

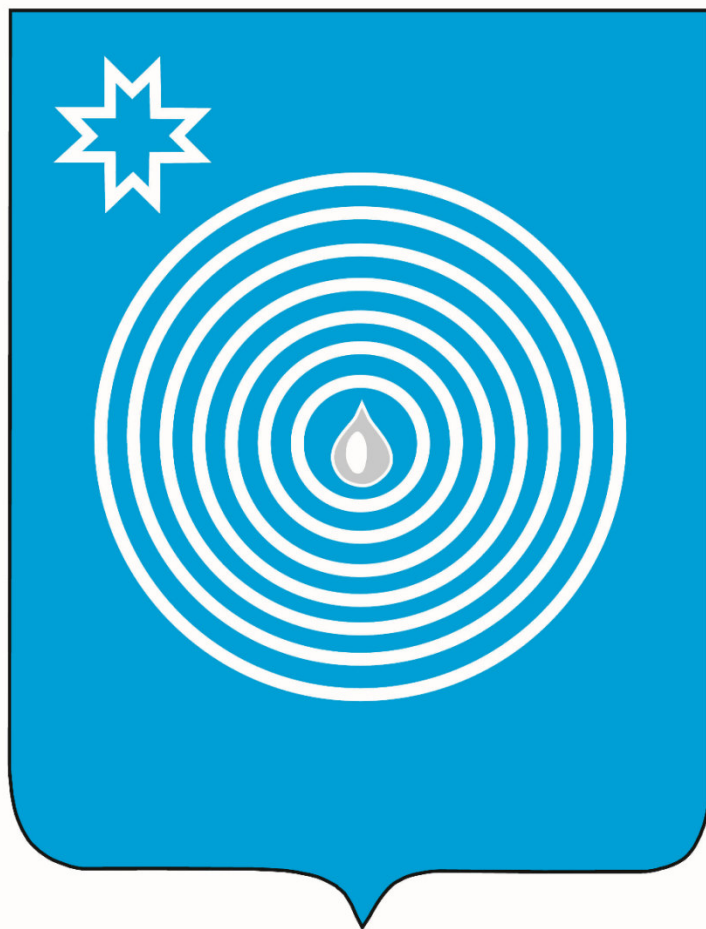


СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО «Муниципальный округ
Увинский район
Удмуртской Республики»
на период 2024 – 2033 г.г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
Книга 2

Д.01.01.23- ОМ.02

Ижевск 2023 год

Глава
МО «Муниципальный округ
Увинский район
Удмуртской Республики»

В.А.Головин

«___» _____ 2023 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО «Муниципальный округ
Увинский район
Удмуртской Республики»
на период 2024 – 2033 г.г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
Книга 2

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

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»

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 и реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

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

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Д.01.01.23- ОМ.02

Исполнители:
Ведущий инженер-энергетик
Трифонов С.М.

СОСТАВ РАБОТЫ¹

	№ тома	Обозначение	Наименование
Книга 1	1	Д.01.01.23-ОМ.01.001	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения Часть 2. Источник тепловой энергии Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии
	2	Д.01.01.23-ОМ.01.002	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии. Часть 7. Балансы теплоносителя. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. Часть 9. Надежность теплоснабжения Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа
Книга 2	1	Д.01.01.23-ОМ.02	Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, района федерального назначения Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 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 и реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

¹ Состав проекта определен в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» [3]

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

	№ тома	Обозначение	Наименование
Книга 2	1	Д.01.01.23-ОМ.02	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения Глава 10. Перспективные топливные балансы
Книга 3	1	Д.01.01.23-ОМ.03	Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Книга 4	1	Д.01.01.23-ОМ.04	Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Книга 5	1	Д.01.01.23-ОМ.05	Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, района федерального значения. Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Книга 6	1	Д.01.01.23-ОМ.06	Приложение А. Зоны действия источников тепловой энергии МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
			Приложение Б. Зоны действия единых теплоснабжающих организаций в МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
Книга 7	1	Д.01.01.23-УЧ.01	Утверждаемая часть. Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» на период 2023-2032 гг.

РЕФЕРАТ

Отчет – 271 стр., 286 таблиц, 6 рисунков.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, КОТЕЛЬНЫЕ, ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, БАЛАНСЫ, ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ, ВПУ

Объект исследования: системы теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» Удмуртской Республики, потребители тепловой энергии.

Цель работы: оценка существующего состояния системы теплоснабжения, удовлетворение перспективного спроса на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения.

Метод исследования: обобщение и анализ представленных исходных данных и документов по развитию муниципального округа, разработка на их основе глав и разделов обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения, в том числе, формирование электронной модели существующей и перспективной систем теплоснабжения муниципального округа.

Результат работы: обосновывающие материалы и утверждаемая часть, определяющая стратегию развития системы теплоснабжения Увинского района на период до 2033 года.

Практическое применение: схема теплоснабжения является основополагающим документом для всех включенных в нее субъектов, при осуществлении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения. Реализация мероприятий, указанных в составе схемы теплоснабжения, позволит повысить качество снабжения потребителей тепловой энергией, обосновать процесс принятия решений, за счет использования электронной модели, прогнозировать объем и необходимость мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и новому строительству источников тепловой энергии и тепловых сетей.

ОГЛАВЛЕНИЕ

СОСТАВ РАБОТЫ	3
РЕФЕРАТ	5
ОГЛАВЛЕНИЕ	6
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	11
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	28
2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	29
2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	29
2.2 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания промышленных предприятий.	56
2.3 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности)	57
2.4 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение	57
2.5 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов	58
2.6 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	59
2.7 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	60
2.8 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.....	60
2.9 Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель.....	60
2.10 Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения.....	62
2.11 Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене	64
4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	65
4.1 Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии	65
4.2 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.....	127
4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	127
5 Мастер-план развития систем теплоснабжения.....	129
5.1 Описание перспективы развития систем теплоснабжения.....	129
5.2 Перспектива развития систем теплоснабжения.....	135
5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.....	138
6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	139
6.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для тепловых сетей и максимального	

потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия ТЭЦ и котельных	140
7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому переворужению и (или) модернизации источников тепловой энергии	178
7.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.....	178
7.2 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	180
7.3 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	181
7.4 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	181
7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	181
7.6 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	182
7.7 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	182
7.8 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	182
7.9 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки муниципального округа малоэтажными жилыми зданиями	183
7.10 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, муниципального округа.	183

7.11 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального округа	183
7.12 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	184
7.13 Обоснование реализации прочих мероприятий по оптимизации систем теплоснабжения	184
7.14 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.	186
8 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них	190
8.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	190
8.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа	190
8.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	191
8.4 Предложения по строительству, реконструкция и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	191
8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	191

8.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	192
8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.	192
8.8 Строительство и реконструкция насосных станций	197
9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	198
10 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии.	199
10.1 Основные положения.....	199
10.2 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 муниципального округа	202
10.3 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива.....	263
10.4 Преобладающий в поселении, муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения.....	266
10.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа	266
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	268

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Максимальная часовая подключенная нагрузка в разрезе категории потребителей и целей использования тепловой энергии в целом по муниципальному образованию	29
Таблица 2.2 – Максимальная подключенная часовая нагрузка в разрезе теплоисточников на сентябрь 2022 года, Гкал/час	30
Таблица 2.3 – Объем реализации тепловой энергии конечным потребителям в базовом периоде (2021 год).....	33
Таблица 2.4 – Реализация тепловой энергии котельной с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»	35
Таблица 2.5 – Реализация тепловой энергии котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»	36
Таблица 2.6 – Реализация тепловой энергии котельной "Спортзал" д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»	36
Таблица 2.7 – Реализация тепловой энергии котельной д.Родники ООО «Увинская УК ЖКХ»	36
Таблица 2.8 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ».....	37
Таблица 2.9 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ».....	37
Таблица 2.10 – Реализация тепловой энергии котельной № 3 ст. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»	37
Таблица 2.11 – Реализация тепловой энергии котельной № 10 д. Б.Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»	38
Таблица 2.12 – Реализация тепловой энергии котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»	38
Таблица 2.13 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»	38
Таблица 2.14 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-300 д. Кулябино школа ООО «Увинская УК ЖКХ»	39
Таблица 2.15 – Реализация тепловой энергии котельной СДК д. Кулябино ООО «Увинская УК ЖКХ»	39
Таблица 2.16 – Реализация тепловой энергии котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»	39
Таблица 2.17 – Реализация тепловой энергии котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ»	40
Таблица 2.18 – Реализация тепловой энергии котельной д. Сяртчигурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	40

Таблица 2.19 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО «Увинская УК ЖКХ».....	40
Таблица 2.20 – Реализация тепловой энергии котельной "Школы" с. Областная ООО «Увинская УК ЖКХ»	41
Таблица 2.21 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с. Областная ООО «Увинская УК ЖКХ»	41
Таблица 2.22 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с Мушковой ООО «Увинская УК ЖКХ».....	41
Таблица 2.23 – Реализация тепловой энергии котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»	42
Таблица 2.24 – Реализация тепловой энергии котельной СОШ с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ».....	42
Таблица 2.25 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	42
Таблица 2.26 – Реализация тепловой энергии котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	43
Таблица 2.27 – Реализация тепловой энергии котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ».....	43
Таблица 2.28 – Реализация тепловой энергии котельной с. Нылга ТКУ-300 ООО «Увинская УК ЖКХ»	43
Таблица 2.29 – Реализация тепловой энергии котельной с. Нылга детсад ООО «Увинская УК ЖКХ»	44
Таблица 2.30 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ -400 д. Петропавлово ООО «Увинская УК ЖКХ»	44
Таблица 2.31 – Реализация тепловой энергии котельной котельная д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	44
Таблица 2.32 – Реализация тепловой энергии котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	45
Таблица 2.33 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «Увинская УК ЖКХ».....	45
Таблица 2.34 – Реализация тепловой энергии котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО «Увинская УК ЖКХ»	45
Таблица 2.35 – Реализация тепловой энергии котельной СДК д. Сяровай ООО «Увинская УК ЖКХ»	46
Таблица 2.36 – Реализация тепловой энергии котельной с. Ува-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	46
Таблица 2.37 – Реализация тепловой энергии котельной п. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»	46

Таблица 2.38 – Реализация тепловой энергии котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	47
Таблица 2.39 – Реализация тепловой энергии котельной "Береговая" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	47
Таблица 2.40 – Реализация тепловой энергии котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	47
Таблица 2.41 – Реализация тепловой энергии котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	48
Таблица 2.42 – Реализация тепловой энергии котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	48
Таблица 2.43 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	48
Таблица 2.44 – Реализация тепловой энергии котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ»	49
Таблица 2.45 – Реализация тепловой энергии котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	49
Таблица 2.46 – Реализация тепловой энергии котельной "РЭС-1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	49
Таблица 2.47 – Реализация тепловой энергии котельной "РЭС-2" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	50
Таблица 2.48 – Реализация тепловой энергии котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	50
Таблица 2.49 – Реализация тепловой энергии котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	50
Таблица 2.50 – Реализация тепловой энергии котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	51
Таблица 2.51 – Реализация тепловой энергии котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	51
Таблица 2.52 – Реализация тепловой энергии котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	51
Таблица 2.53 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-400 с. Подмой ООО «Увинская УК ЖКХ»	52
Таблица 2.54 – Реализация тепловой энергии котельной Районная котельная п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	52
Таблица 2.55 – Реализация тепловой энергии котельной "Престиж" ООО «Увинская УК ЖКХ»	52
Таблица 2.56 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО «Увинская УК ЖКХ»	53

Таблица 2.57 – Реализация тепловой энергии котельной с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»	53
Таблица 2.58 – Реализация тепловой энергии котельной "Школьная" с. Чекан (отключена с 2021 года) ООО «Увинская УК ЖКХ»	53
Таблица 2.59 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с. Чекан (отключена с 2021 года) ООО «Увинская УК ЖКХ»	54
Таблица 2.60 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ»	54
Таблица 2.61 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «Увинская УК ЖКХ»	54
Таблица 2.62 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-200 д. Чистостем ООО «Увинская УК ЖКХ»	55
Таблица 2.63 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" д. Чистостем ООО «Увинская УК ЖКХ»	55
Таблица 2.64 – Реализация тепловой энергии котельной "Клуб" д. Чистостем ООО «Увинская УК ЖКХ»	55
Таблица 2.65 – Реализация тепловой энергии котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО «Санаторий Ува»	56
Таблица 2.66 – Удельное теплopotребление различными категориями потребителей в 2021 году	58
Таблица 2.67 – Прогноз прироста тепловой нагрузки и объемов теплopotребления по источникам теплоснабжения	59
Таблица 4.1 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"	67
Таблица 4.2 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная дет. сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	68
Таблица 4.3 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	69
Таблица 4.4 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"	70
Таблица 4.5 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	71
Таблица 4.6 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	72

Таблица 4.7 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная № 3 с. Б.Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	73
Таблица 4.8 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная № 10 д. Б.Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	74
Таблица 4.9 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	75
Таблица 4.10 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	76
Таблица 4.11 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	77
Таблица 4.12 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	78
Таблица 4.13 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Кыйлуд ООО "Увинская УК ЖКХ"	79
Таблица 4.14 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"	80
Таблица 4.15 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	81
Таблица 4.16 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	82
Таблица 4.17 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	83
Таблица 4.18 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	84
Таблица 4.19 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	85
Таблица 4.20 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	86
Таблица 4.21 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	87

Таблица 4.22 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	88
Таблица 4.23 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	89
Таблица 4.24 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная " с. Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"	90
Таблица 4.25– Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"	91
Таблица 4.26 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"	92
Таблица 4.27 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ -400 д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"	93
Таблица 4.28 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Центральная котельная д. Поршур-Тукля ООО ООО "Увинская УК ЖКХ"	94
Таблица 4.29 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ" ...	95
Таблица 4.30 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	96
Таблица 4.31 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	97
Таблица 4.32 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СДК д. Сюровой ООО "Увинская УК ЖКХ"	98
Таблица 4.33 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	99
Таблица 4.34 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"	100
Таблица 4.35 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	101
Таблица 4.36 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	102

Таблица 4.37 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Северная" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	103
Таблица 4.38 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Д/с №6 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	104
Таблица 4.39 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	105
Таблица 4.40 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	105
Таблица 4.41 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная детсада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"	107
Таблица 4.42 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	108
Таблица 4.43 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	109
Таблица 4.44 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	110
Таблица 4.45 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	111
Таблица 4.46 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	112
Таблица 4.47 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	113
Таблица 4.48 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	114
Таблица 4.49 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	115
Таблица 4.50 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"	116

Таблица 4.51 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Районная котельная п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	117
Таблица 4.52 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"	118
Таблица 4.53 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"	119
Таблица 4.54 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"	120
Таблица 4.55 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"	121
Таблица 4.56 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ" ..	122
Таблица 4.57 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	123
Таблица 4.58 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Электрокотельная "Детский сад" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	124
Таблица 4.59 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Клуб" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	125
Таблица 4.60 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Санаторий Ува" п. Ува ООО ООО "Санаторий Ува"	126
Таблица 5.1 – Ранжированный ряд по количеству потребителей в СЦТ	129
Таблица 5.2 - Ранжированный ряд фактическому радиусу теплоснабжения в СЦТ	130
Таблица 5.3 - Ранжированный ряд по протяженности тепловой сети в двухтрубном исполнении в СЦТ	130
Таблица 6.1– Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Котельная с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»..	141
Таблица 6.2 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»	141
Таблица 6.3 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»	142

Таблица 6.4 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ».....	142
Таблица 6.5 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной № 3 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ».....	143
Таблица 6.6 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной № 10 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ».....	143
Таблица 6.7 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»	144
Таблица 6.8 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ».....	145
Таблица 6.9 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»	145
Таблица 6.10 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ».....	146
Таблица 6.11 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО «Увинская УК ЖКХ»	146
Таблица 6.12 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»	147
Таблица 6.13 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»	147
Таблица 6.14 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	148
Таблица 6.15 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ».	148
Таблица 6.16 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ».....	149
Таблица 6.17 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Нылга ТКУ-300 ООО «Увинская УК ЖКХ» ...	149
Таблица 6.18 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ -400 д. Петропавлово ООО «Увинская УК ЖКХ».....	150
Таблица 6.19 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ».....	150

Таблица 6.20 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	151
Таблица 6.21 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «Увинская УК ЖКХ».....	151
Таблица 6.22 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Ува-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ».....	152
Таблица 6.23 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»..	152
Таблица 6.24 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».	153
Таблица 6.25 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ» ...	153
Таблица 6.26 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	154
Таблица 6.27 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	154
Таблица 6.28 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	155
Таблица 6.29 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ».....	155
Таблица 6.30 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	156
Таблица 6.31 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	156
Таблица 6.32 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ» ...	157
Таблица 6.33 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	157
Таблица 6.34 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	158
Таблица 6.35 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Подмой ООО «Увинская УК ЖКХ».	158

Таблица 6.36 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Районной котельной п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	159
Таблица 6.37 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300»ООО «Увинская УК ЖКХ»	159
Таблица 6.38 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Престиж" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	160
Таблица 6.39 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Удугучин (Храм)ООО «Увинская УК ЖКХ»..	160
Таблица 6.40 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-120 с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»	161
Таблица 6.41 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ»	161
Таблица 6.42 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «Увинская УК ЖКХ»	162
Таблица 6.43 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Чистотем ООО «Увинская УК ЖКХ»	162
Таблица 6.44 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»	163
Таблица 6.45 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»	163
Таблица 6.46 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»	163
Таблица 6.47 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»	164
Таблица 6.48 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной № 3 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»	164
Таблица 6.49 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной № 10 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»	164
Таблица 6.50 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»	165
Таблица 6.51 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»	165
Таблица 6.52 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»	165

Таблица 6.53 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ»	166
Таблица 6.54 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО «Увинская УК ЖКХ»	166
Таблица 6.55 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ».....	166
Таблица 6.56 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ».....	167
Таблица 6.57 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ».....	167
Таблица 6.58 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	167
Таблица 6.59 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ»	168
Таблица 6.60 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Нылга ТКУ-300 ООО «Увинская УК ЖКХ».....	168
Таблица 6.61 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ -400 д. Петропавлово ООО «Увинская УК ЖКХ»	168
Таблица 6.62 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	169
Таблица 6.63 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	169
Таблица 6.64 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «Увинская УК ЖКХ»	169
Таблица 6.65 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Ува-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	170
Таблица 6.66 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ».....	170
Таблица 6.67 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	170
Таблица 6.68 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	171
Таблица 6.69 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	171
Таблица 6.70 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	171
Таблица 6.71 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	172

Таблица 6.72 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ».....	172
Таблица 6.73 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	172
Таблица 6.74 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	173
Таблица 6.75 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	173
Таблица 6.76 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	173
Таблица 6.77 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	174
Таблица 6.78 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Подмой ООО «Увинская УК ЖКХ»	174
Таблица 6.79 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Районной котельной п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	174
Таблица 6.80 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300»ООО «Увинская УК ЖКХ»	175
Таблица 6.81 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Престиж" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	175
Таблица 6.82 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Удугучин (Храм)ООО «Увинская УК ЖКХ»	175
Таблица 6.83 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-120 с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»	176
Таблица 6.84 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ».....	176
Таблица 6.85 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «Увинская УК ЖКХ»	176
Таблица 6.86 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Чистотем ООО «Увинская УК ЖКХ»	177
Таблица 7.1 – Удельная материальная характеристика систем теплоснабжения, м ² /(Гкал/ч).	178
Таблица 7.2 – Перечень котельных, выводимых из эксплуатации (в консервацию), тепловая нагрузка которых переключается на иные источники	183
Таблица 7.3 – Перечень новых тепловых источников, планируемых к строительству в период 2024-2033 гг. на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»	185

Таблица 7.4 – Расчет эффективного радиуса теплоснабжения от котельной №3 с.Каркалай ООО «УУК ЖКХ» при подключении перспективного потребителя «Культурно-досуговый центр» в 2023 году	188
Таблица 8.1 – Перечень перспективных потребителей Увинского района ..	190
Таблица 8.2 – Перечень тепловых сетей, планируемых к строительству для подключения перспективных потребителей на территории Увинского района	191
Таблица 8.3 - Перечень и параметры участков предлагаемых к реконструкции/модернизации тепловых сетей	193
Таблица 10.1 – Вид используемого топлива в разрезе теплоисточников.	199
Таблица 10.2 – Перспективный топливный баланс котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"	203
Таблица 10.3 – Перспективный топливный баланс котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	204
Таблица 10.4 – Перспективный топливный баланс котельной "Спортзал" д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	205
Таблица 10.5 – Перспективный топливный баланс котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"	206
Таблица 10.6 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	207
Таблица 10.7 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	208
Таблица 10.8 – Перспективный топливный баланс котельной № 3 ст. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	209
Таблица 10.9 – Перспективный топливный баланс котельной № 10 д. Б.Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	210
Таблица 10.10 – Перспективный топливный баланс котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	211
Таблица 10.11 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	212
Таблица 10.12 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	213
Таблица 10.13 – Перспективный топливный баланс котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	214
Таблица 10.14 – Перспективный топливный баланс котельной с. Кыйлуд ООО "Увинская УК ЖКХ"	215
Таблица 10.15 – Перспективный топливный баланс котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"	216

Таблица 10.16 – Перспективный топливный баланс котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	217
Таблица 10.17 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	218
Таблица 10.18 – Перспективный топливный баланс котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	219
Таблица 10.19 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	220
Таблица 10.20 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	221
Таблица 10.21 – Перспективный топливный баланс котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	222
Таблица 10.22 – Перспективный топливный баланс котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	223
Таблица 10.23 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	224
Таблица 10.24 – Перспективный топливный баланс котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	225
Таблица 10.25 – Перспективный топливный баланс котельной с.Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"	226
Таблица 10.26 – Перспективный топливный баланс котельной с. Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"	227
Таблица 10.27 – Перспективный топливный баланс котельной с. Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"	228
Таблица 10.28 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ -400 д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"	229
Таблица 10.29 – Перспективный топливный баланс котельной д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	230
Таблица 10.30 – Перспективный топливный баланс котельной д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	231
Таблица 10.31 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	232
Таблица 10.32 – Перспективный топливный баланс котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	233
Таблица 10.33 – Перспективный топливный баланс котельной СДК д. Суровой ООО "Увинская УК ЖКХ"	234
Таблица 10.34 – Перспективный топливный баланс котельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	235

Таблица 10.35 – Перспективный топливный баланс котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"	236
Таблица 10.36 – Перспективный топливный баланс котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	237
Таблица 10.37 – Перспективный топливный баланс котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	238
Таблица 10.38 – Перспективный топливный баланс котельной "Северная" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	239
Таблица 10.39 – Перспективный топливный баланс котельной "Д/с №6 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	240
Таблица 10.40 – Перспективный топливный баланс котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	241
Таблица 10.41 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	242
Таблица 10.42 – Перспективный топливный баланс котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"	243
Таблица 10.43 – Перспективный топливный баланс котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	244
Таблица 10.44 – Перспективный топливный баланс котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	245
Таблица 10.45 – Перспективный топливный баланс котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	246
Таблица 10.46 – Перспективный топливный баланс котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	247
Таблица 10.47 – Перспективный топливный баланс котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	248
Таблица 10.48 – Перспективный топливный баланс котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	249
Таблица 10.49 – Перспективный топливный баланс котельной "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	250
Таблица 10.50 – Перспективный топливный баланс котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	251
Таблица 10.51 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"	252
Таблица 10.52 – Перспективный топливный баланс Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	253
Таблица 10.53 – Перспективный топливный баланс котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"	254

Таблица 10.54 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"	255
Таблица 10.55 – Перспективный топливный баланс котельной с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"	256
Таблица 10.56 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"	257
Таблица 10.57 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"	258
Таблица 10.58 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-200 д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	259
Таблица 10.59 – Перспективный топливный баланс котельной Электрокотельная "Детский сад" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	260
Таблица 10.60 – Перспективный топливный баланс котельной "Клуб" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	261
Таблица 10.61 – Перспективный топливный баланс котельной «Санаторий Ува» п. Ува ООО "Санаторий Ува"	262
Таблица 10.62- Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных Увинского района	264
Таблица 10.63 - Перспективный расход топлива источников тепловой энергии Увинского района на период 2023-2032 гг.	267

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1.1 – Распределение максимальной часовой нагрузки по направлениям использования тепловой энергии	33
Рисунок 5.1 - Протяжённость сети в двухтрубном исполнении, м.....	131
Рисунок 5.2 - Фактический радиус, м	132
Рисунок 5.3 - Подключенная нагрузка, Гкал/час	133
Рисунок 5.4- Количество потребителей в СЦТ, ед.	134
Рисунок 7.1 – Путь от источника теплоснабжения до перспективных потребителей.....	187

2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Данные за базовый период о максимальной подключенной нагрузке тепловой энергии в разрезе потребителей приведены в Книге 1 часть 3.

Суммарная подключенная нагрузка потребителей тепловой энергии от централизованных систем теплоснабжения на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» по данным на 2022 г составляет 43,36 Гкал/час, в том числе:

- отопительная – 39,77 Гкал/ч;
- вентиляционная – 0,415 Гкал/ч;
- ГВС – 3,162 Гкал/ч.

Максимальная часовая подключенная нагрузка в разрезе категории потребителей и целей использования тепловой энергии в целом по муниципальному образованию представлена в таблице 2.1, в разрезе систем теплоснабжения – в таблице 2.2.

Таблица 2.1 – Максимальная часовая подключенная нагрузка в разрезе категории потребителей и целей использования тепловой энергии в целом по муниципальному образованию

Категория организации / категория потребителей	Расчетная нагрузка на отопление	Расчетная нагрузка на вентиляцию	Расчетная средняя нагрузка на ГВС	Итого
Организации, регулируемые в сфере теплоснабжения	39.7661	0.4152	3.1623	43.3436
Бюджет	17.9724	0.0000	0.7061	18.6785
Население	15.7431	0.0000	1.8824	17.6255
Прочие	6.0505	0.4152	0.5739	7.0396

Значение подключенной тепловой нагрузки принято в соответствии с данными, представленными энергоснабжающими организациями, администрацией муниципального образования и организациями, функционирующими на территории города.

