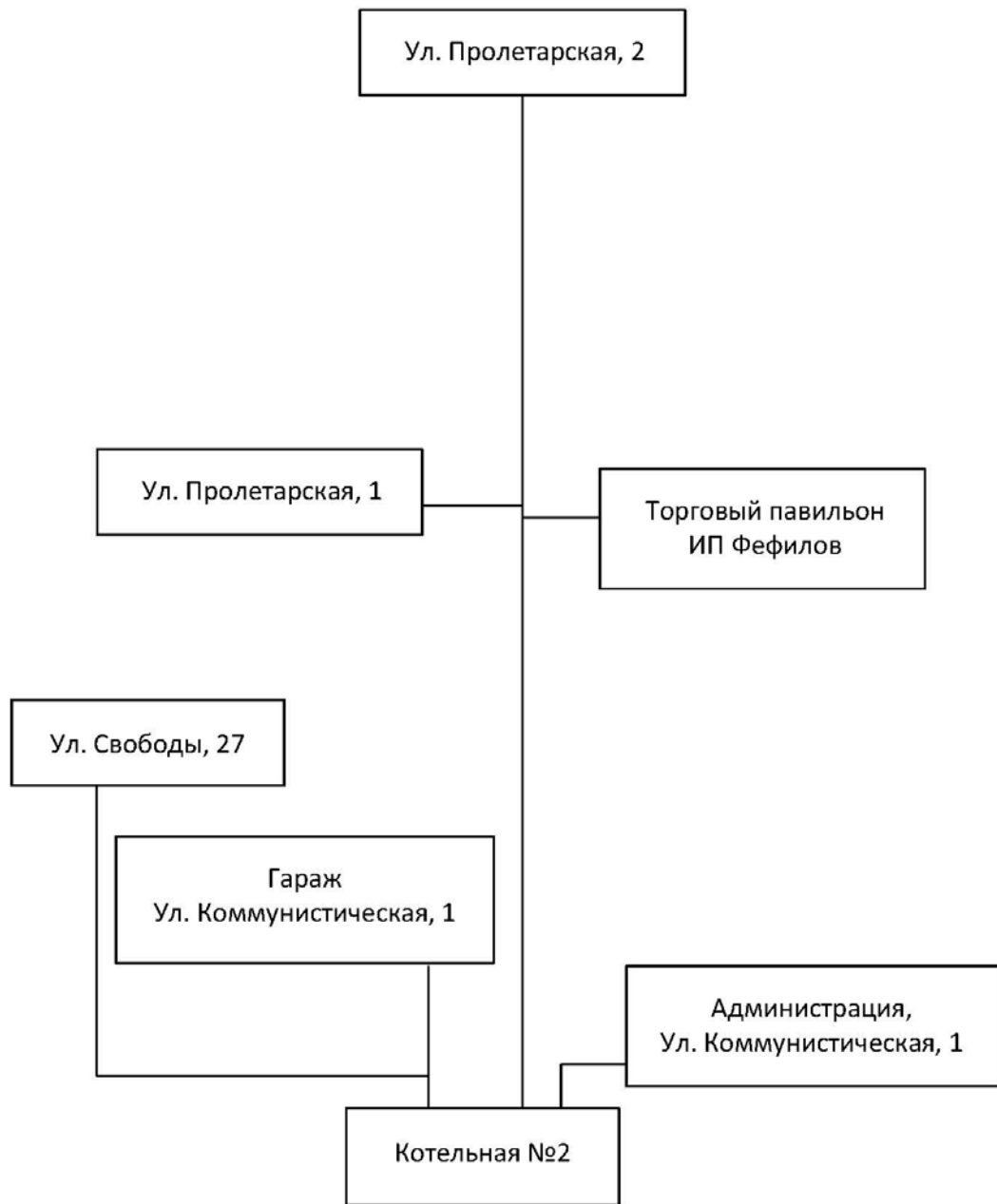
### Село Уинское

Схема тепловых сетей котельной №1, с. Уинское, ул. Кирова, 5, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



### Село Уинское

Схема тепловых сетей котельной №2, с. Уинское, ул. Коммунистическая, 1,  
МУП «Уинсктеплоэнерго»