Таблица 2.2 – Максимальная подключенная часовая нагрузка в разрезе теплоисточников на сентябрь 2022 года, Гкал/час

Источник теплоснабжения	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час				Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час				Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час				Итого, Гкал/час
	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	
Котельная с. Булай	0.617	0.013	0	0.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0.63
Котельная дет. сада д. Новая Вамья	0.036	0	0	0.036	0	0	0	0	0	0	0	0	0.036
Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья	0.046	0	0	0.046	0	0	0	0	0	0	0	0	0.046
Котельная д.Родники	0.062	0	0	0.062	0	0	0	0	0	0	0	0	0.062
ТКУ-200 д. Большой Жужгес	0.128	0.01	0	0.138	0	0	0	0	0	0	0	0	0.138
ТКУ-300 д. Большой Жужгес	0.1	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0.1
Котельная № 3 с. Каркалай	3.171	0.801	0	3.972	0	0	0	0	0.009	0.0563	0	0.0653	4.0373
Котельная № 10 с. Каркалай	0.09	0.3794	0	0.4694	0	0	0	0	0	0.042	0	0.042	0.5114
Котельная "Школа" с. Красное	0.328	0	0	0.328	0	0	0	0	0	0	0	0	0.328
Котельная "Детский сад" с. Красное	0.017	0	0	0.017	0	0	0	0	0	0	0	0	0.017
ТКУ-300 д. Кулябино	0.189	0	0	0.189	0	0	0	0	0	0	0	0	0.189
Котельная СДК д. Кулябино	0.0254	0	0	0.0254	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0254
Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а	0.335	0	0	0.335	0	0	0	0	0	0	0	0	0.335
Котельная с. Вишур	0.466	0.048	0	0.514	0	0	0	0	0	0	0	0	0.514
Котельная д. Сяргчигурт	0.055	0	0	0.055	0	0	0	0	0	0	0	0	0.055
ТКУ-400 с. Мушковой	0.159	0	0.023	0.182	0	0	0	0	0	0	0	0	0.182
Котельная "Школы" с. Областная	0.032	0	0	0.032	0	0	0	0	0	0	0	0	0.032
Котельная "Детский сад" с. Областная	0.0169	0	0	0.0169	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0169
Котельная "Детский сад" с Мушковой	0.058	0	0	0.058	0	0	0	0	0	0	0	0	0.058

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Источник теплоснабжения	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час				Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час				Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час				Итого, Гкал/час
	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	
Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	0.393	0.084	0	0.477	0	0	0	0	0.038	0	0	0.038	0.515
Котельная СОШ с. Новый Мултан	0.181	0	0	0.181	0	0	0	0	0	0	0	0	0.181
ТКУ-200 д. Пачегурт	0.041	0	0	0.041	0	0	0	0	0	0	0	0	0.041
Котельная "СОШ" д. Пачегурт	0.01	0	0	0.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0.01
Нылга	1.189	0.164	0.308	1.661	0	0	0	0	0	0	0	0	1.661
Нылга ТКУ-300	0	0.24	0.002	0.242	0	0	0	0	0	0	0	0	0.242
Нылга детсад	0.04	0	0	0.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0.04
ТКУ д. Петропавлово	0.198	0	0	0.198	0	0	0	0	0	0	0	0	0.198
Центральная котельная д. Поршур-Тукля	0.51	0.559	0.082	1.151	0	0	0	0	0	0	0	0	1.151
котельная д. Узей-Тукля	0.28	0.04	0	0.32	0	0	0	0	0	0	0	0	0.32
Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	0.044	0	0	0.044	0	0	0	0	0	0	0	0	0.044
Котельная "Школьная" с. Сям-Можга	0.126	0	0	0.126	0	0	0	0	0	0	0	0	0.126
Котельная СДК д. Сюрывай	0.066	0	0	0.066	0	0	0	0	0	0	0	0	0.066
Котельная с. Ува-Тукля	0.202	0.075	0.006	0.283	0	0	0	0	0	0	0	0	0.283
Котельная п. Рябово	0.571	1.102	0.0482	1.7212	0	0	0	0	0	0	0	0	1.7212
Котельная "Школа №1" п. Ува	0.687	0.438	0	1.125	0	0	0	0	0	0	0	0	1.125
Котельная "Береговая" п. Ува	0	0.059	0	0.059	0	0	0	0	0	0	0	0	0.059
Котельная "Лесозавод" п. Ува	0.1906	1.898	0.019	2.1076	0	0	0	0	0.017	0.7423	0	0.7593	2.8669
Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300)	0.095	0	0	0.095	0	0	0	0	0	0	0	0	0.095
Котельная "Стадион" п. Ува	0.096	0	0	0.096	0	0	0	0	0.001	0	0	0.001	0.097
ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	0.139	0	0	0.139	0	0	0	0	0.009	0	0	0.009	0.148

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Источник теплоснабжения	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/час				Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час				Расчетная средняя нагрузка на ГВС, Гкал/час				Итого, Гкал/час
	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	Бюджет	Население	Прочие	Всего	
Котельная детсада Брат- ская «ТКУ-300»	0.095	0	0	0.095	0	0	0	0	0	0	0	0	0.095
Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	0.064	0.036	0.164	0.264	0	0	0	0	0	0	0	0	0.264
Котельная "РЭС-1" п. Ува	0	0.097	0	0.097	0	0	0	0	0	0	0	0	0.097
Котельная "РЭС-2" п. Ува	0	0.182	0	0.182	0	0	0	0	0	0	0	0	0.182
Котельная "Педучилища" п. Ува	0.26	0.278	0	0.538	0	0	0	0	0.018	0.002	0	0.02	0.558
Котельная "СПТУ-37" п. Ува	0.6559	0.813	0	1.4689	0	0	0	0	0.10859	0.1759	0	0.28449	1.75339
Котельная мкр. "Южный" п. Ува	0.13	1.097	0.38	1.607	0	0	0	0	0.0154	0.1621	0.0042	0.1817	1.7887
Котельная "Д/с №5" п. Ува	0.1741	0	0	0.1741	0	0	0	0	0.01	0	0	0.01	0.1841
Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува	0.03	0	0	0.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0.03
ТКУ-400 с. Подмой	0.05	0.159	0.002	0.211	0	0	0	0	0	0	0	0	0.211
Районная котельная п. Ува	4.4547	6.874	3.599	14.9277	0	0	0	0	0.4801	0.620627	0	1.100727	16.02843
Котельная Очистные "ТКУ-300"	0	0	0.2	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0.2
Котельная "Престиж"	0.035	0	0.412	0.447	0	0	0	0	0	0	0	0	0.447
Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120	0.066	0.01	0.03	0.106	0	0	0	0	0	0	0	0	0.106
с. Удугучин ул. Свободы	0.371	0.063	0.022	0.456	0	0	0	0	0	0	0	0	0.456
Котельная ТКУ-400 с.Чекан	0.175	0	0	0.175	0	0	0	0	0	0	0	0	0.175
ТКУ-400 с. Киби-Жикья	0.274	0.139	0	0.413	0	0	0	0	0	0	0	0	0.413
ТКУ-200 д. Чистотем	0.089	0	0	0.089	0	0	0	0	0	0	0	0	0.089
Электрокотельная "Дет- ский сад" д. Чистотем	0.0276	0	0	0.0276	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0276
Котельная "Клуб" д. Чи- стотем	0.0312	0	0	0.0312	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0312
Котельная "Санаторий Ува" п. Ува	0	0.084705	0.753349	0.838054	0	0	0.4152	0.4152	0	0.081163	0.569664	0.650826	1.904081

Распределение максимальной часовой нагрузки по направлениям использования тепловой энергии, отпускаемой от тепловых источников регулируемых организаций, по которым предоставлены данные, приведено на диаграмме 2.1.1.

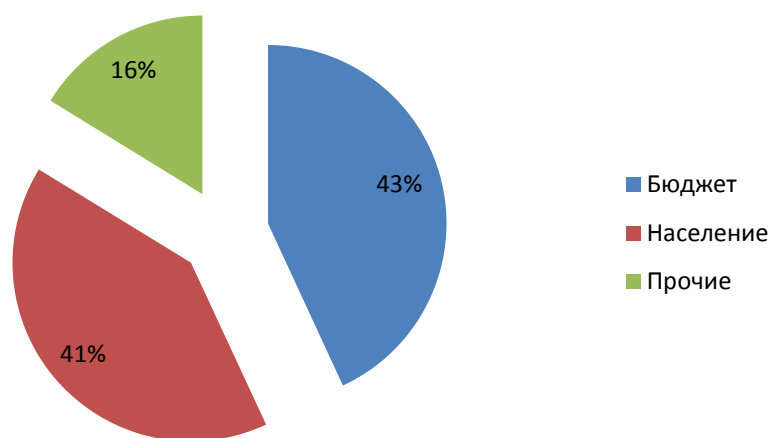


Рисунок 2.1.1 – Распределение максимальной часовой нагрузки по направлениям использования тепловой энергии

Общее потребление тепловой энергии конечными потребителями от централизованных систем теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» за 2022 год по регулируемым организациям составило 90069.87 Гкал (таблица 2.3).

Таблица 2.3 – Объем реализации тепловой энергии конечным потребителям в базовом периоде (2021 год)

Теплоисточник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал				
	собственное потребление регулируемой организации	бюджетные организации	население	прочие потребители	Всего
Котельная с. Булай	0.00	1027.51	18.32	0.00	1045.83
Котельная дет. сада д. Новая Вамья	0.00	95.60	0.00	0.00	95.60
Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья	0.00	123.82	0.00	0.00	123.82
Котельная д.Родники	0.00	228.66	0.00	0.00	228.66
ТКУ-200 д. Большой Жужгес	0.00	319.23	15.84	0.00	335.07
ТКУ-300 д. Большой Жужгес	0.00	319.20	0.00	0.00	319.20
Котельная № 3 ст. Каркалай	0.00	4973.91	1807.82	28.17	6809.89
Котельная № 10 д. Б.Каркалай	0.00	259.71	739.57	0.00	999.27
Котельная "Школа" с. Красное	0.00	599.31	0.00	0.00	599.31
Котельная "Детский сад" с. Красное	0.00	96.24	0.00	0.00	96.24
ТКУ-300 д. Кулябино	0.00	573.70	0.00	0.00	573.70

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Теплоисточник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал				
	собственное потребление регулируемой организации	бюджетные организации	население	прочие потребители	Всего
Котельная СДК д. Кулябино	0.00	68.65	0.00	0.00	68.65
Котельная с. Кыйлуд	0.00	817.29	0.00	0.00	817.29
Котельная с. Вишур	0.00	568.33	45.98	0.00	614.31
Котельная д. Сяртчигурт	0.00	161.29	0.00	0.00	161.29
ТКУ-400 с. Мушковой	0.00	441.99	0.00	60.88	502.87
Котельная "Школы" с. Областная	0.00	92.77	0.00	0.00	92.77
Котельная "Детский сад" с. Областная	0.00	91.41	0.00	6.10	97.51
Котельная "Детский сад" с Мушковой	0.00	167.73	0.00	0.00	167.73
Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	0.00	1193.94	9.37	25.12	1228.43
Котельная СОШ с. Новый Мултан	0.00	383.13	0.00	0.00	383.13
ТКУ-200 д. Пачегурт	0.00	170.58	0.00	0.00	170.58
Котельная "СОШ" д. Пачегурт	0.00	32.97	0.00	0.00	32.97
Котельная с.Нылга	139.52	2669.75	256.34	447.17	3512.79
Котельная с. Нылга ТКУ-300	0.00	236.51	301.08	0.00	537.59
Котельная с. Нылга детсад	0.00	123.65	0.00	0.00	123.65
ТКУ -400 д. Петропавлово	0.00	639.56	0.00	0.00	639.56
Центральная котельная д. Поршур-Тукля	0.00	707.51	1130.53	77.42	1915.46
Котельная д. Узей-Тукля	0.00	1052.36	89.01	0.00	1141.37
Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	0.00	160.24	0.00	0.00	160.24
Котельная "Школьная" с. Сям-Можга	0.00	355.56	0.00	0.00	355.56
Котельная СДК д. Сюровой	0.00	182.71	0.00	0.00	182.71
Котельная с. Ува-Тукля	0.00	513.17	167.76	36.48	717.41
Котельная п. Рябово	0.00	1138.34	2941.04	95.58	4174.97
Котельная "Школа №1" п. Ува	0.00	1043.35	847.21	0.00	1890.56
Котельная "Береговая" п. Ува	0.00	0.00	124.21	0.00	124.21
Котельная "Северная" п. Ува	0.00	608.28	4635.68	103.80	5347.76
Котельная "Д/с №6 п. Ува	0.00	117.73	0.00	0.00	117.73
Котельная "Стадион" п. Ува	0.00	236.54	0.00	0.00	236.54
ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	0.00	258.38	0.00	0.00	258.38
Котельная детсада Братская «ТКУ-300»	0.00	127.87	0.00	0.00	127.87
Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	587.39	112.61	64.94	18.66	783.60
Котельная "РЭС-1" п. Ува	0.00	0.00	171.35	0.00	171.35
Котельная "РЭС-2" п. Ува	0.00	0.00	245.76	0.00	245.76
Котельная "Педучилища" п. Ува	0.00	676.10	399.11	0.00	1075.20
Котельная "СПТУ-37" п. Ува	0.00	2583.95	650.85	9.70	3244.50
Котельная мкр. "Южный" п. Ува	0.00	254.59	3116.53	664.93	4036.05
Котельная "Д/с №5" п. Ува	0.00	432.54	0.00	0.00	432.54

Теплоисточник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал				
	собственное потребление регулируемой организации	бюджетные организации	население	прочие потребители	Всего
Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува	0.00	70.75	0.00	0.00	70.75
ТКУ-400 с. Подмой	0.00	123.83	786.25	0.00	910.08
Районная котельная п. Ува	27.78	10606.06	14455.24	6051.41	31140.49
Котельная "Престиж"	99.46	47.80	0.00	822.16	969.41
ТКУ-120 с. Удугучин (Храм)	0.00	180.18	0.00	0.00	180.18
Котельная с. Удугучин	0.00	1072.56	0.00	402.67	1475.23
Котельная ТКУ-400 с.Чекан	0.00	442.84	0.00	0.00	442.84
ТКУ-400 с. Киби-Жикья	0.00	514.22	262.22	0.00	776.44
ТКУ-200 д. Чистостем	0.00	230.59	0.00	0.00	230.59
Электрокотельная "Детский сад" д. Чистостем	0.00	80.70	0.00	0.00	80.70
Котельная "Клуб" д. Чистостем	0.00	94.76	0.00	5.48	100.24
Котельная "Санаторий Ува" п. Ува	5827.80	0.00	411.82	335.84	6575.46
Итого	6681.95	40502.54	33693.82	9191.56	90069.87

В таблицах 2.4-2.65 показано распределение годового потребления тепловой энергии по категориям потребителей за период 2018-2022 гг. в разрезе теплоисточника.

Таблица 2.4 – Реализация тепловой энергии котельной с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	1 013.4	1 004.7	993.7	1 058.4	1 045.8
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	1 013.4	1 004.7	993.7	1 058.4	1 045.8
бюджетные организации	995.3	986.6	975.6	1 040.3	1 027.5
население	18.1	18.1	18.1	18.1	18.3
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.5 – Реализация тепловой энергии котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	87.0	95.2	40.3	97.1	95.6
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	87.0	95.2	40.3	97.1	95.6
бюджетные организации	87.0	95.2	40.3	97.1	95.6
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.6 – Реализация тепловой энергии котельной "Спортзал" д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	118.1	117.7	117.8	119.6	123.8
собственное потребление регулируемой организации	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
конечным потребителям (сторонним)	118.1	117.7	117.8	119.6	123.8
бюджетные организации	118.1	117.7	117.8	119.6	123.8
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.7 – Реализация тепловой энергии котельной д.Родники ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	152.7	222.1	222.1	222.0	228.7
собственное потребление регулируемой организации	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
конечным потребителям (сторонним)	152.7	222.1	222.1	222.0	228.7
бюджетные организации	152.7	222.1	222.1	222.0	228.7
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.8 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	311.8	289.7	289.8	354.6	335.1
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	311.8	289.7	289.8	354.6	335.1
бюджетные организации	304.9	289.7	289.8	338.7	319.2
население	6.9	0.0	0.0	15.8	15.8
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.9 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	320.1	288.9	293.8	293.8	319.2
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	320.1	288.9	293.8	293.8	319.2
бюджетные организации	315.6	281.1	283.0	293.8	319.2
население	4.5	7.8	10.8	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.10 – Реализация тепловой энергии котельной № 3 ст. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	8 241.6	8 591.6	8 170.2	7 757.2	6 809.9
собственное потребление регулируемой организации	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
конечным потребителям (сторонним)	8 241.6	8 591.6	8 170.2	7 757.2	6 809.9
бюджетные организации	6 311.4	6 512.2	6 323.8	5 895.9	4 973.9
население	1 902.9	2 052.2	1 819.2	1 834.4	1 807.8
прочие потребители	27.2	27.2	27.3	26.8	28.2

Таблица 2.11 – Реализация тепловой энергии котельной № 10 д. Б.Каркалай
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	979.3	935.1	990.3	985.4	999.3
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	979.3	935.1	990.3	985.4	999.3
бюджетные организации	233.1	209.4	209.6	221.5	259.7
население	746.2	725.8	780.7	763.9	739.6
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.12 – Реализация тепловой энергии котельной "Школа" с. Красное
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	462.7	462.0	497.8	521.3	599.3
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	462.7	462.0	497.8	521.3	599
бюджетные организации	462.7	462.0	497.8	521.3	599.3
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.13 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с. Красное
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	243.1	242.6	240.4	246.6	96.2
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	243.1	242.6	240.4	246.6	96.2
бюджетные организации	243.1	242.6	240.4	246.6	96.2
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.14 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-300 д. Кулябино школа ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	502.8	520.0	518.1	568.4	573.7
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	502.8	520.0	518.1	568.4	573.7
бюджетные организации	502.8	520.0	518.1	568.4	573.7
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.15 – Реализация тепловой энергии котельной СДК д. Кулябино ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	65.1	64.8	64.7	66.1	68.7
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	65.1	65	65	66	69
бюджетные организации	65.1	64.8	64.7	66.1	68.7
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.16 – Реализация тепловой энергии котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	703.1	757.8	755.7	838.9	817.3
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	703.1	757.8	755.7	838.9	817.3
бюджетные организации	703.1	757.8	755.7	838.9	817.3
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.17 – Реализация тепловой энергии котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	759.7	707.4	651.6	699.6	614.3
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	759.7	707.4	651.6	699.6	614.3
бюджетные организации	625.3	612.3	584.4	635.9	568.3
население	134.4	95.1	67.2	63.7	46.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.18 – Реализация тепловой энергии котельной д. Сяртчигурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	149.2	148.8	148.9	151.1	161.3
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	149.2	148.8	148.9	151.1	161.3
бюджетные организации	149.2	148.8	148.9	151.1	161.3
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.19 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	463.1	468.2	469.4	473.7	502.9
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	463.1	468.2	469.4	473.7	502.9
бюджетные организации	397.6	406.3	407.4	410.8	442.0
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	65.587	61.936	62.06	62.84	60.882

Таблица 2.20 – Реализация тепловой энергии котельной "Школы" с. Областная ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	92.9	73.0	74.0	75.8	92.8
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	92.9	73.0	74.0	75.8	92.8
бюджетные организации	92.9	73.0	74.0	75.8	92.8
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.21 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с. Областная ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	94.5	97.3	114.6	116.4	97.5
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	94.5	97.3	114.6	116.4	97.5
бюджетные организации	88.3	91.1	108.0	110.3	91.4
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	6.2	6.2	6.6	6.11	6.1

Таблица 2.22 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с Мушковой ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	137.9	155.9	156.2	158.3	167.7
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	137.9	155.9	156.2	158.3	167.7
бюджетные организации	137.9	155.9	156.2	158.3	167.7
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.23 – Реализация тепловой энергии котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	1 066.6	1 179.1	1 151.0	1 216.5	1 228.4
собственное потребление регулируемой организации	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
конечным потребителям (сторонним)	1 066.6	1 179.1	1 151.0	1 216.5	1 228.4
бюджетные организации	1 039.1	1 152.0	1 128.3	1 155.7	1 193.9
население	0.0	0.0	0.0	35.2	9.4
прочие потребители	27.5	27.1	22.7	25.6	25.1

Таблица 2.24 – Реализация тепловой энергии котельной СОШ с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	512.6	401.0	357.6	406.9	383.1
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	512.6	401.0	357.6	406.9	383.1
бюджетные организации	512.6	401.0	357.6	406.9	383.1
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.25 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	135.2	135.3	155.3	153.4	170.6
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	135.2	135.3	155.3	153.4	170.6
бюджетные организации	135.2	135.3	155.3	153.4	170.6
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.26 – Реализация тепловой энергии котельной "СОШ" д. Пачегурт
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	38.7	53.1	27.9	28.2	33.0
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	38.7	53.1	27.9	28.2	33.0
бюджетные организации	38.7	53.1	27.9	28.2	33.0
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.27 – Реализация тепловой энергии котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	3 482.6	3 261.3	3 133.6	3 810.8	3 512.8
собственное потребление регулируемой организации			139.0	139.3	139.5
конечным потребителям (сторонним)	3 482.6	3 261.3	2 994.6	3 671.5	3 373.3
бюджетные организации	2 722.7	2 557.9	2 376.5	2 627.9	2 669.8
население	351.9	293.3	237.1	479.3	256.3
прочие потребители	408.0	410.0	381.0	564.3	447.2

Таблица 2.28 – Реализация тепловой энергии котельной с. Нылга ТКУ-300 ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	543.4	542.6	543.0	318.1	538
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	543.4	542.6	543.0	318.1	538
бюджетные организации	242.9	241.5	241.9	246.0	236.5
население	300.5	301.1	301.1	72.2	301.1
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.29 – Реализация тепловой энергии котельной с. Нылга детсад ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	67.7	67.5	67.5	68.5	123.6
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	67.7	68	68	69	123.6
бюджетные организации	67.7	67.5	67.5	68.5	123.6
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.30 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ -400 д. Петропавлово ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	517.1	553.3	551.2	559.6	639.6
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	517.1	553.3	551.2	559.6	639.6
бюджетные организации	517.1	553.3	551.2	559.6	639.6
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.31 – Реализация тепловой энергии котельной котельная д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	2 107.4	2 195.2	2 126.1	1 788.0	1 915.5
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	2 107	2 195	2 126	1 788	1 915
бюджетные организации	968.9	1 038.2	984.6	635.8	707.5
население	1 060.5	1 082.1	1 065.7	1 074.7	1 130.5
прочие потребители	77.912	74.855	75.73	77.47	77.416

Таблица 2.32 – Реализация тепловой энергии котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	809.8	875.5	907.3	1 162.4	1 141.4
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	809.8	875.5	907.3	1 162.4	1 141.4
бюджетные организации	710.8	779.1	787.2	1 073.5	1 052.4
население	99.0	96.4	120.1	88.9	89.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.33 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	154.6	157.8	157.2	294.5	160.2
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	154.6	157.8	157.2	294.5	160.2
бюджетные организации	154.6	157.8	157.2	294.5	160.2
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.34 – Реализация тепловой энергии котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	267.4	322.2	322.8	191.8	355.6
собственное потребление регулируемой организации	0	0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	267	322	323	192	356
бюджетные организации	267.4	322.2	322.8	191.8	355.6
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.35 – Реализация тепловой энергии котельной СДК д. Сюровой ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	146.8	165.8	166.5	169.2	182.7
собственное потребление регулируемой организации	0.0	0.0	0	0	0
конечным потребителям (сторонним)	146.8	165.8	166.5	169.2	183
бюджетные организации	146.8	165.8	166.5	169.2	182.7
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.36 – Реализация тепловой энергии котельной с. Ува-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	661.1	741	672.3	668.9	717.4
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	661.1	741	672.3	668.9	717
бюджетные организации	420.3	474.6	475.4	481.7	513.2
население	167.8	167.8	167.8	167.8	167.8
прочие потребители	73.043	98.745	29.1	19.46	36.479

Таблица 2.37 – Реализация тепловой энергии котельной п. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	4 061.0	4 117.6	4 129.8	4 146.8	4 175.0
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	4 061.0	4 117.6	4 129.8	4 146.8	4 175.0
бюджетные организации	1 053.8	1 044.3	1 078.5	1 107.3	1 138.3
население	2 912.4	2 979.3	2 957.8	2 947.0	2 941.0
прочие потребители	94.75	93.928	93.46	92.508	95.584

Таблица 2.38 – Реализация тепловой энергии котельной "Школа №1" п. Ува
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	2 025.2	1 938.4	1 765.3	1 960.4	1 890.6
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	2 025.2	1 938	1 765	1 960	1 890.6
бюджетные организации	1 097.3	1 046.9	927.7	1 083.4	1 043.4
население	927.9	891.6	837.6	877.0	847.2
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.39 – Реализация тепловой энергии котельной "Береговая" п. Ува
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	142.5	124.2	124.2	124.2	124.2
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	142.5	124.2	124.2	124.2	124.2
бюджетные организации	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
население	142.5	124.2	124.2	124.2	124.2
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.40 – Реализация тепловой энергии котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	5 708.8	5 219.0	5 062.8	5 811.7	5 347.8
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	5 708.8	5 219.0	5 062.8	5 811.7	5 347.8
бюджетные организации	667.5	695.9	681.3	696.0	608.3
население	4 951.7	4 427.5	4 298.9	5 011.6	4 635.7
прочие потребители	89.6	95.7	82.6	104.0	103.8

Таблица 2.41 – Реализация тепловой энергии котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	302.3	329.4	127.6	126.7	117.7
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	302.3	329.4	127.6	126.7	117.7
бюджетные организации	164.3	231.1	105.5	126.7	117.7
население	92.2	98.2	22.0	0.0	0.0
прочие потребители	45.88	0	0	0	0

Таблица 2.42 – Реализация тепловой энергии котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	180.8	131.6	176.0	196.8	236.5
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	180.8	131.6	176.0	196.8	236.5
бюджетные организации	180.8	131.6	176.0	196.8	236.5
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.43 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	233.5	250.7	231.0	248.9	258.4
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	233.5	250.7	231.0	248.9	258.4
бюджетные организации	233.5	250.7	231.0	248.9	258.4
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.44 – Реализация тепловой энергии котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	0.0	58.9	144.9	136.9	127.9
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	0.0	58.9	144.9	136.9	127.9
бюджетные организации	0.0	17.4	144.9	136.9	127.9
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	41.47	0	0	0

Таблица 2.45 – Реализация тепловой энергии котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	213.9	162.6	745.7	784.3	783.6
собственное потребление регулируемой организации			592.0	586.4	587.4
конечным потребителям (сторонним)	213.9	162.6	153.7	197.8	196.2
бюджетные организации	104.0	106.2	97.3	114.4	112.6
население	39.1	43.2	43.2	59.0	64.9
прочие потребители	70.731	13.2	13.2	24.391	18.659

Таблица 2.46 – Реализация тепловой энергии котельной "РЭС-1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	225.5	225.5	221.7	192.4	171.4
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	225.5	225.5	221.7	192.4	171.4
бюджетные организации	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
население	225.5	225.5	221.7	192.4	171.4
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.47 – Реализация тепловой энергии котельной "РЭС-2" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	246.3	250.4	245.8	245.8	245.8
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	246.3	250.4	245.8	245.8	245.8
бюджетные организации	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
население	246.3	250.4	245.8	245.8	245.8
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.48 – Реализация тепловой энергии котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	1 056.8	900.6	865.3	950.1	1 075.2
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	1 056.8	900.6	865.3	950.1	1 075.2
бюджетные организации	690.8	500.7	424.9	585.5	676.1
население	366.1	399.9	440.4	364.6	399.1
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.49 – Реализация тепловой энергии котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	3 348.3	3 393.6	3 174.1	3 233.9	3 244.5
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	3 348.3	3 393.6	3 174.1	3 233.9	3 244.5
бюджетные организации	2 623.5	2 711.9	2 548.1	2 648.2	2 583.9
население	696.6	660.1	616.3	576.2	650.8
прочие потребители	28.2	21.6	9.7	9.5	9.7

Таблица 2.50 – Реализация тепловой энергии котельной мкр. "Южный" п. Ува
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	3 675.4	3 585.6	3 380.5	3 789.8	4 036.1
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	3 675.4	3 585.6	3 380.5	3 789.8	4 036.1
бюджетные организации	221.1	226.8	216.6	415.2	254.6
население	2 871.9	2 833.8	2 584.9	2 782.6	3 116.5
прочие потребители	582.3396	524.9622	578.99061	591.977145	664.932795

Таблица 2.51 – Реализация тепловой энергии котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	422.2	413.3	405.3	431.5	432.5
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	422.2	413.3	405.3	431.5	432.5
бюджетные организации	422.2	413.3	405.3	431.5	432.5
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.52 – Реализация тепловой энергии котельной СЮТ "Спутник" п. Ува
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	77.4	73.7	77.5	77.5	70.7
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	77.4	73.7	77.5	77.5	70.7
бюджетные организации	77.4	73.7	77.5	77.5	70.7
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.53 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-400 с. Подмой
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	1 164.9	959.0	958.8	999.3	910.1
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	1 164.9	959.0	958.8	999.3	910.1
бюджетные организации	164.8	172.7	172.5	165.0	123.8
население	1 000.1	786.2	786.2	786.2	786.3
прочие потребители	0	0	0	48.057	0

Таблица 2.54 – Реализация тепловой энергии котельной Районная котельная п.
Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	31 703.9	31 475.4	30 625.9	31 552.6	31 140.5
собственное потребление регулируемой организации			112.7	80.4	27.8
конечным потребителям (сторонним)	31 703.9	31 475.4	30 513.2	31 472.1	31 112.7
бюджетные организации	11 311.4	11 151.1	10 440.0	11 244.4	10 606.1
население	13 918.4	13 862.0	13 033.6	13 645.3	14 455.2
прочие потребители	6474.2	6462.3	7039.6	6582.5	6051.4

Таблица 2.55 – Реализация тепловой энергии котельной "Престиж" ООО
«Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	781.4	669.9	569.9	864.5	969.4
собственное потребление регулируемой организации				99.2	99.5
конечным потребителям (сторонним)	781.4	669.9	569.9	765.3	870.0
бюджетные организации	82.8	55.3	61.1	64.4	47.8
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	698.605	614.565	508.78	700.946	822.155

Таблица 2.56 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	154.6	154.7	155.5	163.2	180.2
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	154.6	154.7	155.5	163.2	180.2
бюджетные организации	154.6	154.7	155.5	163.2	180.2
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.57 – Реализация тепловой энергии котельной с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	1 151.8	1 156.2	1 209.0	1 120.3	1 475.2
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	1 151.8	1 156.2	1 209.0	1 120.3	1 475.2
бюджетные организации	810.2	808.9	871.1	885.1	1 072.6
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	341.662	347.363	337.92	235.26	402.668

Таблица 2.58 – Реализация тепловой энергии котельной "Школьная" с. Чекан (отключена с 2021 года) ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	253.6	253.2	113.7		
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	253.6	253.2	113.7		
бюджетные организации	253.6	253.2	113.7		
население	0.0	0.0	0.0		
прочие потребители	0	0	0		

Таблица 2.59 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" с. Чекан (отключена с 2021 года) ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	43.0	42.9	13.7		
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	43.0	42.9	13.7		
бюджетные организации	43.0	42.9	13.7		
население	0.0	0.0	0.0		
прочие потребители	0	0	0		

Таблица 2.60 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	204.3	361.0	442.8
собственное потребление регулируемой организации			
конечным потребителям (сторонним)	204.3	361.0	442.8
бюджетные организации	204.3	361.0	442.8
население	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0

Таблица 2.61 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	772.9	773.6	762.0	806.3	776.4
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	772.9	773.6	762.0	806.3	776.4
бюджетные организации	510.7	511.4	499.8	544.1	514.2
население	262.2	262.2	262.2	262.2	262.2
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.62 – Реализация тепловой энергии котельной ТКУ-200 д. Чистостем ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	199.0	175.3	199.0	200.2	230.6
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	199.0	175.3	199.0	200.2	230.6
бюджетные организации	199.0	175.3	199.0	200.2	230.6
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.63 – Реализация тепловой энергии котельной "Детский сад" д. Чистостем ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	73.0	72.8	0.0	73.8	80.7
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	73.0	72.8	0.0	73.8	80.7
бюджетные организации	73.0	72.8	0.0	73.8	80.7
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	0	0	0	0	0

Таблица 2.64 – Реализация тепловой энергии котельной "Клуб" д. Чистостем ООО «Увинская УК ЖКХ»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	88.6	96.1	96.8	98.1	100.2
собственное потребление регулируемой организации					
конечным потребителям (сторонним)	88.6	96.1	96.8	98.1	100.2
бюджетные организации	82.1	90.5	91.1	92.4	94.8
население	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
прочие потребители	6.5	5.7	5.7	5.7	5.5

Таблица 2.65 – Реализация тепловой энергии котельной "Санаторий Ува" п. Ува
ООО «Санаторий Ува»

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, всего, в т.ч.:	7 203.1	6 660.5	6 130.4	6 881.3	6 575.5
собственное потребление регулируемой организации	6 312.6	5 764.7	5 287.8	5 987.8	5 828
конечным потребителям (сторонним)	890.4	895.7	842.6	893.5	747.7
бюджетные организации	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
население	477.1	451.6	446.7	487.8	411.8
прочие потребители	413.377	444.108	395.924	405.669	335.839

2.2 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания промышленных предприятий.

Адресный перечень объектов теплоснабжения, отключенных от тепловой сети в зоне действия каждого источника теплоснабжения за период с 01.01.2017 по 31.12.2022 г.г., разработчику не предоставлен. Согласно Постановлению Правительства УР № 102 от 28 марта 2019 года «Об утверждении Региональной адресной программы по переселению граждан из аварийного жилищного фонда в УР на 2019-2025 гг» (с изменениями от 30 апреля 2019 года) ни один объект из системы теплоснабжения на территории Увинского района не включен в перечень признанных аварийным до 1 января 2017 года.

На 01.01.2022 года общая площадь жилищного фонда МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» составляла 914,0 тыс.м² (см. Статистический бюллетень № 115 на 1 января 2022 года Жилищный фонд Удмуртской Республики). Согласно Экспресс-информация территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Удмуртской Республике прирост строительных фондов в ретроспективе составил:

- в 2018 году – 16647 м²;
- в 2019 году – 17611 м²;
- в 2020 году – 16373 м²;
- в 2021 году – 14074 м²;
- в 2022 году – 21281 м².

На момент разработки схемы теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинского района Удмуртской Республики» Генеральный план не разработан и

не утвержден в установленном порядке, в связи с чем значение перспективного прироста строительных фондов принято на основании информации, предоставленной теплоснабжающими организациями Увинского района и приведены в таблице.

Данные по перспективной застройке Администрацией Увинского района разработчику не предоставлены.

2.3 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности)

В соответствии с планом перспективного развития застройки территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» в период 2024÷2033 г.г. предполагается строительство и дальнейшее подключение к централизованной системе теплоснабжения от котельной котельная с.Каркалай в 2023 году Здание культурно-досугового центра с.Каркалай, пер.Азина, д.3 с нагрузкой на отопление/вентиляцию 0.062 Гкал/час (163.6 Гкал/год).

Изменение подключенной нагрузки и объемов годового теплопотребления по каждому источнику тепловой энергии приведен в таблице 2.67.

Сформировать прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) в зонах действия индивидуального теплоснабжения не представляется возможным в связи с отсутствием информации.

2.4 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение

Базовый уровень удельного потребления тепловой энергии определен на основании статистической информации.

Согласно статистическому бюллетеню, площадь жилищного фонда Увинского района за 2021 г. составляла 914,0тыс. м², в том числе:

- индивидуальные дома - 462,1тыс. м²;
- МКД - 169,9 тыс. м²;
- дома блокированной застройки - 282,0 тыс. м².

Значения удельного теплопотребления по данным за 2021 год приведены в таблице 2.66.

Таблица 2.66 – Удельное теплopotребление различными категориями потребителей в 2021 году

Показатель	Значение	Ед. измерения
Удельный расход тепловой энергии зданиями и помещениями учебно-воспитательного назначения	0,204	Гкал/м ² в год
Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	0,202	Гкал/м ² в год
Удельный расход горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	3,00	м ³ /абонента в год
Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах	0,148	Гкал/м ² в год
Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах	6,37	м ³ /чел в год

Для определения удельного расхода тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения и отопления прочих потребителей данные не предоставлены.

Перспективные удельные расходы энергоресурсов в части МКД будут снижаться при проведении энергоэффективных капитальных ремонтов общего имущества в многоквартирных домах, предусмотренного реализацией требований Постановления Правительства РФ № 161 от 11.02.2021 г. «Об утверждении требований к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» (п. 13, б)), а также повышением культуры потребления энергоресурсов населением. В части бюджетной категории тенденция к снижению удельного потребления энергоресурсов возможна при реализации программ энергосбережения соответствующих учреждений.

2.5 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов не составлялись ввиду отсутствия необходимой исходной информации.

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

Прогнозы прироста нагрузки и потребления строились исходя из следующего:

- 1) потребление тепла и мощности существующих потребителей принято на основе анализа динамики теплоснабжения прошедших лет;
- 2) максимальные часовые нагрузки объектов, планируемых к строительству, приняты на основании данных, предоставленных теплоснабжающими организациями;

Прогноз прироста нагрузки потребителей без учета потерь в тепловых сетях, а также прогноз прироста объемов теплоснабжения по источникам теплоснабжения приведен в таблице 2.67. Сведения приведены только по системам теплоснабжения, в отношении которых ведется либо планируется ведение регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения, т.к. по системам теплоснабжения, работающим только на обеспечение собственных нужд, не сформирована перспектива развития.

Таблица 2.67 – Прогноз прироста тепловой нагрузки и объемов теплоснабжения по источникам теплоснабжения

Система теплоснабжения / показатель	2023		2024 год		2025 год		2026 год	
	Гкал/ч	Гкал/год	Гкал/ч	Гкал/год	Гкал/ч	Гкал/год	Гкал/ч	Гкал/год
Котельная д. Степаненки								
Прирост тепловой нагрузки всего, в т.ч.:	0.062	163.6	—	—	—	—	—	—
<i>Отопление</i>	0.062	163.6	—	—	—	—	—	—
<i>ГВС</i>	—	—	—	—	—	—	—	—
Прирост тепловой нагрузки всего, в т.ч.:	0.062	163.6	—	—	—	—	—	—
<i>бюджет</i>	0.062	163.6	—	—	—	—	—	—
<i>население</i>	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>прочие</i>	—	—	—	—	—	—	—	—
ИТОГО по МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»	0.062	163.6	—	—	—	—	—	—

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

Ввиду отсутствия информации по темпам роста площадей потребителей², использующих индивидуальное теплоснабжение, прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) не представляется возможным. Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) по централизованным системам теплоснабжения приведен в разделе 2.6.

2.8 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 теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Согласно генерального плана до 2032 года приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, а также, изменений производственных зон и их перепрофилирования не ожидается.

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

Согласно Федеральному закону от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ (в ред. от 25 июня 2012 года) «О теплоснабжении», наряду со льготами, установленными федеральными законами в отношении физических лиц, льготные тарифы на

² Информация по индивидуальному строительству предоставлена на уровне выданных разрешений на строительство, без указания фиксированных сроков ввода объектов, что не дает возможности составлять перспективные приросты.

тепловую энергию (мощность), теплоноситель устанавливаются при наличии соответствующего закона субъекта Российской Федерации. Законом субъекта Российской Федерации устанавливаются лица, имеющие право на льготы, основания для предоставления льгот и порядок компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций (п.п.13, 14 ст.10). На момент разработки схемы теплоснабжения на территории Удмуртской Республики закон, регламентирующий указанные федеральным законодательством положения в отношении установления льготных тарифов на тепловую энергию, не разработан.

В пункте 96 Постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» указаны социально значимые категории потребителей (объекты потребителей). К ним относятся:

- органы государственной власти;
- медицинские учреждения;
- учебные заведения начального и среднего образования;
- учреждения социального обеспечения;
- метрополитен;
- воинские части Министерства обороны Российской Федерации,
- Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий, Федеральной службы охраны Российской Федерации;
- исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы;
- федеральные ядерные центры и объекты, работающие с ядерным топливом и материалами;
- объекты по производству взрывчатых веществ и боеприпасов, выполняющие государственный оборонный заказ, с непрерывным технологическим процессом, требующим поставок тепловой энергии;
- животноводческие и птицеводческие хозяйства, теплицы;
- объекты вентиляции, водоотлива и основные подъемные устройства угольных и горнорудных организаций;
- объекты систем диспетчерского управления железнодорожного, водного и воздушного транспорта.

Ввиду отсутствия на территории Удмуртской Республики закона, регламентирующего основы установления льготных тарифов для отдельных катего-

рий потребителей, в том числе социально-значимых, выделение из перечня существующих потребителей группы, для которых могут быть установлены льготные тарифы на тепловую энергию, не производится.

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

Категории клиентов, для которых предусмотрено заключение договоров теплоснабжения по свободным нерегулируемым ценам:

1. Крупные клиенты тепловой энергии в паре и/или горячей воды с коллекторов ТЭЦ.

С 1 января 2018 года цены по договору теплоснабжения не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон для следующих категорий потребителей (ч. 2.1. ст. 8 федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»):

- приобретающих тепловую энергию (мощность), производимую и (или) поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара;
- приобретающих теплоноситель в виде пара;
- приобретающих тепловую энергию (мощность) в горячей воде, теплоноситель при одновременном соблюдении следующих условий:
 - ✓ теплоснабжающая организация владеет источником тепловой энергии, к которому присоединен потребитель;
 - ✓ теплопотребляющие установки потребителя технологически соединены с источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую теплоснабжающей организации или данному потребителю;
 - ✓ теплопотребляющие установки потребителя или тепловая сеть, через которую осуществлено присоединение, не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения;
 - ✓ к тепловым сетям потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

2. Клиенты, построившие объекты теплопотребления после 1 января 2010 г.

Поставка тепловой энергии по цене, определяемой соглашением сторон, на объекты, введенные в эксплуатацию после 1 января 2010 года, возможна при одновременном соблюдении следующих условий (ч. 9 и 10 ст. 10 федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»):

- договор заключается на срок более года;
- заключение договора в отношении тепловой энергии, произведенной источниками тепловой энергии, введенными в эксплуатацию до 1 января 2010 года, не влечет за собой дополнительное увеличение тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей, объекты которых введены в эксплуатацию до 1 января 2010 года;
- существует технологическая возможность снабжения тепловой энергией (мощностью), теплоносителем потребителя от источников тепловой энергии.

3. Клиенты, потребляющие энергию от новых источников, построенных после 1 января 2010 г.

Договор теплоснабжения может быть заключен по свободной цене при одновременном соблюдении следующих условий (ч. 9 ст. 23 федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»):

- осуществлена реализация проекта по увеличению мощности источника тепловой энергии или тепловой сети не за счет тарифов в сфере теплоснабжения, платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения или средств бюджетов бюджетной системы РФ;
- договор теплоснабжения заключается на срок более чем 12 месяцев;
- поставка тепловой энергии осуществляется от источника тепловой энергии, мощность которого была увеличена или оказание услуг по передаче тепловой энергии осуществляется по тепловой сети, мощность которой была увеличена;
- имеется согласование с органом регулирования величины, на которую была увеличена мощность источника тепловой энергии или тепловой сети.

Прерогатива заключения долгосрочных договоров принадлежит единой теплоснабжающей организации. В настоящее время на территории Увинского района долгосрочные договоры не заключены. Спрогнозировать заключение свободных долгосрочных договоров на данном этапе не представляется возможным.

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

На момент разработки схемы теплоснабжения заявки на долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене от потребителей тепловой энергии отсутствуют. Спрогнозировать заключение долгосрочных договоров по регулируемой цене на данном этапе не представляется возможным.

4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

4.1 Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой мощности теплоисточников были составлены с учетом проведения мероприятий, предлагаемых для оптимизации работы систем централизованного теплоснабжения (Книга 2).

Мероприятия, предлагаемые для проведения в рассматриваемых системах теплоснабжения, можно разделить по трем направлениям реализации:

- подключение/отключение потребителей, переключение существующих потребителей между системами теплоснабжения;
- реконструкция тепловых сетей;
- реконструкция тепловых источников.

В результате проведения вышеуказанных мероприятий внесены коррективы в балансы мощности теплоисточников по следующим составляющим:

- установленная мощность котельной, собственные нужды (реконструкция котельной);
- потери тепловой мощности (реконструкция тепловых сетей, подключение новых потребителей);
- подключенная нагрузка (подключение новых потребителей, переключение существующих потребителей между системами теплоснабжения).

Все составляющие баланса тепловой мощности являются расчетными величинами. Перспективная максимальная часовая нагрузка принимается путем увеличения максимальной часовой тепловой нагрузки, применяемой при оформлении договорных отношений с потребителями тепловой энергии в базовом периоде, на величину проектной часовой тепловой нагрузки объектов потребителей, планируемых к строительству. Потери тепловой мощности приняты в соответствии с расчетными данными Zulu, полученными при построении перспективной электронной модели системы теплоснабжения.

Реализация мероприятия отражена в балансе мощности источников теплоснабжения и тепловом балансе в году, следующем за годом проведения мероприятия. На данный момент показатели перспективного баланса тепловой мощности котельной носят оценочный характер. После разработки проектов рекон-

струкции при актуализации будут внесены уточнения во все составляющие балансов, касающиеся производства тепловой энергии.

Информация о балансе установленных мощностей теплоисточников, находящихся на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики», представлена в таблицах 4.1 -4.60.

Таблица 4.1 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320
Рабочая мощность	Гкал/час	0.7715	0.7715	0.7715	0.7715	0.7715	0.7715	0.7715	0.7715	0.7715	0.7715	0.7715
Собственные нужды	Гкал/час	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248	0.1248
через изоляцию:	Гкал/час	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211	0.1211
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037	0.0037
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%	16.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>	<i>0.630</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>											
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300	0.6300
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>	<i>0.617</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>	<i>0.013</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>											
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.261	0.261	0.261	0.261	0.261	0.261	0.261	0.261	0.261	0.261	0.261
Доля резерва	%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%

Таблица 4.2 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная дет. сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860
Средневзвешенный срок службы котло-агрегатов	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0376	0.0376	0.0376	0.0376	0.0376	0.0376	0.0376	0.0376	0.0376	0.0376	0.0376
Собственные нужды	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
через изоляцию:	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002
- сеть 85/65	Гкал/час	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360	0.0360
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>											
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048
Доля резерва	%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%

Таблица 4.3 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542	0.0542
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0469	0.0469	0.0469	0.0469	0.0469	0.0469	0.0469	0.0469	0.0469	0.0469	0.0469
Собственные нужды	Гкал/час	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
через изоляцию:	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час											
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>	<i>0.046</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>											
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460	0.0460
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>	<i>0.0460</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>											
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Доля резерва	%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.4 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	12	13	14	1	2	3	4	5	6	7	8
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0675	0.0675	0.0675	0.0657	0.0657	0.0657	0.0657	0.0657	0.0657	0.0657	0.0657
Собственные нужды	Гкал/час	0.0032	0.0032	0.0032	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	4.7%	4.7%	4.7%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023
через изоляцию:	Гкал/час	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003
- сеть 85/65	Гкал/час	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.5%	3.5%	3.5%	3.6%	3.6%	3.6%	3.6%	3.6%	3.6%	3.6%	3.6%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>											
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620	0.0620
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>	<i>0.0620</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>											
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.105	0.105	0.105	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106
Доля резерва	%	60.8%	60.8%	60.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.5 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	18	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1534	0.1534	0.1509	0.1509	0.1509	0.1509	0.1509	0.1509	0.1509	0.1509	0.1509
Собственные нужды	Гкал/час	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.012	0.012	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
через изоляцию:	Гкал/час	0.0119	0.0119	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0119	0.0119	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.9%	7.9%	6.4%	6.4%	6.4%	6.4%	6.4%	6.4%	6.4%	6.4%	6.4%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>	<i>0.1380</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>											
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380	0.1380
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>	<i>0.128</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>	<i>0.010</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.105	0.105	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107	0.107
Доля резерва	%	40.5%	40.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.6 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1043	0.1043	0.1043	0.1043	0.1043	0.1043	0.1043	0.1043	0.1043	0.1043	0.1043
Собственные нужды	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
через изоляцию:	Гкал/час	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>											
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000	0.1000
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>		<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>	<i>0.1000</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.0677	0.0677	0.0677	0.0677	0.0677	0.0677	0.0677	0.0677	0.0677	0.0677	0.0677
Доля резерва	%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%

Таблица 4.7 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная № 3 с. Б.Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000	8.0000
Рабочая мощность	Гкал/час	4.6268	4.7234	4.7234	4.7234	4.7234	4.7234	4.7234	4.7234	4.7234	4.7234	4.7234
Собственные нужды	Гкал/час	0.0999	0.1020	0.1020	0.1020	0.1020	0.1020	0.1020	0.1020	0.1020	0.1020	0.1020
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.4895	0.5221	0.5221	0.5221	0.5221	0.5221	0.5221	0.5221	0.5221	0.5221	0.5221
через изоляцию:	Гкал/час	0.4673	0.4992	0.4992	0.4992	0.4992	0.4992	0.4992	0.4992	0.4992	0.4992	0.4992
- сеть 130/70	Гкал/час	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836	0.1836
- сеть 85/65	Гкал/час	0.2492	0.2810	0.2810	0.2810	0.2810	0.2810	0.2810	0.2810	0.2810	0.2810	0.2810
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345	0.0345
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0222	0.0229	0.0229	0.0229	0.0229	0.0229	0.0229	0.0229	0.0229	0.0229	0.0229
- сеть 130/70	Гкал/час	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0065	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	10.6%	11.1%	11.1%	11.1%	11.1%	11.1%	11.1%	11.1%	11.1%	11.1%	11.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	4.0373	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>3.9720</i>	<i>4.0340</i>	<i>4.0340</i>	<i>4.0340</i>	<i>4.0340</i>	<i>4.0340</i>	<i>4.0340</i>	<i>4.0340</i>	<i>4.0340</i>	<i>4.0340</i>	<i>4.0340</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>	<i>0.0653</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	4.0373	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993	4.0993
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>3.1800</i>	<i>3.2420</i>	<i>3.2420</i>	<i>3.2420</i>	<i>3.2420</i>	<i>3.2420</i>	<i>3.2420</i>	<i>3.2420</i>	<i>3.2420</i>	<i>3.2420</i>	<i>3.2420</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>	<i>0.8573</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	3.3732	3.2766	3.2766	3.2766	3.2766	3.2766	3.2766	3.2766	3.2766	3.2766	3.2766
Доля резерва	%	42.2%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%

Таблица 4.8 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная № 10 д. Б.Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810	1.810
Рабочая мощность	Гкал/час	0.696	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681
Собственные нужды	Гкал/час	0.015	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116	0.2116
через изоляцию:	Гкал/час	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	30.4%	31.1%	31.1%	31.1%	31.1%	31.1%	31.1%	31.1%	31.1%	31.1%	31.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694	0.4694
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0900	0.0900	0.0900	0.0900	0.0900	0.0900	0.0900	0.0900	0.0900	0.0900	0.0900
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.3794	0.3794	0.3794	0.3794	0.3794	0.3794	0.3794	0.3794	0.3794	0.3794	0.3794
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.1139	1.1290	1.1290	1.1290	1.1290	1.1290	1.1290	1.1290	1.1290	1.1290	1.1290
Доля резерва	%	61.5%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%

Таблица 4.9 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361	0.361
Рабочая мощность	Гкал/час	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346
Собственные нужды	Гкал/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107
через изоляцию:	Гкал/час	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0004	0.0004	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%	3.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280	0.3280
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
Доля резерва	%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%

Таблица 4.10 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186	0.0186
Собственные нужды	Гкал/час	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
через изоляцию:	Гкал/час	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170	0.0170
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.188	0.188	0.188	0.188	0.188	0.188	0.188	0.188	0.188	0.188	0.188
Доля резерва	%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.11 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
Рабочая мощность	Гкал/час	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207
Собственные нужды	Гкал/час	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143
через изоляцию:	Гкал/час	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139	0.0139
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%	6.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890	0.1890
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051
Доля резерва	%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%

Таблица 4.12 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
Рабочая мощность	Гкал/час	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
через изоляцию:	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
Доля резерва	%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%