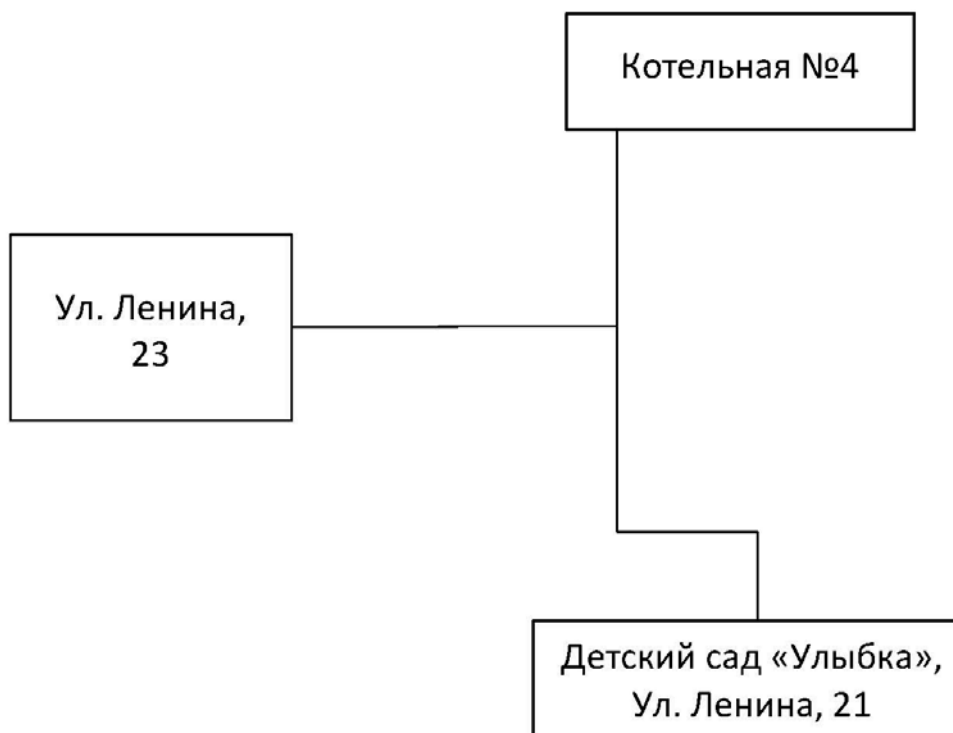
### Село Уинское

Схема тепловых сетей котельной №3, с. Уинское, ул. Ленина, 28 (музей), МУП «Уинсктеплоэнерго»



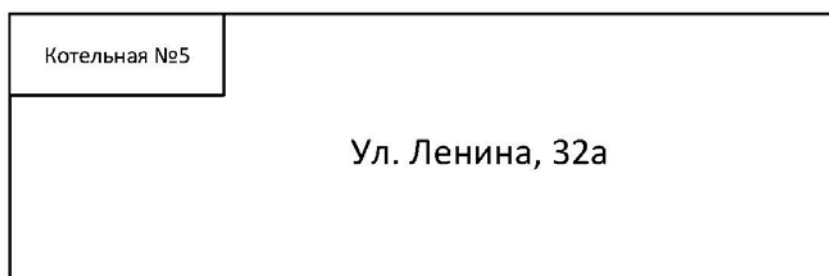
### Село Уинское

Схема тепловых сетей котельной №4, с. Уинское, ул. Ленина, 23 (д/с), МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



### Село Уинское

Схема тепловых сетей котельной №5, с. Уинское, ул. Ленина, 32а, МУП «Уинсктеплоэнерго»