Таблица 4.13 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Кыйлуд ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300	0.4300
Рабочая мощность	Гкал/час	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553	0.3553
Собственные нужды	Гкал/час	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131
через изоляцию:	Гкал/час	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128	0.0128
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350	0.3350
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.0747	0.0747	0.0747	0.0747	0.0747	0.0747	0.0747	0.0747	0.0747	0.0747	0.0747
Доля резерва	%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.14 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625	1.625
Рабочая мощность	Гкал/час	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654
Собственные нужды	Гкал/час	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920	0.0920
через изоляцию:	Гкал/час	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902	0.0902
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140	0.5140
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.4660	0.4660	0.4660	0.4660	0.4660	0.4660	0.4660	0.4660	0.4660	0.4660	0.4660
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971	0.971
Доля резерва	%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%

Таблица 4.15 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567	0.0567
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
через изоляцию:	Гкал/час	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%	1.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550	0.0550
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>	<i>0.055</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>	<i>0.000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
Доля резерва	%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.16 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	15	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350	0.350
Рабочая мощность	Гкал/час	0.205	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201
Собственные нужды	Гкал/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0184	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151
через изоляцию:	Гкал/час	0.0181	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0181	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	9.0%	7.5%	7.5%	7.5%	7.5%	7.5%	7.5%	7.5%	7.5%	7.5%	7.5%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.1590	0.1590	0.1590	0.1590	0.1590	0.1590	0.1590	0.1590	0.1590	0.1590	0.1590
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.145	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149
Доля резерва	%	41.5%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%

Таблица 4.17 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
Рабочая мощность	Гкал/час	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час											
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час											
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>											
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320	0.0320
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>	<i>0.0320</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>											
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011	0.011
Доля резерва	%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%

Таблица 4.18 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.086	0.086	0.086	0.086	0.0860	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086
Рабочая мощность	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.0169	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
Собственные нужды	Гкал/час	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час											
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>											
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169	0.0169
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>	<i>0.0169</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>											
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.069	0.069	0.069	0.069	0.0691	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069
Доля резерва	%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%

Таблица 4.19 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0688	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0592	0.059	0.059	0.059	0.0592	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059
Собственные нужды	Гкал/час	0.0012	0.001	0.001	0.001	0.0012	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
через изоляцию:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час											
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час											
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>											
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580	0.0580
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>	<i>0.0580</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>											
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.0096	0.010	0.010	0.010	0.0096	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
Доля резерва	%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%

Таблица 4.20 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600
Рабочая мощность	Гкал/час	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791	0.5791
Собственные нужды	Гкал/час	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516	0.0516
через изоляцию:	Гкал/час	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051	0.051
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009	0.0009
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%	8.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>	<i>0.4770</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>	<i>0.0380</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150	0.5150
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>	<i>0.431</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>	<i>0.084</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>											
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.281	0.281	0.281	0.281	0.281	0.281	0.281	0.281	0.281	0.281	0.281
Доля резерва	%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.21 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614	0.2614
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1917	0.1917	0.1917	0.1917	0.1917	0.1917	0.1917	0.1917	0.1917	0.1917	0.1917
Собственные нужды	Гкал/час	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066
через изоляцию:	Гкал/час	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810	0.1810
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.070	0.070	0.0697	0.070	0.070	0.070	0.070	0.070	0.070	0.070	0.070
Доля резерва	%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.22 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156
через изоляцию:	Гкал/час	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%	27.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410	0.0410
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.114	0.114	0.114	0.114	0.114	0.114	0.114	0.114	0.114	0.114	0.114
Доля резерва	%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.23 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280
Рабочая мощность	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
Собственные нужды	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час											
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час											
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
Доля резерва	%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.24 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная " с. Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360	2.2360
Рабочая мощность	Гкал/час	1.8919	1.8919	1.8919	1.8919	1.8919	1.8919	1.8919	1.8896	1.8896	1.8896	1.8896
Собственные нужды	Гкал/час	0.0409	0.0409	0.0409	0.0409	0.0409	0.0409	0.0409	0.0408	0.0408	0.0408	0.0408
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.1901	0.1901	0.1901	0.1901	0.1901	0.1901	0.1901	0.1878	0.1878	0.1878	0.1878
через изоляцию:	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1797	0.1797	0.1797	0.1797
- сеть 85/65	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1797	0.1797	0.1797	0.1797
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	10.0%	10.0%	10.0%	10.0%	10.0%	10.0%	10.0%	9.9%	9.9%	9.9%	9.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610	1.6610
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	1.1890	1.1890	1.1890	1.1890	1.1890	1.1890	1.1890	1.1890	1.1890	1.1890	1.1890
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	0.1640	0.1640	0.1640	0.1640	0.1640	0.1640	0.1640	0.1640	0.1640	0.1640	0.1640
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	0.3080	0.3080	0.3080	0.3080	0.3080	0.3080	0.3080	0.3080	0.3080	0.3080	0.3080
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.346	0.346	0.346	0.346
Доля резерва	%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.5%	15.5%	15.5%	15.5%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.25– Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котло-агрегатов	лет	17	18	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
Рабочая мощность	Гкал/час	0.272	0.272	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271
Собственные нужды	Гкал/час	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006
Доля собственных нужд от годовой вы-работки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0243	0.0243	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230	0.0230
через изоляцию:	Гкал/час	0.0238	0.0238	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0238	0.0238	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005	0.0005
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	8.9%	8.9%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>	<i>0.2420</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420	0.2420
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>	<i>0.2400</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощно-сти	Гкал/час	-0.0142	-0.0142	-0.0129	-0.0129	-0.0129	-0.0129	-0.0129	-0.0129	-0.0129	-0.0129	-0.0129
Доля резерва	%	-5.5%	-5.5%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%

Таблица 4.26 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420
Собственные нужды	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.0012	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
через изоляцию:	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400	0.0400
собственное потребление предприятия	Гкал/час											
бюджетные организации	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
население	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
прочие потребители	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015
Доля резерва	%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%

Таблица 4.27 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ -400 д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Рабочая мощность	Гкал/час	0.2216	0.2216	0.2216	0.2216	0.2216	0.2216	0.2216	0.2216	0.2216	0.2216	0.2216
Собственные нужды	Гкал/час	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0188	0.0188	0.0188	0.0188	0.0188	0.0188	0.0188	0.0188	0.0188	0.0188	0.0188
через изоляцию:	Гкал/час	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185	0.0185
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980	0.1980
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>	<i>0.1980</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
Доля резерва	%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%

Таблица 4.28 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Центральная котельная д. Поршур-Тукля ООО ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	30	31	32	33	1	2	3	4	5	6	7
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580
Рабочая мощность	Гкал/час	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263
Собственные нужды	Гкал/час	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086
через изоляцию:	Гкал/час	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084
- сеть 105/70	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835	0.0835
- сеть 70/40 (ГВС)	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
- сеть 105/70	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
- сеть 70/40 (ГВС)	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%	6.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>	<i>1.1510</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510	1.1510
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>	<i>0.5100</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>	<i>0.5590</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>	<i>0.0820</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317	1.317
Доля резерва	%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%

Таблица 4.29 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200	2.1200
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	2.120	2.120	2.120	2.120	2.120	2.120	2.120	2.120	2.120	2.120	2.120
Рабочая мощность	Гкал/час	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374
Собственные нужды	Гкал/час	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046
через изоляцию:	Гкал/час	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438
- сеть 105/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438	0.0438
- сеть 70/40 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
- сеть 105/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
- сеть 70/40 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	12.2%	12.2%	12.2%	12.2%	12.2%	12.2%	12.2%	12.2%	12.2%	12.2%	12.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>	<i>0.3200</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200	0.3200
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0400</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.746	1.746	1.746	1.746	1.746	1.746	1.746	1.746	1.746	1.746	1.746
Доля резерва	%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%

Таблица 4.30 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084	0.1084
Рабочая мощность	Гкал/час	0.047	0.047	0.047	0.047	0.0467	0.0467	0.0467	0.0467	0.0467	0.0467	0.0467
Собственные нужды	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018
через изоляцию:	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%	3.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.044	0.044	0.044	0.044	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.044	0.044	0.044	0.044	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440
собственное потребление предприятия	Гкал/час											
бюджетные организации	Гкал/час	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440	0.0440
население	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
прочие потребители	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.062	0.062	0.062	0.062	0.0616	0.0616	0.0616	0.0616	0.0616	0.0616	0.0616
Доля резерва	%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.31 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.172	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.132	0.132	0.132	0.132	0.1324	0.1324	0.1324	0.1324	0.1324	0.1324	0.1324
Собственные нужды	Гкал/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
через изоляцию:	Гкал/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036	0.0036
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.126	0.126	0.126	0.126	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260	0.1260
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>	<i>0.1260</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.0396	0.0396	0.0396	0.0396	0.0396	0.0396	0.0396
Доля резерва	%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%

Таблица 4.32 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СДК д. Сюровой ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860	0.0860
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	11	12	13	1	2	3	4	5	6	7	8
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086
Рабочая мощность	Гкал/час	0.074	0.074	0.074	0.072	0.072	0.072	0.072	0.072	0.072	0.072	0.072
Собственные нужды	Гкал/час	0.003	0.003	0.003	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	4.7%	4.7%	4.7%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
через изоляцию:	Гкал/час	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.0%	6.0%	6.0%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660	0.0660
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.012	0.012	0.012	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014	0.014
Доля резерва	%	14.1%	14.1%	14.1%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%

Таблица 4.33 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	12	13	14	1	2	3	4	5	6	7	8
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.482	0.482	0.482	0.482	0.482	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816
Рабочая мощность	Гкал/час	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.3335	0.3335	0.3335	0.3335	0.3335	0.3335
Собственные нужды	Гкал/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.0433	0.0433	0.0433	0.0433	0.0433	0.0433
через изоляцию:	Гкал/час	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422	0.0422
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>	<i>0.2830</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830	0.2830
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>	<i>0.2020</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>	<i>0.0750</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>	<i>0.0060</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.1481	0.1481	0.1481	0.1481	0.1481	0.1481
Доля резерва	%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%

Таблица 4.34 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800	2.5800
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580	2.580
Рабочая мощность	Гкал/час	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112
Собственные нужды	Гкал/час	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.345	0.345	0.345	0.345	0.345	0.345	0.345	0.345	0.345	0.345	0.345
через изоляцию:	Гкал/час	0.337	0.337	0.337	0.337	0.337	0.337	0.337	0.337	0.337	0.337	0.337
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373	0.3373
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079	0.0079
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.7212	1.7212	1.7212	1.7212	1.7212
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>	<i>1.7212</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.7212	1.7212	1.7212	1.7212	1.7212
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>	<i>0.5710</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>	<i>1.1020</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>	<i>0.0482</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.468	0.468	0.468	0.468	0.468	0.468	0.4680	0.4680	0.4680	0.4680	0.4680
Доля резерва	%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%

Таблица 4.35 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888
Рабочая мощность	Гкал/час	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387	1.2387
Собственные нужды	Гкал/час	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268	0.0268
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870	0.0870
через изоляцию:	Гкал/час	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840	0.0840
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>	<i>1.1250</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250	1.1250
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>	<i>0.6870</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>	<i>0.4380</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.550	0.550	0.550	0.550	0.550	0.550	0.5501	0.5501	0.5501	0.5501	0.5501
Доля резерва	%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%

Таблица 4.36 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520	0.0520
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674	0.0674
Собственные нужды	Гкал/час	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014	0.0014
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070
через изоляцию:	Гкал/час	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069
- сеть 80/60	Гкал/час	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069	0.0069
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 80/60	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%	10.4%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590
собственное потребление предприятия	Гкал/час											
бюджетные организации	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
население	Гкал/час	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590	0.0590
прочие потребители	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015	-0.015
Доля резерва	%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%

Таблица 4.37 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Северная" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960	3.0960
Рабочая мощность	Гкал/час	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.1277	3.1277	3.1277	3.1277
Собственные нужды	Гкал/час	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.068	0.0676	0.0676	0.0676	0.0676
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.1932	0.1932	0.1932	0.1932	0.1932	0.1932	0.1932	0.1932	0.1932	0.1932	0.1932
через изоляцию:	Гкал/час	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887	0.1887
- сеть 85/60	Гкал/час	0.1239	0.1239	0.1239	0.1239	0.1239	0.1239	0.1239	0.1239	0.1239	0.1239	0.1239
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0648	0.0648	0.0648	0.0648	0.0648	0.0648	0.0648	0.0648	0.0648	0.0648	0.0648
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045
- сеть 85/60	Гкал/час	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>	<i>2.1076</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>	<i>0.7593</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669	2.8669
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>	<i>0.2076</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>	<i>2.6403</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>	<i>0.0190</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032	-0.032
Доля резерва	%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%

Таблица 4.38 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Д/с №6 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
Рабочая мощность	Гкал/час	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099
Собственные нужды	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021
через изоляцию:	Гкал/час	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%	2.1%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159
Доля резерва	%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%

Таблица 4.39 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027	0.1027
Собственные нужды	Гкал/час	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010	0.0010
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%	1.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047
через изоляцию:	Гкал/час	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011	0.0011
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015	0.00015
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%	4.6%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>	<i>0.0960</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>	<i>0.0010</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069	0.069
Доля резерва	%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%

Таблица 4.40 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557	0.1557
Собственные нужды	Гкал/час	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044
через изоляцию:	Гкал/час	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028	0.0028
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%	2.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>	<i>0.1390</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>	<i>0.0090</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480	0.1480
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>	<i>0.1480</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.102	0.102	0.102	0.102	0.102	0.102	0.102	0.102	0.102	0.102	0.102
Доля резерва	%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%

Таблица 4.41 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная детского сада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580	0.2580
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1013	0.1013	0.1013	0.1013	0.1013	0.1013	0.1013	0.1013	0.1013	0.1013	0.1013
Собственные нужды	Гкал/час	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022	0.0022
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041	0.0041
через изоляцию:	Гкал/час	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950	0.0950
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>	<i>0.0950</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157
Доля резерва	%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%

Таблица 4.42 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	41.5	42.5	43.5	44.5	45.5	46.5	47.5	48.5	49.5	50.5	51.5
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400	3.4400
Рабочая мощность	Гкал/час	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466	0.3466
Собственные нужды	Гкал/час	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075	0.0075
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751	0.0751
через изоляцию:	Гкал/час	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735	0.0735
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016	0.0016
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%	21.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>	<i>0.2640</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640	0.2640
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>	<i>0.0640</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>	<i>0.0360</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>	<i>0.1640</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093	3.093
Доля резерва	%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.43 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009	0.1009
Собственные нужды	Гкал/час	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020	0.0020
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019
через изоляцию:	Гкал/час	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018
- сеть 80/60	Гкал/час	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018	0.0018
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003
- сеть 80/60	Гкал/час	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003	0.00003
Доля потерь от рабочей мощности	%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%	1.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970	0.0970
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>	<i>0.0970</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711	0.0711
Доля резерва	%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.44 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	15.5	16.5	17.5	18.5	19.5	20.5	21.5	22.5	23.5	24.5	25.5
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869	0.1869
Собственные нужды	Гкал/час	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
через изоляцию:	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
- сеть 80/60	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002	0.00002
- сеть 80/60	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820	0.1820
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>	<i>0.1820</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157	0.157
Доля резерва	%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%

Таблица 4.45 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200	1.7200
Рабочая мощность	Гкал/час	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007	0.6007
Собственные нужды	Гкал/час	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130	0.0130
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297	0.0297
через изоляцию:	Гкал/час	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289	0.0289
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%	4.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>	<i>0.5380</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>	<i>0.0200</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580	0.5580
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>	<i>0.2780</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>	<i>0.2800</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.119	1.119	1.119	1.119	1.119	1.119	1.119	1.119	1.119	1.119	1.119
Доля резерва	%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%

Таблица 4.46 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	21.5	22.5	23.5	24.5	25.5	26.5	27.5	28.5	29.5	30.5	31.5
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232
Рабочая мощность	Гкал/час	1.9051	1.9051	1.9051	1.9051	1.9051	1.9051	1.8893	1.8823	1.8823	1.8823	1.8823
Собственные нужды	Гкал/час	0.0383	0.0383	0.0383	0.0383	0.0383	0.0383	0.0380	0.0378	0.0378	0.0378	0.0378
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.1134	0.1134	0.1134	0.1134	0.1134	0.1134	0.0979	0.0911	0.0911	0.0911	0.0911
через изоляцию:	Гкал/час	0.1088	0.1088	0.1088	0.1088	0.1088	0.1088	0.0945	0.0879	0.0879	0.0879	0.0879
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 90/70	Гкал/час	0.0753	0.0753	0.0753	0.0753	0.0753	0.0753	0.0610	0.0610	0.0610	0.0610	0.0610
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0335	0.0335	0.0335	0.0335	0.0335	0.0335	0.0335	0.0269	0.0269	0.0269	0.0269
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0034	0.0032	0.0032	0.0032	0.0032
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 90/70	Гкал/час	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0031	0.0031	0.0031	0.0031	0.0031
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0003	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.0%	6.0%	6.0%	6.0%	6.0%	6.0%	5.2%	4.8%	4.8%	4.8%	4.8%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>	<i>1.4689</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>	<i>0.2845</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534	1.7534
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>	<i>0.7645</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>	<i>0.9889</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.118	1.118	1.118	1.118	1.118	1.118	1.134	1.141	1.141	1.141	1.141
Доля резерва	%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.5%	37.7%	37.7%	37.7%	37.7%

Таблица 4.47 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992
Рабочая мощность	Гкал/час	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896	1.9896
Собственные нужды	Гкал/час	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430	0.0430
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579	0.1579
через изоляцию:	Гкал/час	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506	0.1506
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.1189	0.1189	0.1189	0.1189	0.1189	0.1189	0.1189	0.1189	0.1189	0.1189	0.1189
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0317	0.0317	0.0317	0.0317	0.0317	0.0317	0.0317	0.0317	0.0317	0.0317	0.0317
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>	<i>1.6070</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>	<i>0.1817</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887	1.7887
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>	<i>0.1454</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>	<i>1.2591</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>	<i>0.3842</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210	1.210
Доля резерва	%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%

Таблица 4.48 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1947	0.1947	0.1947	0.1947	0.1947	0.1947	0.1947	0.1947	0.1947	0.1947	0.1947
Собственные нужды	Гкал/час	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066
через изоляцию:	Гкал/час	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054	0.0054
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>	<i>0.1741</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841	0.1841
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>	<i>0.1841</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149	0.149
Доля резерва	%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%

Таблица 4.49 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0315	0.0315	0.0315	0.0315	0.0315	0.0315	0.0315	0.0315	0.0315	0.0315	0.0315
Собственные нужды	Гкал/час	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015	0.0015
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%	4.7%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300	0.0300
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
Доля резерва	%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%

Таблица 4.50 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	13	14	15	1	2	3	4	5	6	7	8
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408
Рабочая мощность	Гкал/час	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445	0.2445
Собственные нужды	Гкал/час	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286
через изоляцию:	Гкал/час	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280	0.0280
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>	<i>0.2110</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110	0.2110
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>	<i>0.0500</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>	<i>0.1590</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>	<i>0.0020</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004	-0.004
Доля резерва	%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.51 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Районная котельная п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700	27.8700
Рабочая мощность	Гкал/час	17.9719	17.9719	17.9707	17.9707	17.9707	17.9693	17.9693	17.9646	17.9328	17.9328	17.9328
Собственные нужды	Гкал/час	0.6092	0.6092	0.6092	0.6092	0.6092	0.6092	0.6092	0.6090	0.6079	0.6079	0.6079
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%	3.4%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	1.3343	1.3343	1.3331	1.3331	1.3331	1.3318	1.3318	1.3272	1.2965	1.2965	1.2965
через изоляцию:	Гкал/час	1.2391	1.2391	1.2379	1.2379	1.2379	1.2366	1.2366	1.2320	1.2023	1.2023	1.2023
- сеть 130/70	Гкал/час	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029	0.4029
- сеть 95/70	Гкал/час	0.6921	0.6921	0.6921	0.6921	0.6921	0.6908	0.6908	0.6901	0.6604	0.6604	0.6604
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.1441	0.1441	0.1429	0.1429	0.1429	0.1429	0.1429	0.1390	0.1390	0.1390	0.1390
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0951	0.0951	0.0951	0.0951	0.0951	0.0951	0.0951	0.0951	0.0941	0.0941	0.0941
- сеть 130/70	Гкал/час	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638	0.0638
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0305	0.0305	0.0305	0.0305	0.0305	0.0305	0.0305	0.0305	0.0295	0.0295	0.0295
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.4%	7.2%	7.2%	7.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>	<i>14.9277</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>	<i>1.1007</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284	16.0284
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>	<i>4.9348</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>	<i>7.4946</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>	<i>3.5990</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	9.898	9.898	9.899	9.899	9.899	9.901	9.901	9.905	9.937	9.937	9.937
Доля резерва	%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.7%	35.7%	35.7%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.52 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	1.7200	1.7200	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	41	42	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.7200	1.7200	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320	1.0320
Рабочая мощность	Гкал/час	0.4958	0.4958	0.4958	0.4958	0.4958	0.4958	0.4958	0.4958	0.4958	0.4958	0.4958
Собственные нужды	Гкал/час	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381	0.0381
через изоляцию:	Гкал/час	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368	0.0368
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>	<i>0.4470</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470	0.4470
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>	<i>0.0350</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>	<i>0.4120</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	1.224	1.224	0.536	0.536	0.536	0.536	0.536	0.536	0.536	0.536	0.536
Доля резерва	%	71.2%	71.2%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.53 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600	0.8600
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155	0.1155
Собственные нужды	Гкал/час	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072
через изоляцию:	Гкал/час	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%	6.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>	<i>0.1060</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060	0.1060
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>	<i>0.0660</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>	<i>0.0100</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>	<i>0.0300</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.744	0.744	0.744	0.744	0.744	0.744	0.744	0.744	0.744	0.744	0.744
Доля резерва	%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.54 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836
Рабочая мощность	Гкал/час	0.5004	0.5004	0.5004	0.5004	0.5004	0.5004	0.5004	0.5004	0.5004	0.5004	0.5004
Собственные нужды	Гкал/час	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336	0.0336
через изоляцию:	Гкал/час	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328	0.0328
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008	0.0008
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%	6.7%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>	<i>0.4560</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560	0.4560
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>	<i>0.3710</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>	<i>0.0630</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>	<i>0.0220</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.583	0.583	0.583	0.583	0.583	0.583	0.583	0.583	0.583	0.583	0.583
Доля резерва	%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.55 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150	0.2150
Рабочая мощность	Гкал/час	0.1945	0.1945	0.1945	0.1945	0.1945	0.1945	0.1945	0.1945	0.1945	0.1945	0.1945
Собственные нужды	Гкал/час	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042	0.0042
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%	2.2%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0153	0.0153	0.0153	0.0153	0.0153	0.0153	0.0153	0.0153	0.0153	0.0153	0.0153
через изоляцию:	Гкал/час	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151	0.0151
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002	0.0002
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%	7.9%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>	<i>0.1750</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021
Доля резерва	%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 4.56 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	21	22	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440	0.3440
Рабочая мощность	Гкал/час	0.4588	0.4588	0.4504	0.4504	0.4504	0.4504	0.4504	0.4504	0.4504	0.4504	0.4504
Собственные нужды	Гкал/час	0.0092	0.0092	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0366	0.0366	0.0283	0.0283	0.0283	0.0283	0.0283	0.0283	0.0283	0.0283	0.0283
через изоляцию:	Гкал/час	0.0354	0.0354	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/65	Гкал/час	0.0354	0.0354	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 85/60	Гкал/час	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	8.0%	8.0%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%	6.3%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130
отопительно-вентиляционная	Гкал/час	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130
горячее водоснабжение	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130	0.4130
собственное потребление предприятия	Гкал/час											
бюджетные организации	Гкал/час	0.2740	0.2740	0.2740	0.2740	0.2740	0.2740	0.2740	0.2740	0.2740	0.2740	0.2740
население	Гкал/час	0.1390	0.1390	0.1390	0.1390	0.1390	0.1390	0.1390	0.1390	0.1390	0.1390	0.1390
прочие потребители	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	-0.115	-0.115	-0.106	-0.106	-0.106	-0.106	-0.106	-0.106	-0.106	-0.106	-0.106
Доля резерва	%	-33.4%	-33.4%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%

Таблица 4.57 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720	0.1720
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0939	0.0939	0.0939	0.0939	0.0939	0.0939	0.0939	0.0939	0.0939	0.0939	0.0939
Собственные нужды	Гкал/час	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019	0.0019
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030	0.0030
через изоляцию:	Гкал/час	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%	3.2%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890	0.0890
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>	<i>0.0890</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078	0.078
Доля резерва	%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%

Таблица 4.58 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Электростанция "Детский сад" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276
Собственные нужды	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276	0.0276
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>	<i>0.0276</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
Доля резерва	%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%

Таблица 4.59 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Клуб" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500	0.0500
Рабочая мощность	Гкал/час	0.0318	0.0318	0.0318	0.0318	0.0318	0.0318	0.0318	0.0318	0.0318	0.0318	0.0318
Собственные нужды	Гкал/час	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%	2.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
через изоляцию:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час											
Доля потерь от рабочей мощности	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312	0.0312
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>	<i>0.0312</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
Доля резерва	%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%

Таблица 4.60 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Санаторий Ува" п. Ува ООО ООО "Санаторий Ува"

		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная мощность оборудования	Гкал/час	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	26.3	27.3	28.3	29.3	30.3	31.3	32.3	33.3	34.3	35.3	36.3
Режимные ограничения установленной мощности	Гкал/час											
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/час	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380	7.1380
Рабочая мощность	Гкал/час	2.1541	2.1541	2.1541	2.1541	2.1541	2.1541	2.1541	2.1541	2.1541	2.1541	2.1541
Собственные нужды	Гкал/час	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
Доля собственных нужд от годовой выработки (от рабочей мощности)	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Потери мощности в тепловой сети:	Гкал/час	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
через изоляцию:	Гкал/час	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453	0.2453
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.1610	0.1610	0.1610	0.1610	0.1610	0.1610	0.1610	0.1610	0.1610	0.1610	0.1610
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0843	0.0843	0.0843	0.0843	0.0843	0.0843	0.0843	0.0843	0.0843	0.0843	0.0843
с утечкой теплоносителя:	Гкал/час	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047
- сеть 130/70	Гкал/час											
- сеть 95/70	Гкал/час	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043	0.0043
- сеть 60/55 (ГВС)	Гкал/час	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004
Доля потерь от рабочей мощности	%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%	11.6%
Присоединенная тепловая нагрузка (по направлениям использования)	Гкал/час	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904
<i>отопительно-вентиляционная</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>	<i>1.2533</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>	<i>0.6508</i>
Присоединенная тепловая нагрузка (по категориям потребителей)	Гкал/час	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041	1.9041
<i>собственное потребление предприятия</i>	<i>Гкал/час</i>											
<i>бюджетные организации</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>	<i>0.0000</i>
<i>население</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>	<i>0.1659</i>
<i>прочие потребители</i>	<i>Гкал/час</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>	<i>1.7382</i>
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/час	4.984	4.984	4.984	4.984	4.984	4.984	4.984	4.984	4.984	4.984	4.984
Доля резерва	%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%

4.2 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

Созданная в геоинформационной системе Zulu модель тепловых сетей (Книга 3) позволяет рассчитать гидравлический режим работы тепловых сетей на основании внесенных исходных данных. Результаты гидравлического расчета, проведенного в процессе разработки схемы теплоснабжения, представлены в электронной модели. На основании проведенного моделирования все тепловые сети обладают возможностью обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода.

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

В соответствии с балансами, приведенными в разделе 4.1, можно сделать вывод о недостаточности установленной мощности некоторых источников теплоснабжения для покрытия существующих тепловых нагрузок, а именно:

- Котельная с. Нылга ТКУ-300
- Котельная с. Нылга детсад
- Котельная "Береговая" п. Ува
- Котельная "Северная" п. Ува
- ТКУ-400 с. Подмой
- ТКУ-400 с. Киби-Жикья.

на которых наблюдается дефицит тепловой мощности, который может быть обусловлен некорректно предоставленной информацией по нагрузкам, характеристике тепловой сети, а также явным дефицитом мощности. Ввиду того что от данных потребителей не поступало жалоб на качество теплоснабжения делается вывод о не корректности определения тепловой нагрузки. В перспективе теплоснабжающей организации рекомендуется скорректировать тепловые нагрузки потребителей под фактические значения.

В перспективе ожидается подключение в 2023 году подключение здания культурно-досугового центра с. Караклай. Подключение данного потребителя возможно к котельной №3 ст. Караклай ООО «Увинская УК ЖКХ», которая

обладает достаточной установленной мощности оборудования для обеспечения теплом данного потребителя с учетом потерь в тепловой сети, что отражено в разделе 4.1.

5 Мастер-план развития систем теплоснабжения

5.1 Описание перспективы развития систем теплоснабжения

На территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» функционирует 60 систем теплоснабжения в разных населенных пунктах, кроме:

- п. Ува(23 котельные),
- д. Чистостем(3 котельные),
- с. Нылга (3 котельные),
- с. Н.Мултан (2 котельные),
- д. Пачегурт(2 котельные),
- с. Мушковой (2 котельные),
- с. Областная (2 котельные),
- д.Кулябино (2 котельные),
- Красное (2 котельные),
- Б.Жужгес (2 котельные),
- д. Н.Вамья (2 котельные),
- с. Удугучин (2 котельные),
- с. Сям-Можга (2 котельные).

При этом все котельные снабжают тепловой энергией, как правило, малое количество потребителей с фактическим радиусом теплоснабжения до 1000 м, а протяженность сетей на территории МО только в 7 СЦТ превышает 2000 м в двухтрубном исполнении. Для наглядности информация представлена в виде соответствующих ранжированных рядов в таблицах 5.1- 5.3.

Таблица 5.1 – Ранжированный ряд по количеству потребителей в СЦТ

Количество потребителей в СЦТ	Количество СЦТ, шт.
1 потребитель	24
1. ..10 потребителей	26
10.20 потребителей	3
20.100 потребителей	6
более 100 потребителей	1

Таблица 5.2 - Ранжированный ряд фактическому радиусу теплоснабжения в СЦТ

Фактический радиус теплоснабжения, км	Количество СЦТ, шт.
менее 100 м	29
100-500 м	25
500 м.1000 м	5
более 1000 м	1

Таблица 5.3 - Ранжированный ряд по протяженности тепловой сети в двухтрубном исполнении в СЦТ

Протяженность сети в двухтрубном исполнении, м, в СЦТ	Количество СЦТ, шт.
Без сетей	7
менее 100 м	18
100-500 м	15
500м-1000 м	8
1000м-2000 м	4
более 2000 м	7

На рисунках представлена более полная информация по указанным выше показателям, что дает основание:

1. отнести системы теплоснабжения Увинского района к небольшим СЦТ, в которых проведение масштабных энергоэффективных мероприятий ограничено их малостью (одни потребитель, сложившаяся система теплоснабжения, отсутствие природного газа и т.д.);
2. представить мастер-план развития систем теплоснабжения Увинского района в единственном варианте.



Рисунок 5.1 - Протяжённость сети в двухтрубном исполнении, м



Рисунок 5.2 - Фактический радиус, м

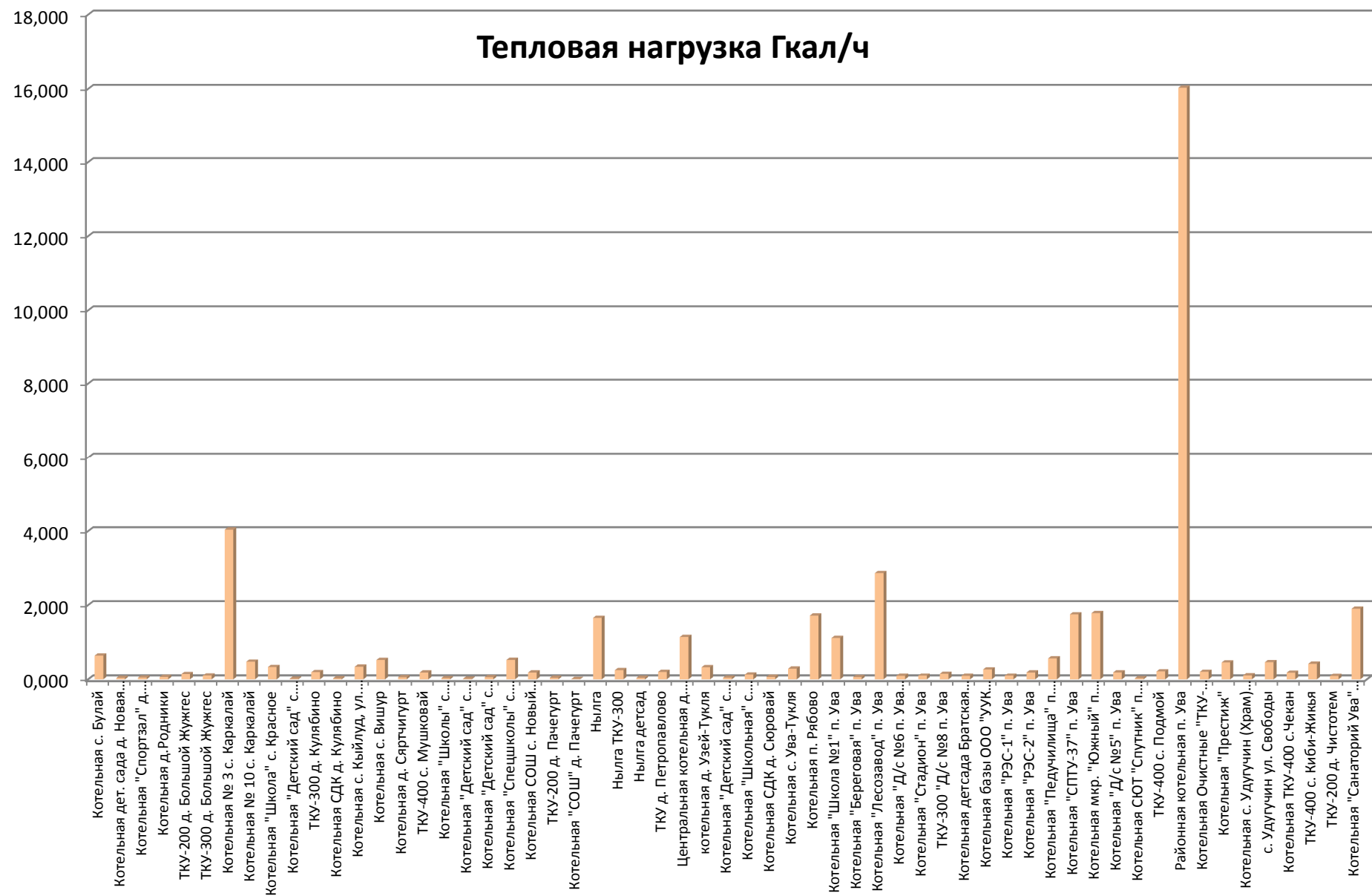


Рисунок 5.3 - Подключенная нагрузка, Гкал/час

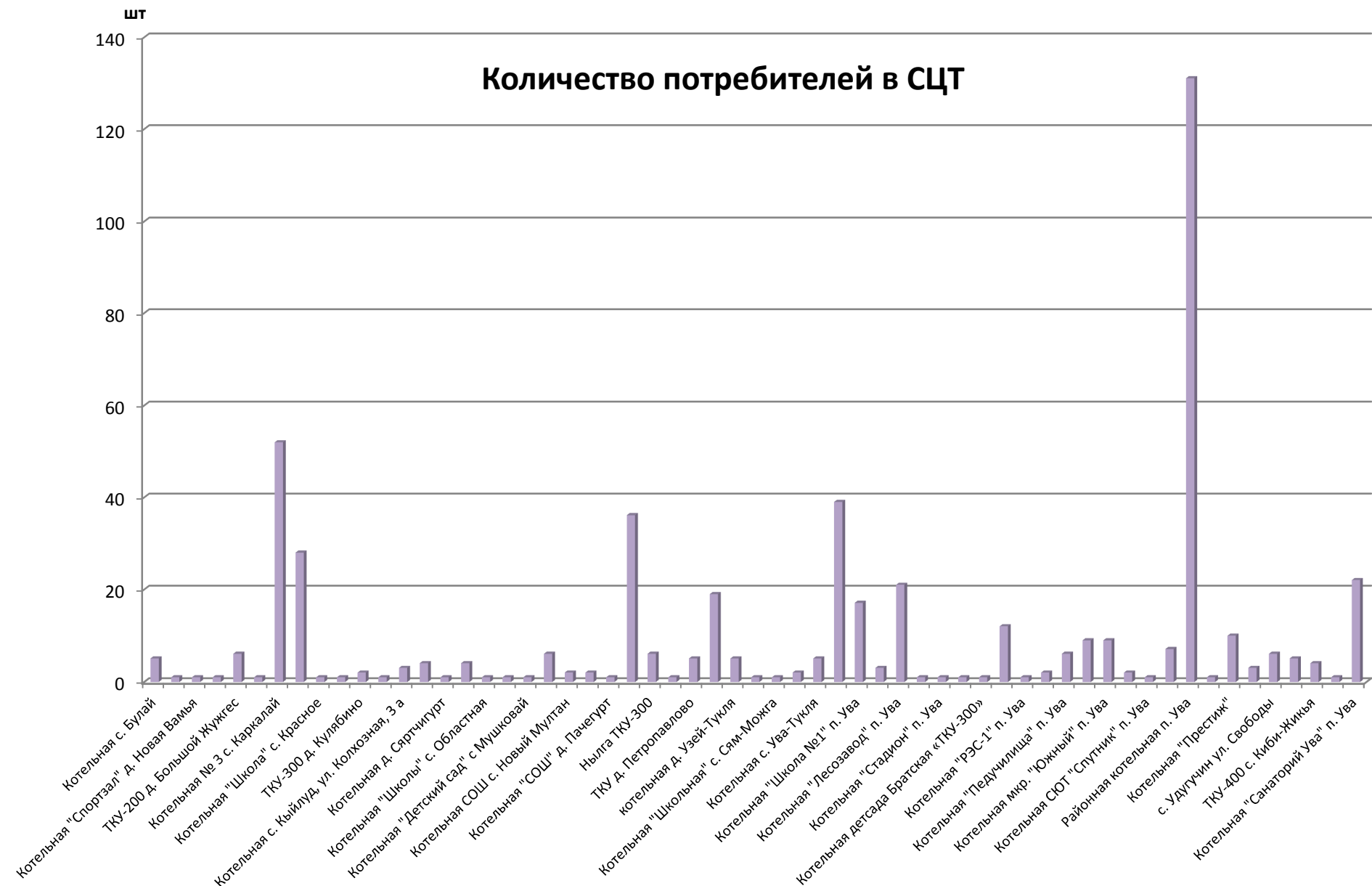


Рисунок 5.4- Количество потребителей в СЦТ, ед.

5.2 Перспектива развития систем теплоснабжения

ООО «Увинская УК ЖКХ»

1. Котельная д. Суровой

а. 2025 год

- 1) Переход с твердого топлива (пеллеты) на газ – замена котельного оборудования с Grandeg GD-ECO-100 на RS-A-100

2. Котельная д. Б.Жужгес ТКУ-300

а. 2023 год

- 1) Техническое перевооружение котельной д. Б.Жужгес ТКУ-300 ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования.

3. Котельная с.Подмой ТКУ-400

б. 2025 год

- 1) Реконструкция котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования.

4. Котельная с. Мушковой

а. 2023 год

- 1) Капитальный ремонт котельной с. Мушковой ТКУ-400 ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования.
- 2) капитальный ремонт наружной тепловой сети протяженностью 235 м в 2-хтрубном исчислении

5. Котельная №3 с.Каркалай

с. 2023 год

- 1) Подключение нового потребителя - Здание культурно-досугового центра (отопительная нагрузка – 0.062Гкалч/час Ду80, протяженность 370 м в 2-хтрубном исчислении, надземная прокладка).

6. Районная котельная п. Ува

а. 2024 год

- 1) Капитальный ремонт системы горячего водоснабжения от ЦТП п.Ува, ул. Первомайская, 106а - ремонт наружной тепловой сети протяженностью 161 м в 2-хтрубном исчислении.
- 2) Капитальный ремонт системы горячего водоснабжения от ЦТП п.Ува, ул. Первомайская, 106а - замена насосного оборудования.
- 3) Капитальный ремонт системы горячего водоснабжения от ЦТП п.Ува, ул. Первомайская, 106а - установка автоматики регулирования.

b. 2027 год

- 1) Капитальный ремонт тепловой сети от Центральной котельной до ТК3-1. Ду250, протяженность 105 м в 2-хтрубном исчислении, подземная канальная прокладка

c. 2029 год

- 1) Капитальный ремонт тепловой сети и ГВС от Центральной котельной от ТК1-11 до ТК1-13. Ду80/100/70, Ду80/80/50, Ду50/80/50, суммарная протяженность 153,8 м в 4-хтрубном исчислении, подземная канальная прокладка

d. 2030 год

- 1) Капитальный ремонт тепловой сети от Центральной котельной до ТК4-2. Ду150, Ду100, суммарная протяженность 358,2 м в 2-хтрубном исчислении, подземная канальная прокладка

7. Котельная ТКУ-300 с.Нылга

a. 2024 год

- 1) Капитальный ремонт ТКУ-300 Реконструкция котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования
- 2) Капитальный ремонт наружной тепловой сети протяженностью 195 м в 2-хтрубном исчислении

8. Котельная ТКУ-400 с. Киби-Жикья

a. 2024 год

- 1) замена ТКУ-400 ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования.
- 2) Капитальный ремонт наружной тепловой сети протяженностью 825 м в 2-хтрубном исчислении

9. Котельная д. Б.Жужгес ТКУ-200

б. 2024 год

- 1) Капитальный ремонт котельной д. Б.Жужгес ТКУ-200 ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования.
 - 2) капитальный ремонт наружной тепловой сети протяженностью 270 м в 2-хтрубном исчислении
-

10.Котельная "Престиж" п. Ува

а. 2024 год

- 1) Техническое перевооружение котельной "Престиж" ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования, здания котельной и дымовой трубы. Перевооружение котельной на новые котлы BUDERUS SK655-600.
-

11.Котельная с.Поршур

а. 2026 год

- 1) Техническое перевооружение котельной с.Поршур. Замена устаревшего оборудования с низким КПД на современное оборудование с более высоким КПД. Перевооружение котельной с Факел-1Г на новые котлы Logano SK745-1040.
-

12.Котельная с. Ува-Тукля

а. 2025 год

- 1) Техническое перевооружение котельной с. Ува-Тукля ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования.
-

13.Котельная д.Родники

а. 2025 год

- 1) Переход с твердого топлива (пеллеты) на газ – замена котельного оборудования с Zota Pellet 100 на RS-A-100.
-

14.Котельная СПТУ-37 п.Ува

а. 2028 год

- 1) Капитальный ремонт тепловой сети отопления от котельной СПТУ-37 до ТК1-1. Ду200/150, протяженность 190 м в 2-хтрубном исчислении, надземная прокладка
-

б. 2029 год

- 1) Капитальный ремонт сети ГВС от котельной СПТУ-37 до ТК1-1.
(Ду80/50, протяженность 190 м в 2-хтрубном исчислении,
надземная прокладка)
-

15. Котельная с. Нылга

а. 2029 год

- 1) Капитальный ремонт тепловой сети отопления от котельной
с. Нылга до детского дома. Ду125, Ду100, Ду65, суммарная про-
тяженность 382,3 м в 2-хтрубном исчислении, надземная про-
кладка
-

5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

Ввиду того, что схема теплоснабжения ограничивается единственным вариан-
том развития, обоснование чего приведено в разделе 5.1, расчет ценовых (тарифных)
последствий реализации предложенных проектов также проведен в одном варианте.

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

Описание перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах осуществляется в соответствии с пунктом 40 [3].

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии необходимо выполнять в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 278 и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. №325[7].

СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция» предлагает расчет максимального часового расхода подпиточной воды для закрытых систем теплоснабжения по следующей формуле:

$$G_3 = 0,0025V_{TC} + G_M,$$

где G_3 - максимальный часовой расход подпиточной воды ($\text{м}^3/\text{ч}$);

G_M - расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, принимаемый по таблице 3 [22], либо ниже при условии такого согласования; ($\text{м}^3/\text{ч}$)

V_{TC} - объем воды в системах теплоснабжения, (м^3).

При этом для сетей с трубопроводами D_y 250 мм запас по производительности должен составлять $25 \text{ м}^3/\text{ч}$, для сетей с трубопроводами D_y 150 мм – $15 \text{ м}^3/\text{ч}$, для сетей с трубопроводами D_y 100 мм – $10 \text{ м}^3/\text{ч}$.

Согласно перспективы развития на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» планируется преимущественно эксплуатация существующих источников теплоснабжения.

Таким образом, наиболее рациональным и эффективным будет расчет перспективных балансов ВПУ, основываясь на СНиП 41-02-2003, кроме того по СП 124.13330.2012, п. 6.16 допускает снижение производительности ВПУ по согласованию.

6.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия ТЭЦ и котельных

Допущения, принятые в расчетах:

- балансы ВПУ рассмотрены только для котельных, исходная вода на которых проходит предварительную обработку или перспективой развития систем теплоснабжения планируется ее установка.
- собственные нужды для котельных были приняты на уровне максимально необходимого расхода воды ($\text{м}^3/\text{час}$) на собственные нужды, который возникает при отмывке фильтров от продуктов регенерации, при этом скорость пропуска отмывочной воды через катионит составляет 6 м/час. Для собственных нужд второй ступени умягчения используется умягченная вода после первой ступени (в балансе учитывается), для первой ступени – осветленная или исходная вода (в балансе ВПУ не учитывается);
- на предлагаемых к строительству котельных (взамен существующих) предлагается аналогичный метод обработки исходной воды. Если на котельной отсутствовала водоподготовка, то предлагается комплексный метод обработки воды, поскольку данных по качеству исходной воды разработчику предоставлено не было. При актуализации Схемы теплоснабжения необходимо будет внести корректировки согласно данных проекта котельных в схему теплоснабжения по балансам ВПУ с учетом характеристики источника водоснабжения, качества исходной воды, марки водогрейных котлов.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия котельных представлены в таблицах 6.1-6.43.

Таблица 6.1– Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Котельная с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия -	Размерность	2023
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.15
Средневзвешенный срок службы	лет	12-22
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.051
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.051
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.35
Доля резерва	%	69.52%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.41

Таблица 6.2 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная дет. сада д. Новая Вамья	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.00
Средневзвешенный срок службы	лет	12-22
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.000
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.50
Доля резерва	%	99.80%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.00

Таблица 6.3 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-200 д. Большой Жужгес	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	17-27
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.003
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.49
Доля резерва	%	99.46%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.02

Таблица 6.4 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-300 д. Большой Жужгес	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	—
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.002
Средневзвешенный срок службы	лет	17-27
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	—
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	—
Доля резерва	%	—
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.002

Таблица 6.5 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной № 3 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная № 3 с. Каркалай	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	46.20
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.84
Средневзвешенный срок службы	лет	17
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	46.20
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.279
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.279
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	45.36
Доля резерва	%	98.19%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	2.24

Таблица 6.6 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной № 10 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная № 10 с. Каркалай	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.31
Средневзвешенный срок службы	лет	17
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.105
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.105
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.19
Доля резерва	%	37.20%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.84

Таблица 6.7 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Школа" с. Красное	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.02
Средневзвешенный срок службы	лет	5
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.00
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.006
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.98
Доля резерва	%	98.24%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.05

Таблица 6.8 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Детский сад" с. Красное	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.00
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.00
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.000
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.00
Доля резерва	%	99.91%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.00

Таблица 6.9 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Кыйлуд	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.005
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49
Доля резерва	%	97.28%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.04

Таблица 6.10 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Вишур	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.09
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.031
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.031
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.41
Доля резерва	%	81.45%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.25

Таблица 6.11 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-400 с. Мушковой	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.004
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49
Доля резерва	%	97.52%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.03

Таблица 6.12 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	н/д
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.04
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	н/д
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.013
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.013
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.10

Таблица 6.13 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная СОШ с. Новый Мултан	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	н/д
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.002
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01

Таблица 6.14 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-200 д. Пачегурт	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.02
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.007
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.48
Доля резерва	%	95.88%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.05

Таблица 6.15 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "СОШ" д. Пачегурт	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	н/д
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	н/д
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	н/д
Собственные нужды	т/час	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	н/д
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	н/д

Таблица 6.16 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с.Нылга	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	2.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.33
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	2.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.110
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.110
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	2.17
Доля резерва	%	86.81%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.88

Таблица 6.17 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Нылга ТКУ-300 ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Нылга ТКУ-300	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.02
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	н/д
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.007
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.06

Таблица 6.18 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ -400 д. Петропавлово ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ -400 д. Петропавлово	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	н/д
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.003
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.03

Таблица 6.19 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Центральная котельная д. Поршур-Тукля	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	30.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.12
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	30.00
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.041
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.041
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	29.88
Доля резерва	%	99.59%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.32

Таблица 6.20 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная д. Узей-Тукля	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	30.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.07
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	30.00
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.023
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.023
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	29.93
Доля резерва	%	99.77%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.18

Таблица 6.21 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	н/д
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	н/д
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	н/д
Собственные нужды	т/час	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	н/д
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	н/д
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	н/д
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	н/д
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	н/д

Таблица 6.22 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Ува-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Ува-Тукля	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	н/д
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.05
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.015
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.015
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.12

Таблица 6.23 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная п. Рябово	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	46,2
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.36
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	46,2
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.118
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.118
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.95

Таблица 6.24 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Школа №1" п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.80
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.12
Средневзвешенный срок службы	лет	11-21
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.80
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.041
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.041
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.68
Доля резерва	%	93.17%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.33

Таблица 6.25 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Северная" п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.80
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.23
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.80
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.078
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.078
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.57
Доля резерва	%	87.04%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.62

Таблица 6.26 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Д/с №6 п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.003
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.50
Доля резерва	%	99.45%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01

Таблица 6.27 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Стадион" п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.002
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49
Доля резерва	%	98.77%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.02

Таблица 6.28 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.003
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.00
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.00
Доля резерва	%	99.72%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01

Таблица 6.29 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная детсада Братская «ТКУ-300»	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.002
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49
Доля резерва	%	98.64%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.02

Таблица 6.30 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	30.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.07
Средневзвешенный срок службы	лет	42-52
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	30.00
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.022
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.022
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	29.93
Доля резерва	%	99.78%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.17

Таблица 6.31 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Педучилища" п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	2.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.03
Средневзвешенный срок службы	лет	35-45
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	2.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.010
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	2.47
Доля резерва	%	98.76%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.08

Таблица 6.32 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "СПТУ-37" п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.80
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.22
Средневзвешенный срок службы	лет	11-21
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	1.80
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.073
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.073
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	1.58
Доля резерва	%	87.91%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.58

Таблица 6.33 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная мкр. "Южный" п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	30.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.31
Средневзвешенный срок службы	лет	23-33
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	30.00
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.104
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.104
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	29.69
Доля резерва	%	98.96%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.83

Таблица 6.34 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Д/с №5" п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	н/д
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.003
Средневзвешенный срок службы	лет	9
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	н/д
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01

Таблица 6.35 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Подмой ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-400 с. Подмой	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	н/д
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.02
Средневзвешенный срок службы	лет	13
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	н/д
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.008
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.07

Таблица 6.36 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Районной котельной п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Районная котельная п. Ува	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	159.00
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	3.71
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	159.00
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	1.237
нормативные утечки теплоносителя	т/час	1.237
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	155.29
Доля резерва	%	97.67%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	9.90

Таблица 6.37 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300»³ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная Очистные «ТКУ-300»	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	2023
Производительность ВПУ фактическая	т/час	0.50
Производительность ВПУ необходимая	т/час	—
Средневзвешенный срок службы	лет	0.01
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	0.50
Собственные нужды	т/час	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	-
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	0.002
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	-
Доля резерва	%	0.49
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	98.94%

³ Не регулируемая котельная

Таблица 6.38 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Престиж" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Престиж"	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	2.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.05
Средневзвешенный срок службы	лет	н/д
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	2.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.017
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	2.45
Доля резерва	%	97.99%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.13

Таблица 6.39 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Удугучин (Храм)ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Удугучин (Храм)	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.0000
Производительность ВПУ фактическая	т/час	н/д
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.003
Средневзвешенный срок службы	лет	17
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	н/д
Потери располагаемой производительности	%	н/д
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	н/д
Доля резерва	%	н/д
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01

Таблица 6.40 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-120 с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-120 с. Удугучин	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.03
Средневзвешенный срок службы	лет	17-27
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.011
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.47
Доля резерва	%	93.26%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.09

Таблица 6.41 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная ТКУ-400 с.Чекан	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.01
Средневзвешенный срок службы	лет	36-46
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.003
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.49
Доля резерва	%	98.09%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.03

Таблица 6.42 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-400 с. Киби-Жикья	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.05
Средневзвешенный срок службы	лет	36-46
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.017
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.45
Доля резерва	%	89.93%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.13

Таблица 6.43 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Чистотем ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-200 д. Чистотем	Размерность	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	0.50
Производительность ВПУ фактическая	т/час	—
Производительность ВПУ необходимая	т/час	0.00
Средневзвешенный срок службы	лет	36-46
Располагаемая производительность ВПУ	т/час	0.50
Потери располагаемой производительности	%	0
Собственные нужды	т/час	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	-
Емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	м ³	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/час	0.001
нормативные утечки теплоносителя	т/час	0.001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/час	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/час	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/час	-
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	т/час	0.50
Доля резерва	%	99.42%
Аварийная подпитка тепловой сети	т/час	0.01

Ретроспективные и перспективные годовые балансы теплоносителя источников

тепловой энергии МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» представлены в таблицах 6.44-6.86.