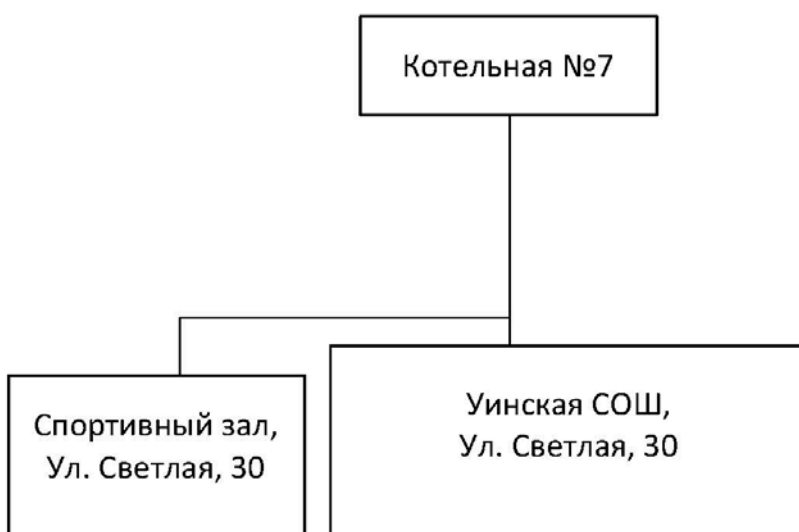
### Село Уинское

Схема тепловых сетей котельной №6, с. Уинское, ул. Заречная, 13, МУП «Уинсктеплоэнерго»



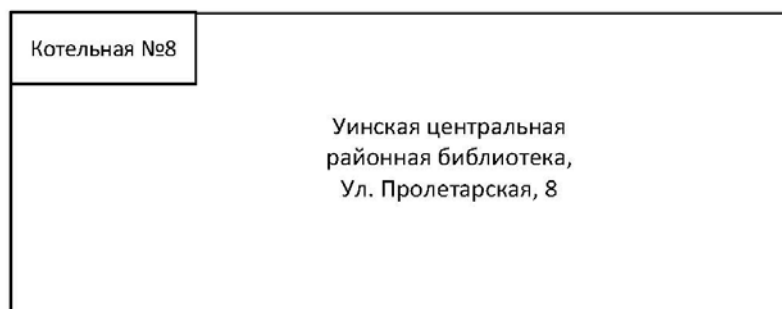
### Село Уинское

Схема тепловых сетей котельной №7, с. Уинское, ул. Светлая, 30 (школа), МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