Таблица 6.44 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Булай
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Булай	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	312.67	324.77	325.98	335.74	343.06	307.69
нормативные утечки теплоносителя	т/год	272.03	284.12	285.34	295.09	302.41	267.0
регламентные испытания	т/год	10.16	10.16	10.16	10.16	10.16	10.2
на пусковое заполнение	т/год	30.48	30.48	30.48	30.48	30.48	30.5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.45 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная дет. сада д. Новая Вамья	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	2.01	2.09	2.10	2.16	2.21	1.98
нормативные утечки теплоносителя	т/год	1.75	1.83	1.84	1.90	1.95	1.7
регламентные испытания	т/год	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.1
на пусковое заполнение	т/год	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.46 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-200 д. Большой Жужгес	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	16.49	17.13	17.19	17.70	18.09	16.23
нормативные утечки теплоносителя	т/год	14.34	14.98	15.05	15.56	15.95	14.1
регламентные испытания	т/год	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54	0.5
на пусковое заполнение	т/год	1.61	1.61	1.61	1.61	1.61	1.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.47 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-300 д. Большой Жужгес	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	4.14	4.30	4.32	4.45	4.55	4.08
нормативные утечки теплоносителя	т/год	3.61	3.77	3.78	3.91	4.01	3.5
регламентные испытания	т/год	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.1
на пусковое заполнение	т/год	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.48 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной № 3 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная № 3 с. Каркалай	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	1710.50	1776.65	1783.32	1836.69	1876.71	1692.22
нормативные утечки теплоносителя	т/год	1 488.14	1 554.29	1 560.96	1 614.33	1 654.35	1 468.7
регламентные испытания	т/год	55.59	55.59	55.59	55.59	55.59	55.9
на пусковое заполнение	т/год	166.77	166.77	166.77	166.77	166.77	167.7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.49 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной № 10 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная № 10 с. Каркалай	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	644.14	669.05	671.57	691.66	706.74	633.88
нормативные утечки теплоносителя	т/год	560.41	585.32	587.83	607.93	623.00	550.1
регламентные испытания	т/год	20.93	20.93	20.93	20.93	20.93	20.9
на пусковое заполнение	т/год	62.80	62.80	62.80	62.80	62.80	62.8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.50 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Школа" с. Красное	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Производительность ВПУ проектная	т/час	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	36.12	37.51	37.65	38.78	39.63	35.54
нормативные утечки теплоносителя	т/год	31.4	32.8	33.0	34.1	34.9	30.8
регламентные испытания	т/год	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
на пусковое заполнение	т/год	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.51 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Детский сад" с. Красное	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	1.93	2.01	2.02	2.08	2.12	1.90
нормативные утечки теплоносителя	т/год	1.7	1.8	1.8	1.8	1.9	1.7
регламентные испытания	т/год	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
на пусковое заполнение	т/год	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.52 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Кыйлуд	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	27.86	28.94	29.05	29.92	30.57	27.42
нормативные утечки теплоносителя	т/год	24.2	25.3	25.4	26.3	26.9	23.8
регламентные испытания	т/год	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9
на пусковое заполнение	т/год	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.53 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Вишур
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Вишур	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	190.22	197.57	198.31	204.25	208.70	187.19
нормативные утечки теплоносителя	т/год	165.5	172.8	173.6	179.5	184.0	162.5
регламентные испытания	т/год	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2
на пусковое заполнение	т/год	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.54 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-400 с. Мушковой	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	25.40	26.39	26.48	27.28	27.87	25.00
нормативные утечки теплоносителя	т/год	22.10	23.08	23.18	23.97	24.57	21.7
регламентные испытания	т/год	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.8
на пусковое заполнение	т/год	2.48	2.48	2.48	2.48	2.48	2.5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.55 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	80.03	83.12	83.44	85.93	87.81	78.75
нормативные утечки теплоносителя	т/год	69.63	72.72	73.03	75.53	77.40	68.4
регламентные испытания	т/год	2.60	2.60	2.60	2.60	2.60	2.6
на пусковое заполнение	т/год	7.80	7.80	7.80	7.80	7.80	7.8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.56 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная СОШ с. Новый Мултан	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	10.56	10.97	11.01	11.34	11.59	10.40
нормативные утечки теплоносителя	т/год	9.19	9.60	9.64	9.97	10.22	9.0
регламентные испытания	т/год	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.3
на пусковое заполнение	т/год	1.03	1.03	1.03	1.03	1.03	1.0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.57 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-200 д. Пачегурт	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	42.28	43.91	44.08	45.40	46.39	41.61
нормативные утечки теплоносителя	т/год	36.78	38.42	38.58	39.90	40.89	36.1
регламентные испытания	т/год	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.4
на пусковое заполнение	т/год	4.12	4.12	4.12	4.12	4.12	4.1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.58 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "СОШ" д. Пачегурт	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
нормативные утечки теплоносителя	т/год	-	-	-	-	-	-
регламентные испытания	т/год	-	-	-	-	-	-
на пусковое заполнение	т/год	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.59 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с.Нылга
ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с.Нылга	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	676.58	702.75	705.39	726.50	742.33	665.81
нормативные утечки теплоносителя	т/год	588.6	614.8	617.4	638.5	654.4	577.9
регламентные испытания	т/год	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0
на пусковое заполнение	т/год	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0	66.0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.60 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Нылга
ТКУ-300 ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Нылга ТКУ-300	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	43.00	44.66	44.83	46.17	47.18	42.31
нормативные утечки теплоносителя	т/год	37.4	39.1	39.2	40.6	41.6	36.7
регламентные испытания	т/год	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
на пусковое заполнение	т/год	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.61 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ -400
д. Петропавлово ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ -400 д. Петропавлово	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	20.42	21.21	21.29	21.93	22.41	20.10
нормативные утечки теплоносителя	т/год	17.8	18.6	18.6	19.3	19.8	17.4
регламентные испытания	т/год	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
на пусковое заполнение	т/год	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.62 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Центральная котельная д. Поршур-Тукля	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	249.80	259.46	260.43	268.23	274.07	245.82
нормативные утечки теплоносителя	т/год	217.3	227.0	228.0	235.8	241.6	213.3
регламентные испытания	т/год	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1
на пусковое заполнение	т/год	24.4	24.4	24.4	24.4	24.4	24.4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.63 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная д. Узей-Тукля	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	139.30	144.69	145.23	149.58	152.84	137.08
нормативные утечки теплоносителя	т/год	121.2	126.6	127.1	131.5	134.7	119.0
регламентные испытания	т/год	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
на пусковое заполнение	т/год	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6	13.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.64 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	2.05	2.13	2.14	2.21	2.25	2.02
нормативные утечки теплоносителя	т/год	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	1.8
регламентные испытания	т/год	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
на пусковое заполнение	т/год	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.65 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Ува-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Ува-Тукля	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	92.53	96.11	96.47	99.36	101.52	91.06
нормативные утечки теплоносителя	т/год	80.50	84.08	84.44	87.33	89.50	79.0
регламентные испытания	т/год	3.01	3.01	3.01	3.01	3.01	3.0
на пусковое заполнение	т/год	9.02	9.02	9.02	9.02	9.02	9.0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.66 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная п. Рябово	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	728.92	757.11	759.95	782.70	799.75	717.31
нормативные утечки теплоносителя	т/год	634.16	662.35	665.20	687.94	704.99	622.6
регламентные испытания	т/год	23.69	23.69	23.69	23.69	23.69	23.7
на пусковое заполнение	т/год	71.07	71.07	71.07	71.07	71.07	71.1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.67 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Школа №1" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	252.05	261.80	262.78	270.65	276.54	248.04
нормативные утечки теплоносителя	т/год	219.3	229.0	230.0	237.9	243.8	215.3
регламентные испытания	т/год	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2
на пусковое заполнение	т/год	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6	24.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.68 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Северная" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	478.63	497.14	499.01	513.94	525.14	471.01
нормативные утечки теплоносителя	т/год	416.4	434.9	436.8	451.7	462.9	408.8
регламентные испытания	т/год	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6
на пусковое заполнение	т/год	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.69 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Д/с №6 п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	5.68	5.90	5.93	6.10	6.24	5.59
нормативные утечки теплоносителя	т/год	4.9	5.2	5.2	5.4	5.5	4.9
регламентные испытания	т/год	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
на пусковое заполнение	т/год	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.70 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Стадион" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	12.60	13.09	13.13	13.53	13.82	12.40
нормативные утечки теплоносителя	т/год	10.96	11.45	11.50	11.89	12.18	10.8
регламентные испытания	т/год	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.4
на пусковое заполнение	т/год	1.23	1.23	1.23	1.23	1.23	1.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.71 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	5.66	5.87	5.90	6.07	6.20	5.56
нормативные утечки теплоносителя	т/год	4.9	5.1	5.2	5.3	5.5	4.8
регламентные испытания	т/год	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
на пусковое заполнение	т/год	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.72 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная детсада Братская «ТКУ-300»	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	13.92	14.46	14.51	14.95	15.27	13.70
нормативные утечки теплоносителя	т/год	12.11	12.65	12.70	13.14	13.46	11.9
регламентные испытания	т/год	0.45	0.45	0.45	0.45	0.45	0.5
на пусковое заполнение	т/год	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36	1.4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.73 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	134.19	139.38	139.90	144.09	147.23	132.05
нормативные утечки теплоносителя	т/год	116.7	121.9	122.5	126.6	129.8	114.6
регламентные испытания	т/год	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4
на пусковое заполнение	т/год	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.74 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Педучилища" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	63.46	65.91	66.16	68.14	69.63	62.45
нормативные утечки теплоносителя	т/год	55.2	57.7	57.9	59.9	61.4	54.2
регламентные испытания	т/год	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1
на пусковое заполнение	т/год	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.75 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "СПТУ-37" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	446.39	463.65	465.39	479.32	489.76	439.28
нормативные утечки теплоносителя	т/год	388.4	405.6	407.4	421.3	431.7	381.3
регламентные испытания	т/год	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
на пусковое заполнение	т/год	43.5	43.5	43.5	43.5	43.5	43.5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.76 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная мкр. "Южный" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	642.08	666.91	669.41	689.44	704.47	631.85
нормативные утечки теплоносителя	т/год	558.6	583.4	585.9	606.0	621.0	548.4
регламентные испытания	т/год	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9	20.9
на пусковое заполнение	т/год	62.6	62.6	62.6	62.6	62.6	62.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.77 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Д/с №5"
п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Д/с №5" п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	6.07	6.31	6.33	6.52	6.66	5.98
нормативные утечки теплоносителя	т/год	5.28	5.52	5.54	5.73	5.87	5.2
регламентные испытания	т/год	0.20	0.20	0.20	0.20	0.20	0.2
на пусковое заполнение	т/год	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.78 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-400 с.
Подмой ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-400 с. Подмой	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	50.10	52.04	52.23	53.80	54.97	49.30
нормативные утечки теплоносителя	т/год	43.59	45.53	45.72	47.28	48.46	42.8
регламентные испытания	т/год	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.6
на пусковое заполнение	т/год	4.88	4.88	4.88	4.88	4.88	4.9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.79 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия Районной котельной
п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Районная котельная п. Ува	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	7612.85	7907.27	7936.96	8174.48	8352.61	7491.62
нормативные утечки теплоносителя	т/год	6 623.2	6 917.6	6 947.3	7 184.8	7 363.0	6 502.0
регламентные испытания	т/год	247.4	247.4	247.4	247.4	247.4	247.4
на пусковое заполнение	т/год	742.2	742.2	742.2	742.2	742.2	742.2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м³/Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.80 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300»⁴ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная Очистные «ТКУ-300»	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	10.88	11.30	11.34	11.68	11.93	10.70
нормативные утечки теплоносителя	т/год	9.46	9.88	9.92	10.26	10.52	9.3
регламентные испытания	т/год	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.4
на пусковое заполнение	т/год	1.06	1.06	1.06	1.06	1.06	1.1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.81 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной "Престиж" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная "Престиж"	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	103.02	107.00	107.40	110.62	113.03	101.37
нормативные утечки теплоносителя	т/год	89.6	93.6	94.0	97.2	99.6	88.0
регламентные испытания	т/год	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3
на пусковое заполнение	т/год	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.82 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной с. Удугучин (Храм)ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Удугучин (Храм)	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	6.53	6.78	6.80	7.01	7.16	6.42
нормативные утечки теплоносителя	т/год	5.68	5.93	5.95	6.16	6.31	5.6
регламентные испытания	т/год	0.21	0.21	0.21	0.21	0.21	0.2
на пусковое заполнение	т/год	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

⁴ Не регулируемая котельная

Таблица 6.83 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-120 с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-120 с. Удугучин	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	69.15	71.82	72.09	74.25	75.86	68.04
нормативные утечки теплоносителя	т/год	60.16	62.83	63.10	65.26	66.88	59.1
регламентные испытания	т/год	2.25	2.25	2.25	2.25	2.25	2.2
на пусковое заполнение	т/год	6.74	6.74	6.74	6.74	6.74	6.7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.84 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная ТКУ-400 с.Чекан	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	19.64	20.40	20.47	21.09	21.55	19.33
нормативные утечки теплоносителя	т/год	17.09	17.84	17.92	18.53	18.99	16.8
регламентные испытания	т/год	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.6
на пусковое заполнение	т/год	1.91	1.91	1.91	1.91	1.91	1.9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.85 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-400 с. Киби-Жикья	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	103.29	107.29	107.69	110.91	113.33	101.65
нормативные утечки теплоносителя	т/год	89.86	93.86	94.26	97.48	99.90	88.2
регламентные испытания	т/год	3.36	3.36	3.36	3.36	3.36	3.4
на пусковое заполнение	т/год	10.07	10.07	10.07	10.07	10.07	10.1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Таблица 6.86 – Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Чистотем ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - ТКУ-200 д. Чистотем	Размерность	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2033
Всего подпитка тепловой сети фактическая	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Всего подпитка тепловой сети нормативная, в т. ч.:	т/год	5.92	6.15	6.17	6.36	6.50	5.83
нормативные утечки теплоносителя	т/год	5.15	5.38	5.40	5.59	5.73	5.1
регламентные испытания	т/год	0.19	0.19	0.19	0.19	0.19	0.2
на пусковое заполнение	т/год	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

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

В качестве основных материалов при подготовке предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения в настоящей работе были приняты материалы, предоставленные теплоснабжающими организациями и Администрацией муниципального образования.

7.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Для централизованного теплоснабжения применен показатель удельной материальной характеристики μ в зоне действия источника теплоты. Этот параметр отражает основное правило построения системы централизованного теплоснабжения – удельная материальная характеристика всегда меньше там, где высока плотность тепловой нагрузки.

Зона высокой эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки ниже $100 \text{ м}^2/(\text{Гкал/ч})$.

Зона предельной эффективности централизованного теплоснабжения определяется показателем удельной материальной характеристики плотности тепловой нагрузки ниже $200 \text{ м}^2/(\text{Гкал/ч})$. Значение данного показателя в разрезе систем теплоснабжения, в отношении которых ведется регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения, приведено в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Удельная материальная характеристика систем теплоснабжения, $\text{м}^2/(\text{Гкал/ч})$.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Удельная материальная характеристика систем теплоснабжения, $\text{м}^2/(\text{Гкал/ч})$	
		2023	2033
1	Котельная с. Булай	324	324
2	Котельная дет. сада д. Новая Вамья	72	72
3	Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья	0	0
4	Котельная д.Родники	64	64
5	ТКУ-200 д. Большой Жужгес	201	201
6	ТКУ-300 д. Большой Жужгес	53	53
7	Котельная № 3 с. Каркалай	253	265
8	Котельная № 10 с. Каркалай	1079	1079
9	Котельная "Школа" с. Красное	128	128

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

№ п/п	Источник теплоснабжения	Удельная материальная характеристика систем теплоснабжения, м ² /(Гкал/ч)	
		2023	2033
10	Котельная "Детский сад" с. Красное	265	265
11	ТКУ-300 д. Кулябино	186	186
12	Котельная СДК д. Кулябино	0	0
13	Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а	145	145
14	Котельная с. Вишур	318	318
15	Котельная д. Сяртчигурт	43	43
16	ТКУ-400 с. Мушковой	201	201
17	Котельная "Школы" с. Областная	0	0
18	Котельная "Детский сад" с. Областная	0	0
19	Котельная "Детский сад" с Мушковой	0	0
20	Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	158	158
21	Котельная СОШ с. Новый Мултан	75	75
22	ТКУ-200 д. Пачегурт	1035	1035
23	Котельная "СОШ" д. Пачегурт	0	0
24	Нылга	346	346
25	Нылга ТКУ-300	216	216
26	Нылга детсад	43	43
27	ТКУ д. Петропавлово	198	198
28	Центральная котельная д. Поршур-Тукля	183	183
29	котельная д. Узей-Тукля	433	433
30	Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	88	88
31	Котельная "Школьная" с. Сям-Можга	75	75
32	Котельная СДК д. Суровой	136	136
33	Котельная с. Ува-Тукля	369	369
34	Котельная п. Рябово	311	311
35	Котельная "Школа №1" п. Ува	220	220
36	Котельная "Береговая" п. Ува	186	186
37	Котельная "Лесозавод" п. Ува	158	158
38	Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300)	77	77
39	Котельная "Стадион" п. Ува	182	182
40	ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	59	59
41	Котельная детсада Братская «ТКУ-300»	169	169
42	Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	492	492
43	Котельная "РЭС-1" п. Ува	53	53
44	Котельная "РЭС-2" п. Ува	19	19
45	Котельная "Педучилища" п. Ува	123	123
46	Котельная "СПТУ-37" п. Ува	172	172
47	Котельная мкр. "Южный" п. Ува	236	236
48	Котельная "Д/с №5" п. Ува	68	68
49	Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува	0	0
50	ТКУ-400 с. Подмой	278	278
51	Районная котельная п. Ува	248	248
52	Котельная "Престиж"	279	279
53	Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120	116	116
54	с. Удугучин ул. Свободы	180	180
55	Котельная ТКУ-400 с.Чекан	189	189
56	ТКУ-400 с. Киби-Жикья	267	267

№ п/п	Источник теплоснабжения	Удельная материальная характеристика систем теплоснабжения, м ² /(Гкал/ч)	
		2023	2033
57	ТКУ-200 д. Чистотем	85	85
58	Электростанция "Детский сад" д. Чистотем	0	0
59	Котельная "Клуб" д. Чистотем	0	0
60	Котельная "Санаторий Ува" п. Ува	250	250

Организация теплоснабжения в зонах перспективного строительства и реконструкции осуществляется на основе некоторых пунктов статьи 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

- 1) обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
- 2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных законодательством;
- 3) развитие систем централизованного теплоснабжения;
- 4) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- 5) обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала;
- 6) осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.

Теплопотребляющие установки и тепловые сети, находящиеся в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения источника, подключаются к этому источнику в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных Федеральным Законом РФ от 27.06.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Индивидуальное и квартирное отопление отличается низкими суммарными затратами, высокой комфортностью, независимостью от работы коммунальных служб, но не обеспечивает должного уровня надежности и энергетической безопасности. Зоны централизованного и индивидуального теплоснабжения муниципального округа обозначены в графической части (приложение А книга 7).

7.2 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Схемой теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» строительство источников с комбинированной выработкой тепло-

и электроэнергии не рассматривается.

7.3 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

На территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» существует 1 источник теплоснабжения с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Районная котельная, схемой теплоснабжения не предполагается реконструкция данной котельной.

7.4 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии повышает коэффициент использования топлива, надежность источника, энергетическую безопасность района теплоснабжения.

Практика показывает, что при малых мощностях (например, собственное потребление котельной) себестоимость электроэнергии сопоставима, а зачастую превышает тариф покупной электрической энергии. Это связано с высокими капиталовложениями и затратами на амортизацию при внедрении когенерации.

Принятой перспективой развития систем теплоснабжения МО реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок владельцами генерирующих активов не планируется.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Схемой теплоснабжения не предполагается реконструкция и (или) модернизация тепловых источников с увеличением зон котельных путем включения в них зон действия существующих источников тепловой энергии.

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

На территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» существует 1 источник теплоснабжения с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Районная котельная, схемой теплоснабжения не предполагается перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

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

На территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» существует 1 источник теплоснабжения с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Районная котельная, схемой теплоснабжения не предполагается предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии ввиду отсутствия перспективных потребителей.

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

Перечень котельных, чьи нагрузки переключаются на иные источники, приведены в таблице 7.2. Оборудование данных котельных при этом может быть демонтировано или выведено в консервацию. Окончательное решение будет принято теплоснабжающей организацией по согласованию с органом местного самоуправления в соответствии с требованиями, установленными «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 №889.

Таблица 7.2 – Перечень котельных, выводимых из эксплуатации (в консервацию), тепловая нагрузка которых переключается на иные источники

Котельная, выводимая из эксплуатации	Теплоисточник, на который пере- ключается нагрузка	Год выполнения мероприятий
ТКУ-400 в д.Киби-Жикья, ул. Цен- тральная, ба	Новая ТКУ-400 в д.Киби-Жикья	2024

7.9 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки муниципального округа малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение застройки муниципального округа малоэтажными жилыми зданиями организовано в соответствии с газификацией частного сектора. Централизованное теплоснабжение в этих зонах нерентабельно из-за высоких тепловых потерь при транспортировке теплоносителя. При небольшой присоединенной тепловой нагрузке малоэтажной застройки наблюдается значительная протяженность тепловых сетей, что характеризуется высокими тепловыми потерями.

7.10 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, муниципального округа.

Теплоснабжение в производственных зонах, находящихся вне зоны централизованного теплоснабжения, организовано котельными промпредприятий, входящими в их состав. Промпредприятиям эксплуатация собственных теплоисточников более выгодна, чем покупка тепловой энергии на стороне, что является весомым обоснованием наличия децентрализованного теплоснабжения производственных зон.

7.11 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального округа

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки составлены с учетом:

- планируемых к реализации переключения нагрузки от существующих котельных на вновь строящиеся котельные;
- реконструкции и строительства участков тепловых сетей;
- вводимых в эксплуатацию объектов потребителей.

Перспективные балансы тепловой мощности и теплоносителя по теплоисточникам приведены в разделах 4 и 5 Схемы теплоснабжения соответственно.

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

В настоящее время на территории Увинского района 53 из 60 тепловые источники, работают на природном газе. Перевод котельных на возобновляемые источники энергии в период 2024-2033 гг. не планируется, поскольку работа на газовом топливе имеет самые низкие эксплуатационные затраты и влияние на окружающую среду.

На котельных д.Родники, СДК д. Сюровой, СЮТ "Спутник" п. Ува в качестве основного топлива используются пеллеты/дрова, на котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ» - уголь/дрова, котельные "Школы" с. Областная, "Детский сад" с. Областная, "СОШ" д. Пачегурт – электрокотельные.

Перевод котельной СЮТ "Спутник" п. Ува на иные виды топлива на период актуализации схемы до 2033 года по данным Администрации МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» не предусмотрена. Перевод с твердого топлива на газ котельной д. Родники запланировано на 2023-2025г.г., СДК д. Сюровой запланировано на 2023-2025г.г. г. Окончательное решение по переводу прочих твердотопливных котельных (СЮТ "Спутник" п. Ува) и электрокотельных ("Школы" с. Областная, "Детский сад" с. Областная, "СОШ" д. Пачегурт) будет принято администрацией МО по технической возможности.

7.13 Обоснование реализации прочих мероприятий по оптимизации систем теплоснабжения

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по строительству, техническому перевооружению, реконструкции и замене источников тепловой энергии, расположенных в Увинском районе, что можно видеть в таблице 7.3.

Экономическое обоснование перспективных мероприятий рассматривается в Главе 10 Схемы теплоснабжения. Необходимо отметить, что не все мероприятия имеют экономическое обоснование, поскольку часть из них направлена на поддержание надежного теплоснабжения потребителей и эксплуатации котельной.

Таблица 7.3 – Перечень новых тепловых источников, планируемых к строительству в период 2024-2033 гг. на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»

№ п/п	Наименование котельной	Год реализации	Наименование ТСО	Пояснение	Обоснование
1	СЦТ от ТКУ-400 с.Мушковой, ул.Школьная, 45а	2023	ООО «Увинская УК ЖКХ»	капитальный ремонт ТКУ-400	Высокий износ оборудования котельной, аварийное состояние здания котельной
2	СЦТ от ТКУ-200 в д.Б.Жужгес, ул.Школьная, 38а	2024	ООО «Увинская УК ЖКХ»	капитальный ремонт ТКУ-200	Высокий износ оборудования котельной, аварийное состояние здания котельной
3	СЦТ от ТКУ-400 в д.Киби-Жикья, ул. Центральная, 6а	2024	ООО «Увинская УК ЖКХ»	(замена ТКУ-400 Переключе- ние потреби- телей от суще- ствующей ко- тельной	Высокий износ оборудования котельной, аварийное состояние здания котельной
4	СЦТ от ТКУ-300 в с.Нылга, ул. Восточная, 3а	2024	ООО «Увинская УК ЖКХ»	капитальный ре- монт ТКУ-300	Высокий износ оборудования котельной, аварийное состояние здания котельной
5	СЦТ от ТКУ-300 д. Б.Жужгес, ул.Клубная, 25а	2023	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое пе- ревооружение ТКУ	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого изно- са котлов, котельного оборудо- вания.
6	СЦТ от Цен- тральной ко- тельной с. Пор- шур, ул.Микрорайон, 13	2026	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое пе- ревооружение котельной	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого изно- са котлов, котельного оборудо- вания
7	СЦТ от котель- ной производ- ственной базы "Престиж", п.Ува, ул.М.Горького, 44	2024	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое пе- ревооружение котельной	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого изно- са котлов, котельного оборудо- вания
8	СЦТ от котель- ной с. Ува- Тукля, ул.Полевая, 12	2025	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое пе- ревооружение котельной	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого изно- са котлов, котельного оборудо- вания
9	СЦТ от котель- ной д.Родники, ул.Центральная, 22	2025	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Реконструкция пеллетной ко- тельной с пере- водом на газ	Переход с твердого топлива (пеллеты) на газ –повышение качества и эффективности теп- лоснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Год реализации	Наименование ТСО	Пояснение	Обоснование
10	СЦТ от котельной СДК д. Сюровай, ул.Удмуртская, 24	2025	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Реконструкция пеллетной котельной с переводом на газ	Переход с твердого топлива (пеллеты) на газ –повышение качества и эффективности теплоснабжения
11	СЦТ от ТКУ-400 с. Подмой, ул.Лесная, 3	2025	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Реконструкция котельной	Реконструкция котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования.

7.14 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.

Радиус эффективного теплоснабжения – это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение дополнительной нагрузки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат [15, 39, 41].

Несмотря на то, что Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. №154 п.41 предписывает расчет эффективного радиуса теплоснабжения, его «целесообразно вычислять только при возникновении задачи реконструкции (или нового строительства) зоны действия конкретного источника теплоснабжения» («Новости теплоснабжения», №3 (151), 2013 г. В.Н. Папушкин, А.С. Григорьев, А.П. Щербаков, «Задачи перспективных схем теплоснабжения. Изменение зон действия источников тепловой энергии (систем теплоснабжения)»). Радиус эффективного теплоснабжения для существующей зоны действия рассчитывать бессмысленно, т.к. зона действия уже сложилась и, естественно, установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска продукции.

В настоящей работе радиус эффективного теплоснабжения определен согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, утвержденным При-

казом Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 №212, и сводится к определению разницы между выручкой организации от реализации тепловой энергии подключаемым потребителям и возникающих «прямых» затрат на производство дополнительного объема тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения подключаемых потребителей.

Показатель рассчитывается только по системам теплоснабжения, где в перспективе ожидается рост подключенной тепловой нагрузки (СЦТ от котельной №3 ст.Каркалай (2023 год)).

В качестве прямых затрат, определяющих изменение расходов организации, возникающих при подключении к системе теплоснабжения новых потребителей, приняты затраты на топливо и электроэнергию. Строительство участков тепловой сети до потребителей вне зависимости от величины подключаемой тепловой нагрузки будет осуществляться за счет устанавливаемой экономически обоснованной платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям теплоснабжения.

Система теплоснабжения от котельной №3 с.Каркалай ООО «УУК ЖКХ».

Путь от источника теплоснабжения до нового потребителя (Культурно-досуговый центр с.Каркалай) показан на рисунке 7.1.

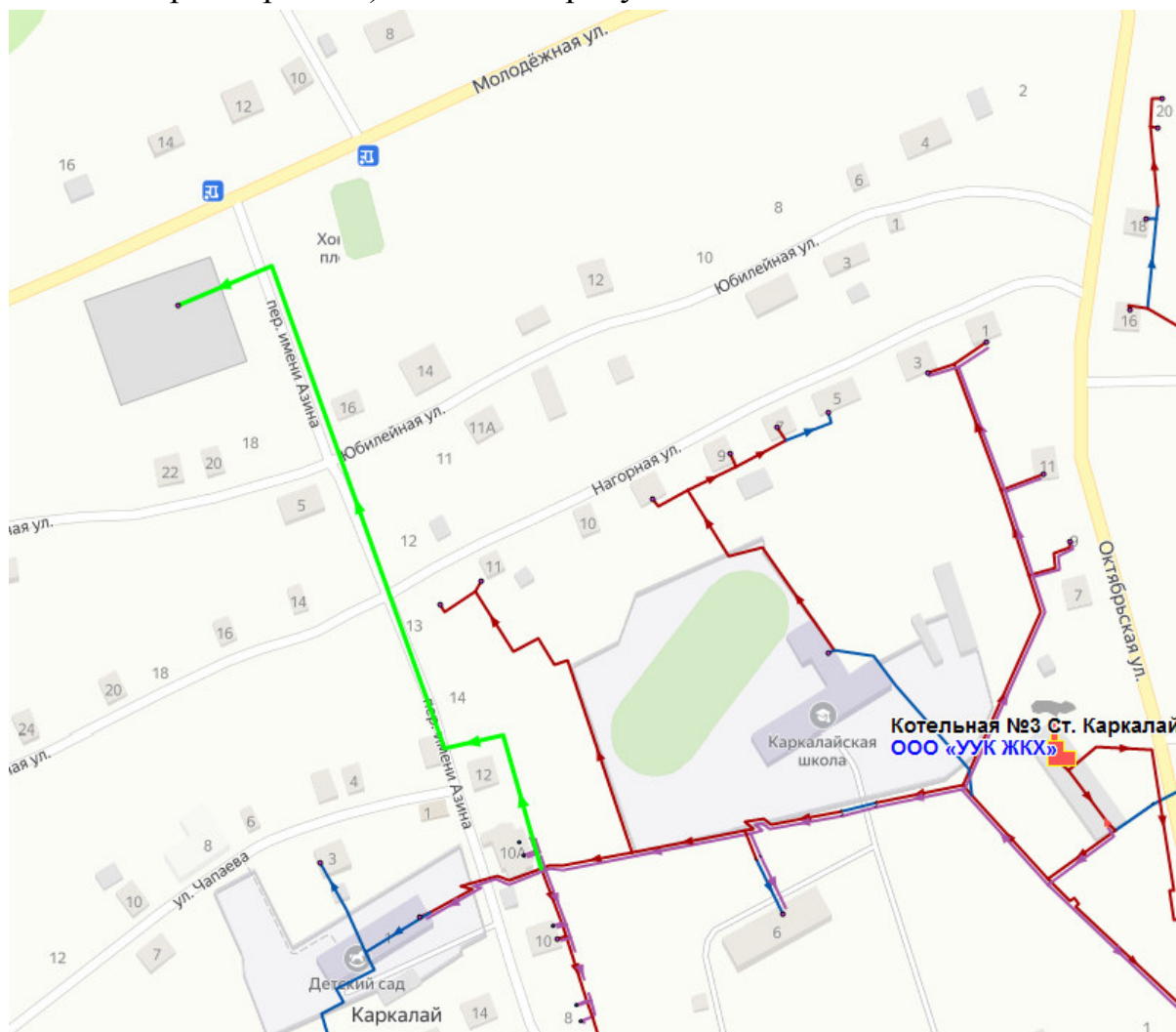


Рисунок 7.1 – Путь от источника теплоснабжения до перспективных потребителей

Расчет условно проведен на плановые показатели 2023 года, в который ожидается подключение перспективного потребителя (Культурно-досуговый центр).

Результаты расчета приведены в таблице 7.4.

Таблица 7.4 – Расчет эффективного радиуса теплоснабжения от котельной №3 с.Каркалай ООО «УУК ЖКХ» при подключении перспективного потребителя «Культурно-досуговый центр» в 2023 году

Показатель	Ед.изм.	Значение
Объем полезного отпуска организации	Гкал	77 135
Среднегодовой тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	2 148,8
Объем полезного отпуска от теплоисточника	Гкал	7 284
Прирост подключенной тепловой нагрузки, всего, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0620
<i>Культурно-досуговый центр</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>0,0620</i>
Прирост объема полезного отпуска, всего, в т.ч.:	Гкал	164
<i>Культурно-досуговый центр</i>	<i>Гкал</i>	<i>164</i>
Прирост выручки от реализации тепловой энергии	тыс.руб.	351
<i>Культурно-досуговый центр</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>351</i>
Прирост потерь тепловой энергии, всего, в т.ч. за счет подключения:	Гкал	97
<i>Культурно-досуговый центр</i>	<i>Гкал</i>	<i>97</i>
Прирост объемов отпуска тепловой энергии, всего, в т.ч. за счет подключения:	Гкал	261
<i>Культурно-досуговый центр</i>	<i>Гкал</i>	<i>261</i>
Отпуск тепловой энергии на теплоисточнике	Гкал	10 303
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,92
Расход условного топлива	т.у.т.	1 709,5
Стоимость условного топлива	руб/т.у.т.	5 185,9
Затраты на топливо	тыс.руб.	8 865,1
Прирост затрат на топливо, всего, в т.ч. за счет подключения:	тыс.руб.	224,5
<i>Культурно-досуговый центр</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>224,5</i>
Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии	кВтч/Гкал	16,5
Расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	тыс.кВтч	169,7
Стоимость электроэнергии	руб/кВтч	6,3
Затраты на электроэнергию	тыс.руб.	1 071,7
Прирост затрат на электроэнергию, всего, в т.ч. за счет подключения:	тыс.руб.	27,1
<i>Культурно-досуговый центр</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>27,1</i>
Суммарный прирост затрат на энергоресурсы, всего, в т.ч. за счет подключения:	тыс.руб.	251,6
<i>Культурно-досуговый центр</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>251,6</i>
Разница между приростом выручки от реализации тепловой энергии и приростом затрат на энергоресурсы и строительство сети, всего, в т.ч. за счет подключения:	тыс.руб.	99,8
<i>Культурно-досуговый центр</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>99,8</i>

Таким образом, положительная разница между выручкой от реализации объема тепловой энергии подключаемым потребителям и суммой дополнительно возникающих «прямых» затрат на производство и передачу тепловой энергии, свидетельствует об эффективности их подключения и, соответственно, об их нахождении в пределах эффективного радиуса теплоснабжения.

По остальным системам теплоснабжения подключения новых потребителей не ожидается, в связи с чем в данной работе расчет эффективного радиуса теплоснабжения не производится.

8 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

8.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Структура теплоснабжения населенных пунктов Увинского района не содержит районов с явным дефицитом тепловой мощности в централизованной системе. Существующие источники теплоснабжения и тепловые сети покрывают необходимую нагрузку, поэтому перераспределения по причине дефицита не предусматривается.

Схема теплоснабжения включает в себя мероприятия по переключению нагрузок ряда котельных на другие источники (вновь строящиеся), но по техническим обстоятельствам.

8.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа

По представленным данным в Увинском районе планируется ввод в эксплуатацию следующих объектов, представленных в таблице 8.1.

Таблица 8.1 – Перечень перспективных потребителей Увинского района

Тип	Адрес	Группа	Нагрузка на отопление, Гкал/час	Период	Наименование СЦТ
Культурно-досуговый центр	—	бюджет	0.062	2023	Котельная №3 с.Каркалай ООО «УУК ЖКХ»

Для подключения этих объектов планируется строительство новых тепловых сетей (см. таблицу 8.2).

Таблица 8.2 – Перечень тепловых сетей, планируемых к строительству для подключения перспективных потребителей на территории Увинского района

Начало участка	Конец участка	L,м	Ду, мм	Способ прокладки	Период
Котельная №3 с.Каркалай	Культурно- досуговый центр	370	80	надземная прокладка	2023
Итого		370			

Окончательные технические решения принимаются при разработке рабочей документации.

8.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В перспективе на период действия Схемы теплоснабжения мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, не предусматриваются.

8.4 Предложения по строительству, реконструкция и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

В перспективе на период действия Схемы теплоснабжения мероприятия по строительству, реконструкция или модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, не предусматриваются.

8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Анализ надежности системы теплоснабжения в МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» отражен в Книге 5. В перспективе развития СЦТ Увинского района не запланированы мероприятия по реконструкции теп-

ловых сетей в связи с их износом в том числе с целью обеспечения нормативной надежности.

8.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

По представленным данным в Увинском районе планируется ввод в эксплуатацию в 2023 году Культурно-досуговый центр с.Каркалай . Источником теплоснабжения данного объекта будет котельная с.Каркалай №3. Реконструкция или модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не требуется.

8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13. «Типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации» РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам. Реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию подлежат тепловые сети, которые исчерпали эксплуатационный ресурс и находятся в эксплуатации более 25 лет.

Теплоснабжающие организации не предоставили перечень участков нуждающихся в замене.

Перечень и параметры участков предлагаемых к реконструкции/модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведены в таблице

Таблица 8.3 - Перечень и параметры участков предлагаемых к реконструкции/модернизации тепловых сетей

СЦТ	Мероприятие	Год модернизации	Участки				
			Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Прокладка
СЦТ от ТКУ-400 с.Мушковой, ул.Школьная, 45а	капитальный ремонт наружной тепловой сети протяженностью 235 м в 2-хтрубном исчислении	2023	УТ-3	ул. Школьная, д. 39	10.00	32	Надземная
			УТ-3	ул. Школьная, д. 37	2.00	32	Надземная
			Котельная «ТКУ-400» с. Мушковой	УТ-6	11.00	80	Надземная
			УТ-6	УТ-7	100.00	80	Подземная канальная
			УТ-7	УТ-1	7.93	80	Подвальная
			УТ-1	ул. Школьная, д. 45а	40.00	32	Подвальная
			УТ-1	ул. Школьная, д. 45а	12.00	32	Надземная
			УТ-1	УТ-2	100.00	50	Надземная
СЦТ от ТКУ-200 в д.Б.Жужгес, ул.Школьная, 38а	капитальный ремонт наружной тепловой сети протяженностью 270 м в 2-хтрубном исчислении	2024	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Прокладка
			Котельная «ТКУ-200»	УТ-1	35.00	65	Надземная
			УТ-1	УТ-2	30.00	65	Подземная канальная
			УТ-2	УТ-3	28.00	65	Подвальная
			УТ-3	ТК-1	20.00	50	Подземная канальная
			ТК-1	Школьная, 38/2	20.00	32	Подземная канальная
			ТК-2	Школьная, 42	10.00	32	Подземная канальная
			ТК-2	Школьная, 47	9.00	32	Подземная канальная
			ТК-2	ТК-3	36.00	40	Подземная канальная
			ТК-3	Школьная, 44	8.00	32	Подземная канальная
			ТК-1	ТК-2	56.00	40	Подземная канальная

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

СЦТ от ТКУ-400 в д.Киби-Жикья, ул. Центральная, ба	капитальный ремонт наружной тепловой сети протяженностью 825 м в 2-хтрубном исчислении	2024	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Прокладка	
			Котельная «ТКУ-400» с. Киби-Жикья	УТ-1	12.00	100	Надземная	
			УТ-1	ТК-1	90.00	100	Подземная канальная	
			ТК-1	ТК-2	100.00	100	Подземная канальная	
			ТК-2	ул. Школьная, д. 7	44.00	80	Подземная канальная	
			ТК-1	ТК-3	120.00	80	Подземная канальная	
			ТК-3	ул. Школьная, д. 9	15.00	80	Подземная канальная	
			УТ-1	ТК-4	18.00	50	Подземная канальная	
			ТК-4	ул. Центральная, д.10	67.00	50	Подземная канальная	
			ТК-2	ул. Школьная, д. 6	140.00	80	Подземная канальная	
СЦТ от ТКУ-300 в с.Нылга, ул. Восточная, 3а	капитальный ремонт наружной тепловой сети протяженностью 195 м в 2-хтрубном исчислении	2024	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Прокладка	
			T2.1-227	ул. Заводская, д. 20-229	30.00	50	Подземная канальная	
			T2.1-227	У2.3-231	15.00	50	Подземная канальная	
			У2.3-231	ул. Заводская, д. 22-233	15.00	50	Подземная канальная	
			У2.2-237	ул. Мира, д. 12-239	20.00	50	Надземная	
			У2.2-237	ул. Мира, д. 12а-241	5.00	50	Надземная	
			Котельная с. Нылга «ТКУ-300» (СЦТ-24)	У2.1-244	15.00	65	Надземная	
			У2.1-244	т.0	70.00	100	Надземная	
			т.0	T2.1-227	40.00	100	Надземная	
			т.0	Скважена	17.00	32	Надземная	
			У2.3-231	ул. Заводская, д. 24-235	55.00	50	Подземная канальная	
			T2.1-227	У2.2-237	60.00	65	Подземная канальная	
СЦТ от Районной котельной в п.Ува, ул.Герцена, 16	капитальный ремонт наружной тепловой сети протяженностью 161 м в 2-хтрубном исчислении	2024	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду п	Ду о	Прокладка
			ЦТП Интернат ГВС-1386	УТ7-1_ГВС-1388	15.00	80	80	Подземная бесканальная
			УТ7-1_ГВС-1388	ул. Первомайская, 106-1394	89.00	32	25	Подземная канальная
			УТ7-1_ГВС-1388	ул. Первомайская, 106-1394	7.00	32	25	Подземная канальная
			УТ7-1_ГВС-1388	ул. Первомайская, 106-1394	50.00	32	25	Подземная канальная

СЦТ от котельной с. Нылга, пер.Школьный, 11	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной с.Нылга дет.дома и ветлечебницы с.Нылга Увинского района Удмуртской Республики (Ду125, Ду100, Ду65, суммарная протяженность 382,3 м в 2-хтрубном исчислении, надземная прокладка)	2029	<table> <tr> <th>Наименование начала участка</th> <th>Наименование конца участка</th> <th>Длина участка, м</th> <th>Ду</th> <th>Прокладка</th> </tr> <tr> <td>У1,16-34</td> <td>УТ1,1-38</td> <td>10.32</td> <td>125</td> <td>Надземная</td> </tr> <tr> <td>У1,2-2</td> <td>У1,14-30</td> <td>49.79</td> <td>125</td> <td>Надземная</td> </tr> <tr> <td>У1,14-30</td> <td>Т1,27-32</td> <td>102.66</td> <td>65</td> <td>Надземная</td> </tr> <tr> <td>У1,14-30</td> <td>У1,15-53</td> <td>19.39</td> <td>125</td> <td>Надземная</td> </tr> <tr> <td>У1,15-53</td> <td>У1,17-54</td> <td>83.77</td> <td>100</td> <td>Надземная</td> </tr> <tr> <td>У1,15-53</td> <td>У1,16-34</td> <td>64.32</td> <td>125</td> <td>Надземная</td> </tr> <tr> <td>У1,15-53</td> <td>У1,17-54</td> <td>52</td> <td>100</td> <td>Надземная</td> </tr> </table>	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Прокладка	У1,16-34	УТ1,1-38	10.32	125	Надземная	У1,2-2	У1,14-30	49.79	125	Надземная	У1,14-30	Т1,27-32	102.66	65	Надземная	У1,14-30	У1,15-53	19.39	125	Надземная	У1,15-53	У1,17-54	83.77	100	Надземная	У1,15-53	У1,16-34	64.32	125	Надземная	У1,15-53	У1,17-54	52	100	Надземная
Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Прокладка																																							
У1,16-34	УТ1,1-38	10.32	125	Надземная																																							
У1,2-2	У1,14-30	49.79	125	Надземная																																							
У1,14-30	Т1,27-32	102.66	65	Надземная																																							
У1,14-30	У1,15-53	19.39	125	Надземная																																							
У1,15-53	У1,17-54	83.77	100	Надземная																																							
У1,15-53	У1,16-34	64.32	125	Надземная																																							
У1,15-53	У1,17-54	52	100	Надземная																																							
СЦТ от котельной СПТУ-37 п. Ува, ул.М.Горького, 95	Капитальный ремонт участка тепловой сети на участке от котельной Профколледжа и до Учебного корпуса колледжа п. Ува Увинского района Удмуртской Республики (Ду200/150, протяженность 190 м в 2-хтрубном исчислении, надземная прокладка)	2028	<table> <tr> <th>Наименование начала участка</th> <th>Наименование конца участка</th> <th>Длина участка, м</th> <th>Ду</th> <th>Прокладка</th> </tr> <tr> <td>"Котельная СПТУ-37"-1170</td> <td>УТ2-1137</td> <td>175</td> <td>150</td> <td>Надземная</td> </tr> <tr> <td>УТ2-1137</td> <td>ТК1-1135</td> <td>25</td> <td>150</td> <td>Надземная</td> </tr> </table>	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Прокладка	"Котельная СПТУ-37"-1170	УТ2-1137	175	150	Надземная	УТ2-1137	ТК1-1135	25	150	Надземная																									
Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Прокладка																																							
"Котельная СПТУ-37"-1170	УТ2-1137	175	150	Надземная																																							
УТ2-1137	ТК1-1135	25	150	Надземная																																							

СЦТ от Районной котельной в п. Ува, ул.Герцена, 16	Капитальный ремонт участка тепловой сети отопления на участке от от ЦК до ж\дома ул.Калинина10 п. Ува Увинского района Удмуртской Республики (Ду250, протяженность 105 м в 2-хтрубном исчислении, подземная канальная прокладка)	2027						
			Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Ду	Прокладка
			УТ3-0-831	ТК3-1-525	3.7	250		Подземная бесканальная
			ТК3-1-525	ТК3-2-906	66	250		Подземная канальная
			ТК3-2-906	ТК3-4-909	32	250		Подземная канальная

СЦТ от котельной СПТУ-37 п. Ува, ул.М.Горького, 95	Капитальный ремонт участка сети ГВС на участке от котельной Профколледжа и до Учебного корпуса колледжа п. Ува Увинского района Удмуртской Республики (Ду80/50, протяженность 190 м в 2-хтрубном исчислении, надземная прокладка)	2029						
			Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду	Ду	Прокладка
			УТ1_ГВС-1171	УТ2_ГВС-1173	175	80	50	Надземная
			УТ2_ГВС-1173	ТК1_ГВС-1179	25	80	50	Надземная

СЦТ от Районной котельной в п. Ува, ул. Герцена, 16	Капитальный ремонт участка тепловой сети отопления и ГВС на участке по ул. Пислегина от ул. Калинина ж\дома №1 ул. Пислегина п. Ува Увинского района Удмуртской Республики (Ду80/100/70, Ду80/80/50, Ду50/80/50, суммарная протяженность 153,8 м в 4-х трубном исчислении, подземная канальная прокладка)	2029	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду п	Ду о	Прокладка
			TK1-8_ГВС-1311	TK1-9_ГВС-1315	23.8	100	65	Подземная бесканальная
			TK1-12_ГВС-1327	TK1-13_ГВС-1346	22	80	50	Подземная бесканальная
			TK1-11_ГВС-1321	TK1-12_ГВС-1327	39	100	65	Подземная бесканальная
			TK1-9_ГВС-1315	TK1-11_ГВС-1321	69	100	65	Подземная канальная
			TK1-11-617	TK1-12-410	61	80	80	Подземная канальная
			TK1-9-518	TK1-11-617	16.8	80	80	Подземная канальная
			TK1-9-518	TK1-11-617	69	80	80	Подземная канальная
			TK1-8-641	TK1-9-518	7	50	50	Подземная бесканальная
СЦТ от Районной котельной в п. Ува, ул. Герцена, 16	Капитальный ремонт участка тепловой сети отопления на участке от от ЦК до д.сада №11 п. Ува Увинского района Удмуртской Республики (Ду150, Ду100, суммарная протяженность 358,2 м в 2-х трубном исчислении, подземная канальная прокладка)	2030	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду		Прокладка
			TK4-7-1706	TK4-8-1708	71.5	100		Подземная бесканальная
			TK4-2-559	TK4-3-751	22.5	150		Подземная бесканальная
			TK4-1-598	TK4-2-559	30.2	150		Подземная канальная
			TK4-3-751	TK4-4-1714	15.8	150		Подземная канальная
			TK4-5-964	TK4-6-1704	25.7	150		Подземная бесканальная
			TK4-6-1704	TK4-7-1706	41	150		Подземная бесканальная
			TK4-4-1714	TK4-5-964	110.5	150		Подземная бесканальная
			УТ4-0-832	Т К4-1-598	41	150		Подземная бесканальная

8.8 Строительство и реконструкция насосных станций

На территории Увинского района нет насосных станций.

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

На территории Увинского района отсутствуют открытые системы теплоснабжения.

10 Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии.

10.1 Основные положения

Вид используемого топлива на источниках тепловой энергии Увинского района приведен в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Вид используемого топлива в разрезе теплоисточников.