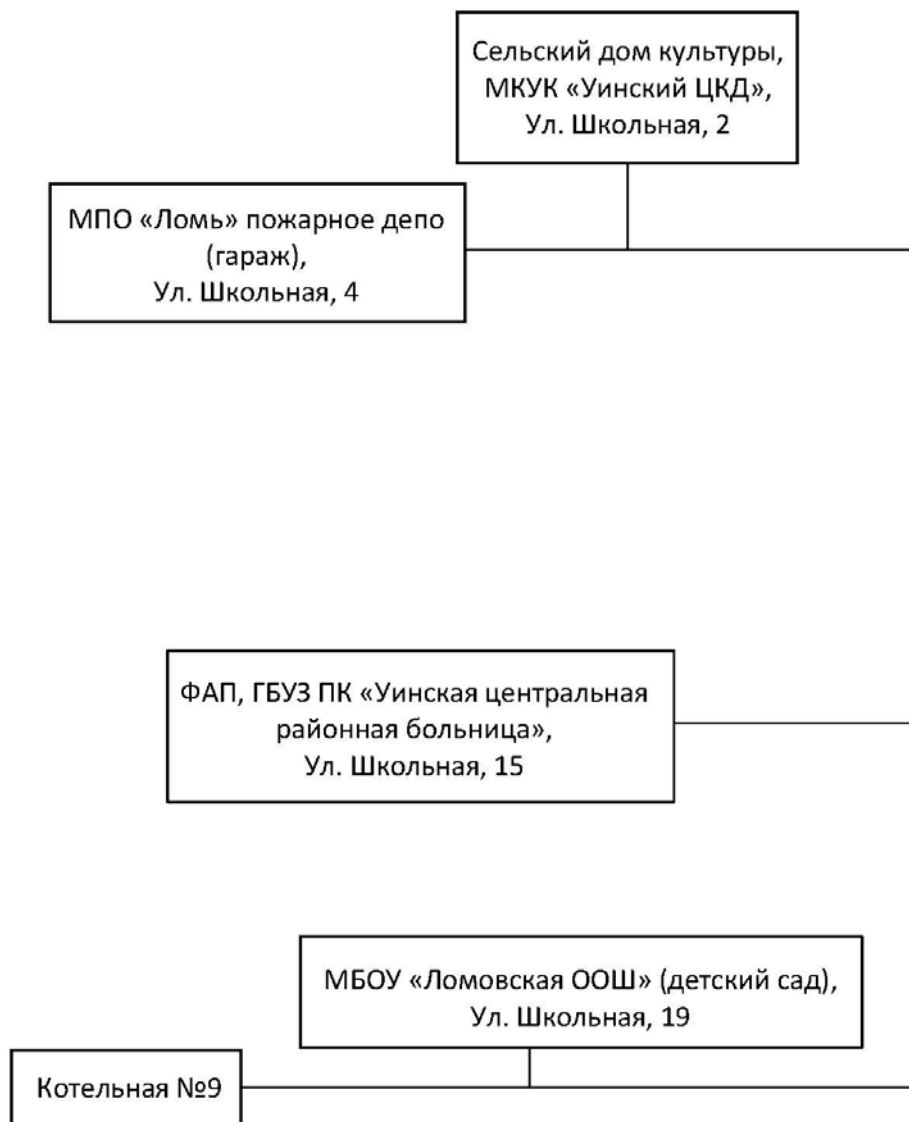
### Село Уинское

Схема тепловых сетей котельной №8, с. Уинское, ул. Пролетарская, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений».



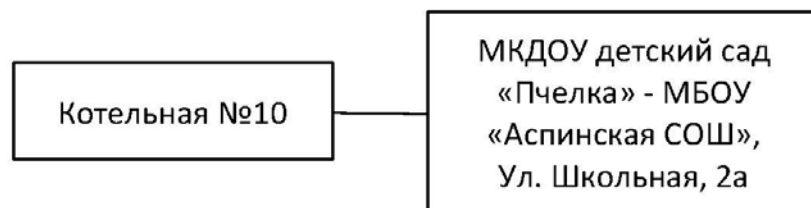
### Деревня Ломь

Схема тепловых сетей котельной №9, д. Ломь, ул. Школьная, 19а, МУП «Уинсктеплоэнерго»



### Село Аспа

Схема тепловых сетей котельной №10, с. Аспа, ул. Школьная, 2а, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



### Село Аспа

Схема тепловых сетей котельной №11, с. Аспа, ул. Ленина, 48, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



### Село Аспа

Схема тепловых сетей котельной №12, с. Аспа, ул. Школьная, 40, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



## Село Аспа

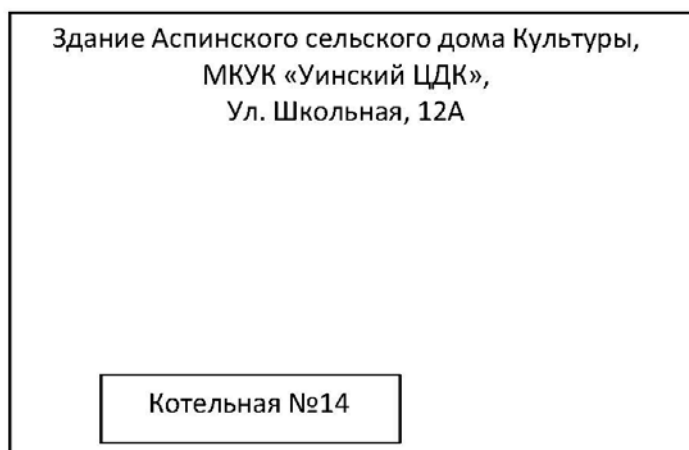
Схема тепловых сетей котельной №13, с. Аспа, ул. Школьная, 13, Здание Аспинского территориального отдела – Администрация Уинского МО

Здание Аспинского территориального отдела –  
Администрация Уинского МО,  
Ул. Школьная, 13

Котельная №13

## Село Аспа

Схема тепловых сетей котельной №14, с. Аспа, ул. Школьная, 12А,  
МКУ «Центр обслуживания учреждений»



### Село Аспа

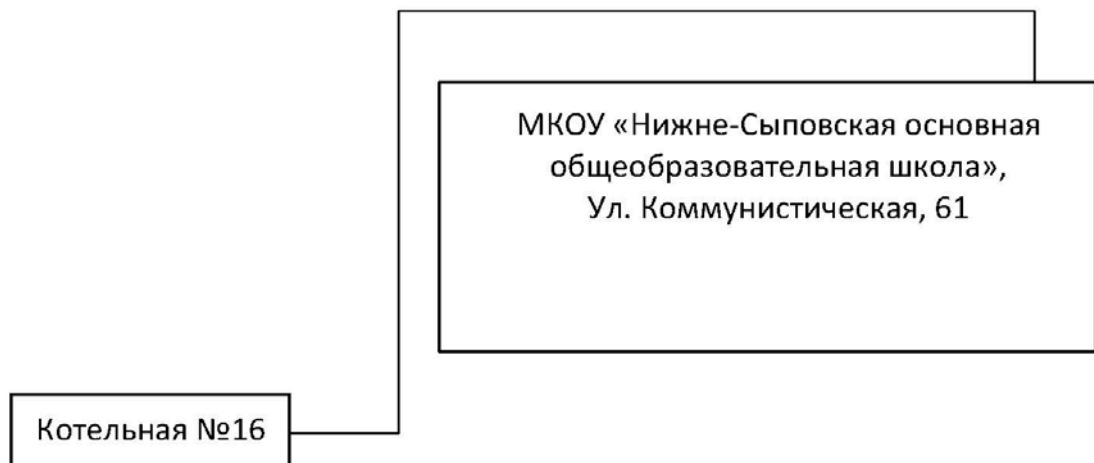
Схема тепловых сетей котельной №15, с.Аспа, ул. Ленина,74, Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО, МПО «Аспа» пожарное депо

Здание пожарной охраны – Администрации Уинского МО,  
МПО «Аспа» пожарное депо,  
Ул. Ленина, 74

Котельная №15

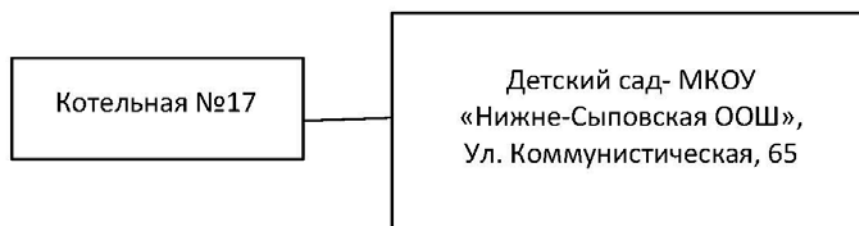
### Село Н. Сып

Схема тепловых сетей котельной №16, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 61, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»  
(Новая котельная – введена в эксплуатацию в 2024 году)



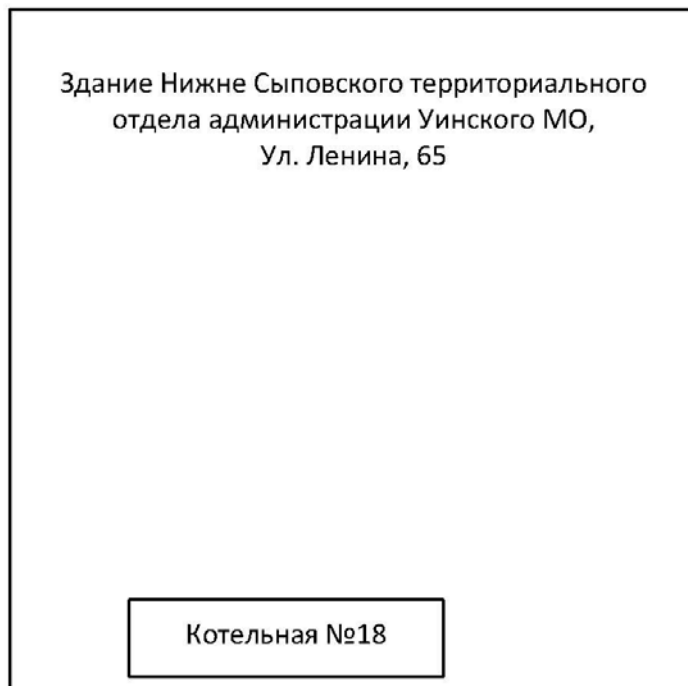
### Село Н. Сып

Схема тепловых сетей котельной №17, с. Н. Сып, ул. Коммунистическая, 65, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



## Село Н. Сып

Схема тепловых сетей котельной №18, с. Н. Сып, ул. Ленина, 65, Нижне-Сыповской  
территориальный отдел



### **Село Н. Сып**

Схема тепловых сетей котельной №19, с. Н. Сып, ул. Ленина, 68, МКУ  
«Центр обслуживания учреждений»

Здание Нижне Сыповского сельского дома культуры –  
МКУК «Уинский ЦДК»,  
Ул. Ленина, 68

Котельная №19

### Село В. Сып

Схема тепловых сетей котельной №20 с. В. Сып, ул. Школьная, 4, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



## Село В. Сып

Схема тепловых сетей котельной №21, с. В. Сып, ул. Школьная, 5, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»

Столовая МБОУ Верхнесыповской ООШ -  
МБОУ «Верхнесыповская ООШ»,  
Ул. Школьная, 5

Котельная №21

## Село В. Сып

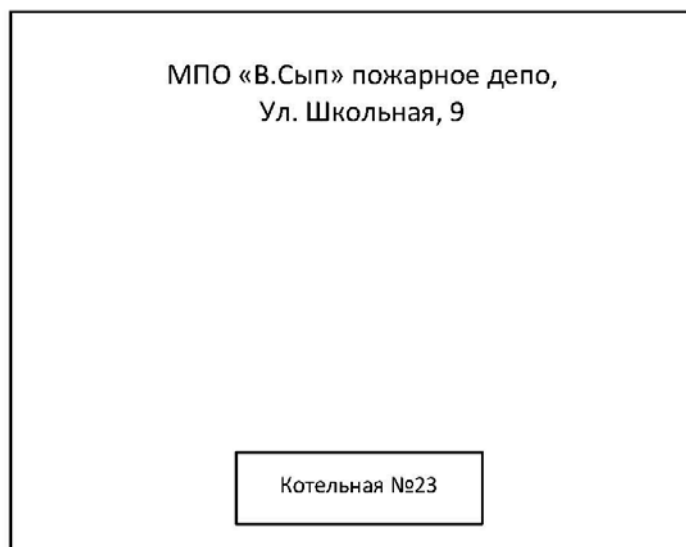
Схема тепловых сетей котельной №22, с. В. Сып, ул. Молодежная, 14, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»

Фельдшерско-акушерский пункт - ГБУЗ ПК  
«Уинская ЦРБ» ФАП,  
Ул. Молодежная, 14

Котельная №22

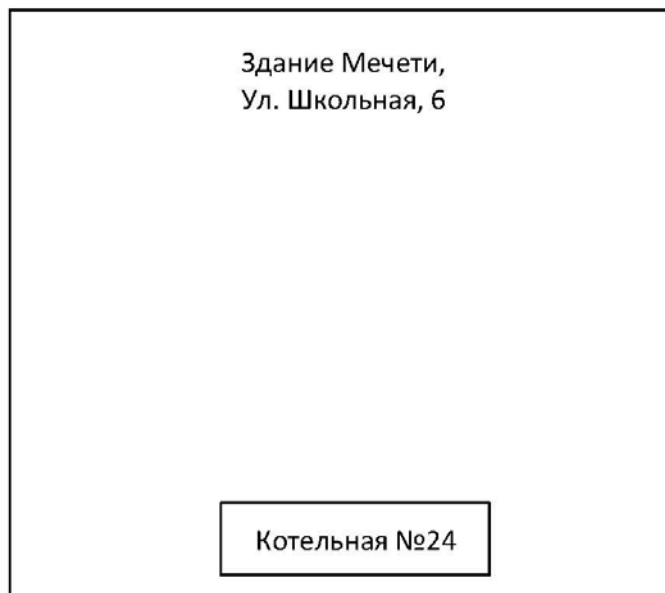
## Село В. Сып

Схема тепловых сетей котельной №23, с. В. Сып, ул. Школьная, 9, МПО «В.Сып»  
пожарного депо



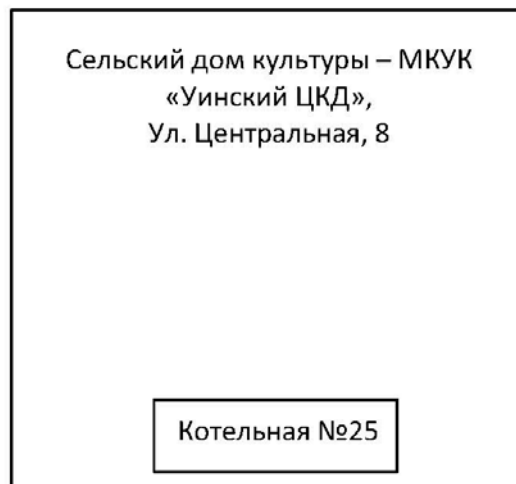
### Село В. Сып

Схема тепловых сетей котельной №24, с. В. Сып, ул. Школьная, 6, Верхне-Сыповская Мечеть



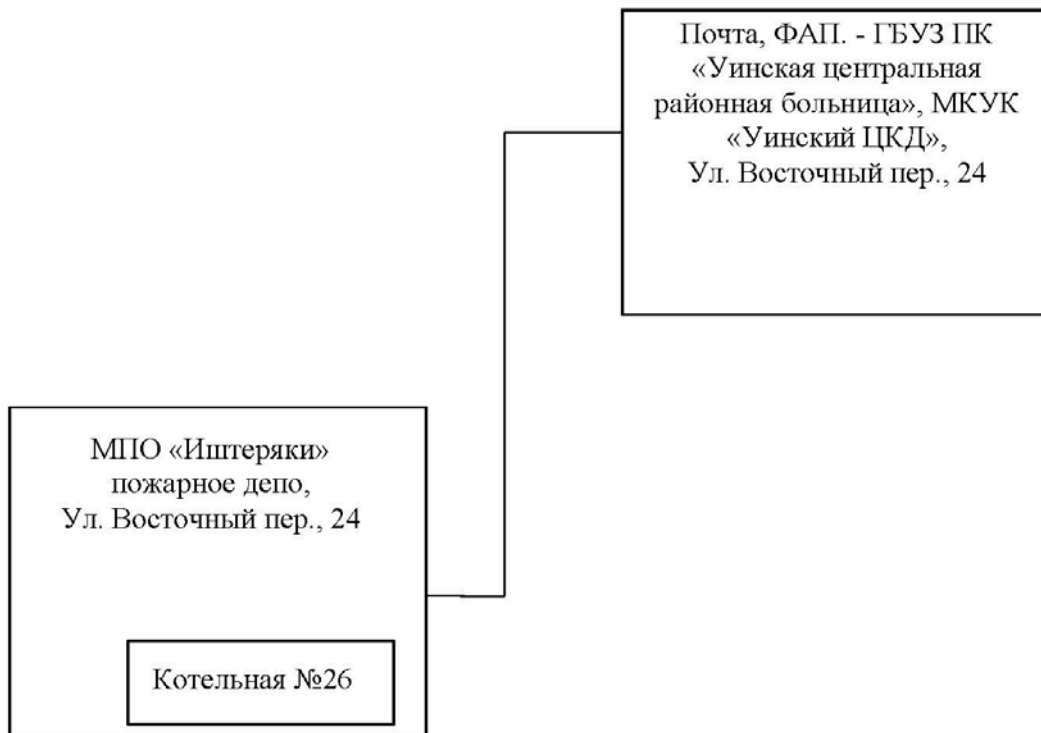
## Село В. Сып

Схема тепловых сетей котельной №25, с. В. Сып, ул. Центральная, 8, МКУ «Центр обслуживания учреждений»



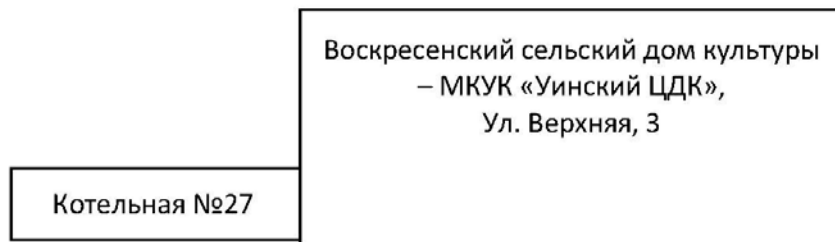
### Село Иштерьяки

Схема тепловых сетей котельной №26, с. Иштерьяки, ул. Восточный пер., 24, МКУ  
«Центр обслуживания учреждений»



### Село Воскресенское

Схема тепловых сетей котельной №27, с. Воскресенское, ул. Верхняя, 3, МКУ «Центр обслуживания учреждений»



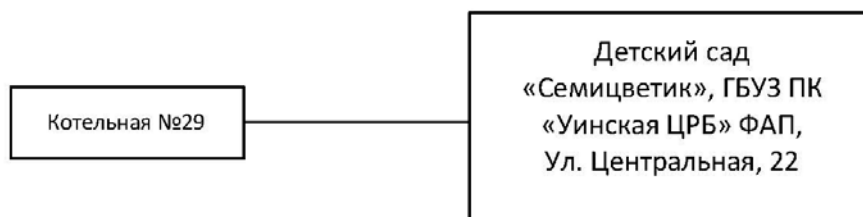
## Село Суда

Схема тепловых сетей котельной №28, с. Суда, ул. Центральная, 29, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



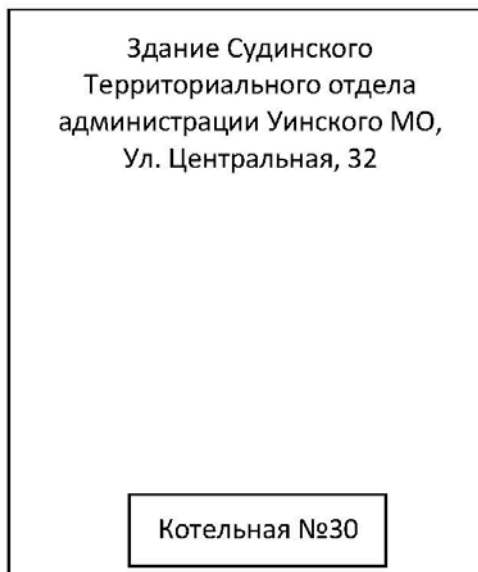
## Село Суда

Схема тепловых сетей котельной №29, с. Суда, ул. Центральная, 22, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



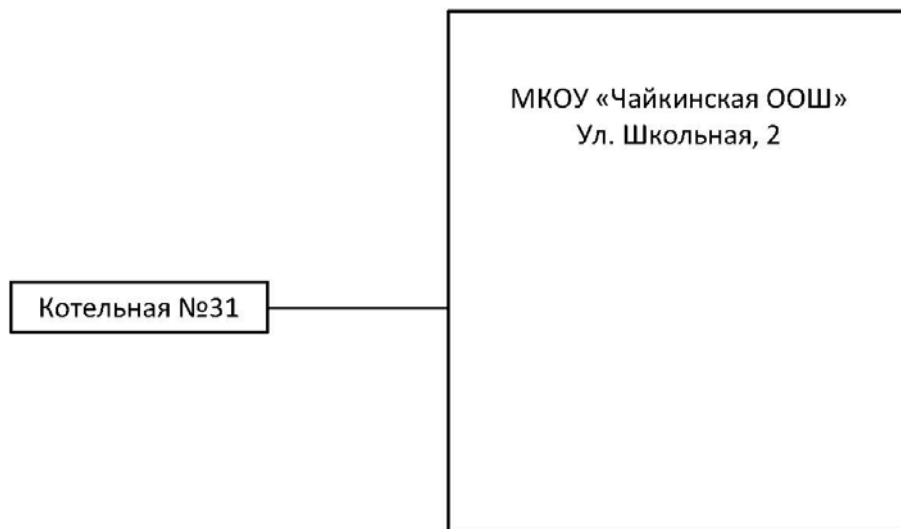
## Село Суда

Схема тепловых сетей котельной №30, с. Суда, ул. Центральная, 32, Здание Судинского Территориального отдела администрации Уинского МО



### Село Чайка

Схема тепловых сетей котельной №31, с. Чайка, ул. Школьная, 2, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»



### Село Чайка

Схема тепловых сетей котельной №32, с. Чайка, ул. Советская, 21, МУП  
«Уинсктеплоэнерго»