№ п/п	Наименование объекта, место нахождения, телефон ДДС (дежурная диспетчерская служба)	Основное топливо	Резервное топливо
1	Районная котельная, п.Ува, ул. Герцена, тел. 5-23-84	Газ	мазут
2	Центральная котельная в РК (ЦТП №1), п. Ува, ул. Калинина, 20, тел. 5-16-53	Газ	отсутствует
3	Котельная базы ЖКХ, п. Ува, Коммунальная, 7 тел. 5-19-05	Газ	дрова
4	Котельная Педучилища, п. Ува, М.Горького, 55е, тел. 5-19-05	Газ	дрова
5	Котельная школы № 1, п. Ува, ул.Некрасова, 1а, тел. 5-19-05	Газ	дрова
6	Котельная СПТУ 37, п.Ува,ул. М. Горького, 95, тел. 5-19-05	Газ	дрова
7	Котельная РЭС №1, п. Ува,ул. Крижижановского, 1б, тел. 5-14-08	Газ	электрокотёл
8	Котельная РЭС № 2 п. Ува,ул.Кржижановского, 3а, тел. 5-14-08	Газ	электрокотёл
9	Котельная дет. сада №5, п.Ува, ул. Курчатова, 17а, тел. 5-19-05	Газ	отсутствует
10	Котельная детсада №8 (ТКУ-300 "Гармония") п. Ува, ул. Интернациональная, 3, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
11	Котельная микр.Южный, п. Ува, ул.Удмуртская, 9, тел.5-19-05	Газ	дизтопливо
12	Котельная стадион Юбилейный п.Ува, ул. К. Маркса тел. 5-19-05	Газ	отсутствует
13	Котельная д Поршур-Тукля, д Поршур-Тукля, ул.Микрорайон, 13, тел. 3-15-09	Газ	дрова
14	Котельная д. Узей-Тукля, д. Узей-ТукляЦентральная, 27, тел. 5-19-05	Газ	дрова
15	Центральная котельная, с.Нылга Школьный, 11, тел. 3-12-69	Газ	дрова
16	Котельная с.Нылга ТКУ-300, с.Нылга, ул. Восточная, 3а	Газ	отсутствует

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

№ п/п	Наименование объекта, место нахождения, телефон ДДС (дежурная диспетчерская служба)	Основное топливо	Резервное топливо
17	Котельная детсад №4 с.Нылга	Газ	электрокотёл
18	Котельная с Ува-Тукля, с Ува-Тукля, ул. Полевая, 12 тел. 5-19-05	Газ	пропан
19	Центр. котельная п. Каркалай, тел. 5-19-05	Газ	дрова
20	Котельная д. Большой Каркалай, тел. 5-19-05	Газ	дрова
21	Центр. котельная с. Рябово, тел. 5-19-05	Газ	дрова
22	Центр.котельная д.Киби-Жикья, д.Киби-Жикья, Центральная ба, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
23	Котельная сред.школы д.Чистостем, д.Чистостем, ул.Лесная, 1а., тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
24	Котельная средняя школа д. Кулябино, тел. 5-19-05	Газ	отсутствует
25	Котельная с.Кыйлуд, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
26	Котельная с.Булай, тел. 5-19-05	Газ	пропан
27	Котельная с.Удугучин, тел. 5-19-05	Газ	уголь
28	Котельная ТКУ-300 д. Б.Жужгес, тел. 5-19-05	Газ	уголь
29	Котельная ТКУ-200 д. Б.Жужгес, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
30	Котельная д.Петропавлово, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
31	Котельная спец.школа с.Новый Мултан, тел. 5-19-05	Газ	дрова
32	Котельная сред.школа с.Новый Мултан, тел. 5-19-05	Газ	дрова
33	Котельная сред. школы с.Сям-Можга, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
34	Котельная детсада с.Сям-Можга, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
35	Котельная детсад д. Мушковой, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
36	Котельная школа д. Мушковой, тел. 5-19-05	Газ	пропан
37	Котельная детсад д. Сяртчигурт, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
38	Котельная детсад д. Пачегурт, тел. 5-19-05	Газ	отсутствует
39	Котельная детсад с. Красное, тел. 5-19-05	Газ	пропан
40	Котельная школа с. Красное, тел. 5-19-05	Газ	пропан
41	Котельная ул. Береговая, п.Ува, ул. Береговая, 19, тел. 5-19-05	Газ	отсутствует
42	Котельная ТКУ-400, с.Подмой, ул.Лесная,3, тел. 5-19-05	Газ	пропан
43	Котельная мкрн. "Лесозавод" п.Ува, тел. 5-19-05	Газ	дизтопливо
44	Котельная базы ООО "Престиж" п.Ува, тел. 5-19-05	Газ	дрова
45	Котельная ТКУ-120 с. Удугучин. тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
46	Котельная КОС п. Ува, тел. 5-19-05	Газ	дизтопливо

№ п/п	Наименование объекта, место нахождения, телефон ДДС (дежурная диспетчерская служба)	Основное топливо	Резервное топливо
47	Котельная СДК д. Кулябино тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
48	Котельная СДК д.Чистостем, тел. 5-19-05	Газ	электро
49	Котельная спортзал с.Вамья, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
50	Котельная д/сад №6 п.Ува ТКУ-300, тел. 5-19-05	Газ	отсутствует
51	Котельная филиал д/сад №8 ТКУ-300, п.Ува ул.Братская, тел. 5-19-05	Газ	отсутствует
52	Котельная ТКУ-375 с.Чекан, тел. 5-19-05	Газ	отсутствует
53	Котельная ТКУ-100 Н.Вамья, тел. 5-19-05	Газ	электрокотёл
55	Котельная с. Вишур, тел. 5-19-05	уголь	Дрова
56	Котельная д.Родники, тел. 5-19-05	пеллеты	электрокотёл
57	Котельная д.Сюровой, тел. 5-19-05	пеллеты	электрокотёл
58	Котельная СЮТ "Спутник" п.Ува, тел. 5-19-05	пеллеты	электрокотёл
59	Котельная с.Областная, тел. 5-19-05	электрокотёл	отсутствует
60	Котельная с.Областная, тел. 5-19-05	электрокотёл	отсутствует
61	Котельная д.Пачегурт, тел. 5-19-05	электрокотёл	отсутствует
62	Котельная д.Чистостем, тел. 5-19-05	электрокотёл	отсутствует
63	Котельная «Санаторий Ува»	Газ	отсутствует

Доставка дров и угля на котельные осуществляется автомобильным транспортом.

10.2 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 муниципального округа

Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива отопительного, 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.

Расчет перспективных расходов топлива по существующим и перспективным котельным приведен в таблицах 10.2-10.61.

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.2 – Перспективный топливный баланс котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	237.5	237.5	237.5	237.5	241.0	241.0	241.0	241.0	241.0	243.3	243.3
Газ природный	тыс.м ³	206.5	206.5	206.5	206.5	209.5	209.5	209.5	209.5	209.5	211.5	211.5
	т.у.т.	237.5	237.5	237.5	237.5	241.0	241.0	241.0	241.0	241.0	243.3	243.3
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 662	1 662	1 662	1 662	1 687	1 687	1 687	1 687	1 687	1 703	1 703
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	90.6	90.6	90.6	90.6	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.62	0.62	0.62	0.62	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.60	0.60
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	121.6	121.6	121.6	121.6	123.4	123.4	123.4	123.4	123.4	124.6	124.6
Максимальный расход природного газа	м3/час	105.71	105.71	105.71	105.71	107.27	107.27	107.27	107.27	107.27	108.31	108.31
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	237	237	237	237	241	241	241	241	241	243	243
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	206	206	206	206	210	210	210	210	210	212	212

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.3 – Перспективный топливный баланс котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	28.1	28.1	28.1	28.3	28.3	28.3	28.3	28.3	28.5	28.5	28.5
Газ природный	тыс.м ³	24.5	24.5	24.5	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.9	24.9	24.9
	т.у.т.	28.1	28.1	28.1	28.3	28.3	28.3	28.3	28.3	28.5	28.5	28.5
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс.кВт-час											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	197	197	197	198	198	198	198	198	199	199	199
Выработка тепловой энергии	Гкал	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45	157.61	157.61	157.61
КПД теплоисточника	%	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3	91.3	91.3	90.6	90.6	90.6
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.48	0.48	0.48
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9
Максимальный расход природного газа	м3/час	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.2
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	24.5	24.5	24.5	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.9	24.9	25

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.4 – Перспективный топливный баланс котельной "Спортзал" д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	14.7	14.7	14.7	14.7	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8
Газ природный	тыс.м ³	12.8	12.8	12.8	12.8	12.9	12.9	12.9	12.9	12.9	12.9	12.9
	т.у.т.	14.7	14.7	14.7	14.7	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	102.7	102.7	102.7	102.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7	103.7
Выработка тепловой энергии	Гкал	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	89.9	89.9	89.9	89.9	89.9	89.9	89.9	89.9	89.9	89.9	89.9
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	89.3	89.3	89.3	89.3	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.88	0.88	0.88	0.88	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	7.5	7.5	7.5	7.5	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6
Максимальный расход природного газа	м3/час	6.53	6.53	6.53	6.53	6.59	6.59	6.59	6.59	6.59	6.59	6.59
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	14.7	14.7	14.7	14.7	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	15
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	12.8	12.8	12.8	12.8	12.9	12.9	12.9	12.9	12.9	12.9	13

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.5 – Перспективный топливный баланс котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	28.7	28.7	28.7	25.8	25.8	25.8	25.8	25.8	26.0	26.0	26.0
Газ природный	тыс.м ³	0.0	0.0	0.0	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.6	22.6	22.6
	т.у.т.	0.0	0.0	0.0	25.8	25.8	25.8	25.8	25.8	26.0	26.0	26.0
	%	-	-	-	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Пеллеты	тонн	50.4	50.4	50.4								
	т.у.т.	28.7	28.7	28.7								
	%	100.0	100.0	100.0	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	201	201	201	180	180	180	180	180	182	182	182
Выработка тепловой энергии	Гкал	170.6	170.6	170.6	166.0	166.0	166.0	166.0	166.0	166.0	166.0	166.0
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	156.6	156.6	156.6	156.6	156.6	156.6	156.6	156.6	156.6	156.6	156.6
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.07	168.07	168.07	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	85.0	85.0	85.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.78	0.78	0.78	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.86	0.86	0.86
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	11.3	11.3	11.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.3	10.3	10.3
Максимальный расход природного газа	м3/час	19.93	19.93	19.93	8.86	8.86	8.86	8.86	8.86	8.93	8.93	8.93
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	28.7	28.7	28.7	25.8	25.8	25.8	25.8	25.8	26.0	26.0	26.0
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	50.4	50.4	50.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.6	22.6	22.6

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.6 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	73.2	73.2	68.8	68.8	68.8	68.8	68.8	69.3	69.3	69.3	69.3
Газ природный	тыс.м ³	63.6	63.6	59.8	59.8	59.8	59.8	59.8	60.3	60.3	60.3	60.3
	т.у.т.	73.2	73.2	68.8	68.8	68.8	68.8	68.8	69.3	69.3	69.3	69.3
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Дрова	м ³	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	т.у.т.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	512.5	512.5	481.8	481.8	481.8	481.8	481.8	485.4	485.4	485.4	485.4
Выработка тепловой энергии	Гкал	450.9	450.9	443.2	443.2	443.2	443.2	443.2	443.2	443.2	443.2	443.2
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	344.8	344.8	344.8	344.8	344.8	344.8	344.8	344.8	344.8	344.8	344.8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162.34	162.34	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	88.0	88.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.67	0.67	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.71	0.71	0.71	0.71
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	24.9	24.9	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.6	23.6	23.6	23.6
Максимальный расход природного газа	м3/час	21.65	21.65	20.37	20.37	20.37	20.37	20.37	20.52	20.52	20.52	20.52
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	73.2	73.2	68.8	68.8	68.8	68.8	68.8	69.3	69.3	69.3	69
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	64	64	60	60	60	60	60	60	60	60	60

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.7 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	56.2	53.7	53.7	53.7	53.7	53.7	54.1	54.1	54.1	54.1	54.1
Газ природный	тыс.м ³	48.8	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0
	т.у.т.	56.2	53.7	53.7	53.7	53.7	53.7	54.1	54.1	54.1	54.1	54.1
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	393	376	376	376	376	376	379	379	379	379	379
Выработка тепловой энергии	Гкал	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162.34	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	88.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.76	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	16.9	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.3	16.3	16.3	16.3	16.3
Максимальный расход природного газа	м3/час	14.7	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	56.2	53.7	53.7	53.7	53.7	53.7	54.1	54.1	54.1	54.1	54
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	48.8	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7	47.0	47.0	47.0	47.0	47

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.8 – Перспективный топливный баланс котельной № 3 ст. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	1 666.2	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5
Газ природный	тыс.м ³	1 448.6	1 486.2	1 486.2	1 486.2	1 486.2	1 486.2	1 486.2	1 486.2	1 486.2	1 486.2	1 486.2
	т.у.т.	1 666.2	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5	1 709.5
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	11 663.2	11 966.3	11 966.3	11 966.3	11 966.3	11 966.3	11 966.3	11 966.3	11 966.3	11 966.3	11 966.3
Выработка тепловой энергии	Гкал	10 263.4	10 530.1	10 530.1	10 530.1	10 530.1	10 530.1	10 530.1	10 530.1	10 530.1	10 530.1	10 530.1
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	7 283.6	7 447.1	7 447.1	7 447.1	7 447.1	7 447.1	7 447.1	7 447.1	7 447.1	7 447.1	7 447.1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34
КПД теплоисточника	%	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	751.1	766.8	766.8	766.8	766.8	766.8	766.8	766.8	766.8	766.8	766.8
Максимальный расход природного газа	м3/час	653.0	666.7	666.7	666.7	666.7	666.7	666.7	666.7	666.7	666.7	666.7
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.	34.6	34.6	34.6	34.6	34.6	34.6	34.6	34.6	34.6	34.6	34.6
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	1 631.6	1 674.9	1 674.9	1 674.9	1 674.9	1 674.9	1 674.9	1 674.9	1 674.9	1 674.9	1 674.9
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	1 418.5	1 456.2	1 456.2	1 456.2	1 456.2	1 456.2	1 456.2	1 456.2	1 456.2	1 456.2	1 456.2

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.9 – Перспективный топливный баланс котельной № 10 д. Б.Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7
Газ природный	тыс.м ³	429.2	429.2	429.2	429.2	429.2	429.2	429.2	429.2	429.2	429.2	429.2
	т.у.т.	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	3 456.0	3 456.0	3 456.0	3 456.0	3 456.0	3 456.0	3 456.0	3 456.0	3 456.0	3 456.0	3 456.0
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 057.2	3 057.2	3 057.2	3 057.2	3 057.2	3 057.2	3 057.2	3 057.2	3 057.2	3 057.2	3 057.2
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	977.9	977.9	977.9	977.9	977.9	977.9	977.9	977.9	977.9	977.9	977.9
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	112.4	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0
Максимальный расход природного газа	м3/час	97.7	95.6	95.6	95.6	95.6	95.6	95.6	95.6	95.6	95.6	95.6
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7	493.7
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	421.5	421.5	421.5	421.5	421.5	421.5	421.5	421.5	421.5	421.5	421.5

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.10 – Перспективный топливный баланс котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	87.5	88.1	88.1	88.1	88.1	88.1	89.4	89.4	89.4	89.4	89.4
Газ природный	тыс.м ³	76.1	76.6	76.6	76.6	76.6	76.6	77.8	77.8	77.8	77.8	77.8
	т.у.т.	87.5	88.1	88.1	88.1	88.1	88.1	89.4	89.4	89.4	89.4	89.4
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	612.5	617.0	617.0	617.0	617.0	617.0	626.1	626.1	626.1	626.1	626.1
Выработка тепловой энергии	Гкал	559.3	559.3	559.3	559.3	559.3	559.3	559.3	559.3	559.3	559.3	559.3
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	508.6	508.6	508.6	508.6	508.6	508.6	508.6	508.6	508.6	508.6	508.6
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
КПД теплоисточника	%	91.3	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.83	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	54.2	54.6	54.6	54.6	54.6	54.6	55.4	55.4	55.4	55.4	55.4
Максимальный расход природного газа	м3/час	47.1	47.4	47.4	47.4	47.4	47.4	48.1	48.1	48.1	48.1	48.1
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	87.49	88.14	88.14	88.14	88.14	88.14	89.45	89.45	89.45	89.45	89.45
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	76.07	76.63	76.63	76.63	76.63	76.63	77.77	77.77	77.77	77.77	77.77

Таблица 10.11 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	34.9	35.1	35.1	35.1	35.1	35.1	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6
Газ природный	тыс.м ³	30.3	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0
	т.у.т.	34.9	35.1	35.1	35.1	35.1	35.1	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%											
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	244.0	245.8	245.8	245.8	245.8	245.8	249.4	249.4	249.4	249.4	249.4
Выработка тепловой энергии	Гкал	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	213.8	213.8	213.8	213.8	213.8	213.8	213.8	213.8	213.8	213.8	213.8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
КПД теплоисточника	%	91.3	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.88	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0
Максимальный расход природного газа	м3/час	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	34.9	35.1	35.1	35.1	35.1	35.1	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	30.3	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.12 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6
Газ природный	тыс.м ³	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8
	т.у.т.	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	739.5	739.5	739.5	739.5	739.5	739.5	739.5	739.5	739.5	739.5	740
Выработка тепловой энергии	Гкал	629.2	629.2	629.2	629.2	629.2	629.2	629.2	629.2	629.2	629.2	629.2
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	536.6	536.6	536.6	536.6	536.6	536.6	536.6	536.6	536.6	536.6	536.6
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91
КПД теплоисточника	%	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8	34.8
Максимальный расход природного газа	м3/час	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	106
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	91.8	92

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.13 – Перспективный топливный баланс котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4
Газ природный	тыс.м ³	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2
	т.у.т.	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
Выработка тепловой энергии	Гкал	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	67.4	67.4	67.4	67.4	67.4	67.4	67.4	67.4	67.4	67.4	67.4
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10
КПД теплоисточника	%	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59	0.59
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2
Максимальный расход природного газа	м3/час	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2	14.2

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.14 – Перспективный топливный баланс котельной с. Кыйлуд ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6
Газ природный	тыс.м ³	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3
	т.у.т.	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%											
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 138	1 138	1 138	1 138	1 138	1 138	1 138	1 138	1 138	1 138	1 138
Выработка тепловой энергии	Гкал	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07
КПД теплоисточника	%	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	59.7	59.7	59.7	59.7	59.7	59.7	59.7	59.7	59.7	59.7	59.7
Максимальный расход природного газа	м3/час	51.9	51.9	51.9	51.9	51.9	51.9	51.9	51.9	51.9	51.9	51.9
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	162.6	163
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141.3	141

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.15 – Перспективный топливный баланс котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4
Газ природный	тыс.м ³	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	т.у.т.					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	тонн	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8
	т.у.т.	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4
	%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Дрова	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%											
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802	1 802
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 081.1	1 081.1	1 081.1	1 081.1	1 081.1	1 081.1	1 081.1	1 081.1	1 081.1	1 081.1	1 081.1
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	655.2	655.2	655.2	655.2	655.2	655.2	655.2	655.2	655.2	655.2	655.2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10
КПД теплоисточника	%	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36	0.36
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	155.8	155.8	155.8	155.8	155.8	155.8	155.8	155.8	155.8	155.8	155.8
Максимальный расход природного газа	м3/час	135.5	135.5	135.5	135.5	135.5	135.5	135.5	135.5	135.5	135.5	135.5
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.16 – Перспективный топливный баланс котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	28.8	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5
Газ природный	тыс.м ³	25.1	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6
	т.у.т.	28.8	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	202	203	203	203	203	203	206	206	206	206	206
Выработка тепловой энергии	Гкал	184.2	184.2	184.2	184.2	184.2	184.2	184.2	184.2	184.2	184.2	184.2
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	151.9	151.9	151.9	151.9	151.9	151.9	151.9	151.9	151.9	151.9	151.9
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
КПД теплоисточника	%	91.3	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1
Максимальный расход природного газа	м3/час	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	28.8	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	25.1	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.17 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	88.4	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	84.6	84.6	84.6	84.6	84.6
Газ природный	тыс.м ³	76.8	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.5	73.5	73.5	73.5	73.5
	т.у.т.	88.4	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	84.6	84.6	84.6	84.6	84.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	618.5	587.5	587.5	587.5	587.5	587.5	591.9	591.9	591.9	591.9	591.9
Выработка тепловой энергии	Гкал	550.4	540.5	540.5	540.5	540.5	540.5	540.5	540.5	540.5	540.5	540.5
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	475.5	475.5	475.5	475.5	475.5	475.5	475.5	475.5	475.5	475.5	475.5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.52	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	89.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.77	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81	0.80	0.80	0.80	0.80	0.80
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	32.9	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5
Максимальный расход природного газа	м3/час	28.6	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.4	27.4	27.4	27.4	27.4
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	88.4	83.9	83.9	83.9	83.9	83.9	84.6	84.6	84.6	84.6	84.6
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	76.8	73.0	73.0	73.0	73.0	73.0	73.5	73.5	73.5	73.5	73.5

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.18 – Перспективный топливный баланс котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7
Газ природный	тыс.м ³	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	т.у.т.											
	%											
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Электроэнергия	тыс. кВт-час	119.72	119.72	119.72	119.72	119.72	119.72	119.72	119.72	119.72	119.72	119.72
	т.у.т.	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7
	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	103.1	103.1	103.1	103.1	103.1	103.1	103.1	103.1	103.1	103.1	103.1
Выработка тепловой энергии	Гкал	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8	92.8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73
КПД теплоисточника	%	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0
Коэффициент использования теплоты топлива	¾	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.19 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4
Газ природный	тыс.м ³	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	т.у.т.											
	%											
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Электроэнергия	тыс. квт-час	101.17	101.17	101.17	101.17	101.17	101.17	101.17	101.17	101.17	101.17	101.17
	т.у.т.	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	87.1	87.1	87.1	87.1	87.1	87.1	87.1	87.1	87.1	87.1	87.1
Выработка тепловой энергии	Гкал	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5	84.5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28
КПД теплоисточника	%	97.0	97.0	97.0	97.0	97.0	97.0	97.0	97.0	97.0	97.0	97.0
Коэффициент использования теплоты топлива	¾	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.20 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6
Газ природный	тыс.м ³	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1
	т.у.т.	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
Выработка тепловой энергии	Гкал	158.4	158.4	158.4	158.4	158.4	158.4	158.4	158.4	158.4	158.4	158.4
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	155.2	155.2	155.2	155.2	155.2	155.2	155.2	155.2	155.2	155.2	155.2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07
КПД теплоисточника	%	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9
Максимальный расход природного газа	м3/час	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.21 – Перспективный топливный баланс котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	182.1	183.1	183.98	184.91	185.84	187.38	187.38	187.38	187.38	187.38	187.4
Газ природный	тыс.м ³	158.4	159.2	160.0	160.8	161.6	162.9	162.9	162.9	162.9	162.9	162.9
	т.у.т.	182.1	183.1	183.98	184.91	185.84	187.38	187.38	187.38	187.38	187.38	187.4
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 275	1 281	1 288	1 294	1 301	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 160.3	1 160.3	1 160.3	1 160.3	1 160.3	1 160.3	1 160.3	1 160.3	1 160.3	1 160.3	1 160.3
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 135.2	1 135.2	1 135.2	1 135.2	1 135.2	1 135.2	1 135.2	1 135.2	1 135.2	1 135.2	1 135.2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.99	157.78	158.57	159.37	160.17	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	91.0	90.5	90.1	89.6	89.2	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.89	0.89	0.88	0.88	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	90.9	91.4	91.8	92.3	92.8	93.5	93.5	93.5	93.5	93.5	93.5
Максимальный расход природного газа	м3/час	79.0	79.4	79.8	80.2	80.6	81.3	81.3	81.3	81.3	81.3	81.3
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	182.1	183.1	184.0	184.9	185.8	187.4	187.4	187.4	187.4	187.4	187.4
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	158.4	159.2	160.0	160.8	161.6	162.9	162.9	162.9	162.9	162.9	162.9

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.22 – Перспективный топливный баланс котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	62.8	63.0	63.2	63.3	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9
Газ природный	тыс.м ³	54.6	54.8	54.9	55.0	55.6	55.6	55.6	55.6	55.6	55.6	55.6
	т.у.т.	62.8	63.0	63.2	63.3	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	440	441	442	443	447	447	447	447	447	447	447
Выработка тепловой энергии	Гкал	395.7	395.7	395.7	395.7	395.7	395.7	395.7	395.7	395.7	395.7	395.7
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	387.1	387.1	387.1	387.1	387.1	387.1	387.1	387.1	387.1	387.1	387.1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.73	159.21	159.69	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	90.0	89.7	89.5	89.3	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.88	0.88	0.88	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87	0.87
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	30.4	30.5	30.6	30.7	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0
Максимальный расход природного газа	м3/час	26.5	26.5	26.6	26.7	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	27
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	62.8	63.0	63.2	63.3	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9	63.9	64
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	54.6	54.8	54.9	55.0	55.6	55.6	55.6	55.6	55.6	55.6	56

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.23 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1
Газ природный	тыс.м ³	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2
	т.у.т.	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	315.4	315.4	315.4	315.4	315.4	315.4	315.4	315.4	315.4	315.4	315.4
Выработка тепловой энергии	Гкал	279.0	279.0	279.0	279.0	279.0	279.0	279.0	279.0	279.0	279.0	279.0
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3
Максимальный расход природного газа	м3/час	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.24 – Перспективный топливный баланс котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6
Газ природный	тыс.м ³	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	т.у.т.											
	%											
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%											
Электроэнергия	тыс. квт-час	45.18	45.18	45.18	45.18	45.18	45.18	45.18	45.18	45.18	45.18	45.18
	т.у.т.	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6
	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9
Выработка тепловой энергии	Гкал	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2	36.2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61
КПД теплоисточника	%	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
Максимальный расход природного газа	м3/час											
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т											
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3											

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.25 – Перспективный топливный баланс котельной с.Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	736.2	747.1	747.1	747.1	747.1	747.1	754.4	753.2	753.2	753.2	753.2
Газ природный	тыс.м ³	640.1	649.5	649.5	649.5	649.5	649.5	655.8	654.9	654.9	654.9	654.9
	т.у.т.	736.2	747.1	747.1	747.1	747.1	747.1	754.4	753.2	753.2	753.2	753.2
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	5 154	5 230	5 230	5 230	5 230	5 230	5 281	5 273	5 273	5 273	5 273
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 671.2	4 671.2	4 671.2	4 671.2	4 671.2	4 671.2	4 671.2	4 664.2	4 664.2	4 664.2	4 664.2
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	3 461.1	3 461.1	3 461.1	3 461.1	3 461.1	3 461.1	3 461.1	3 461.1	3 461.1	3 461.1	3 461.1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	90.6	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.67	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	298.2	302.6	302.6	302.6	302.6	302.6	305.5	305.2	305.2	305.2	305.2
Максимальный расход природного газа	м3/час	259.2	263.1	263.1	263.1	263.1	263.1	265.6	265.3	265.3	265.3	265.3
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	736.2	747.1	747.1	747.1	747.1	747.1	754.4	753.2	753.2	753.2	753.2
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	640.1	649.5	649.5	649.5	649.5	649.5	655.8	654.9	654.9	654.9	654.9

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.26 – Перспективный топливный баланс котельной с. Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	101.4	101.4	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	98.6	98.6	98.6	98.6
Газ природный	тыс.м ³	88.1	88.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.7	85.7	85.7	85.7
	т.у.т.	101.4	101.4	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	98.6	98.6	98.6	98.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	710	710	685	685	685	685	685	690	690	690	690
Выработка тепловой энергии	Гкал	633.9	633.9	630.1	630.1	630.1	630.1	630.1	630.1	630.1	630.1	630.1
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	542.8	542.8	542.8	542.8	542.8	542.8	542.8	542.8	542.8	542.8	542.8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.94	159.94	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	89.3	89.3	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.76	0.76	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	43.5	43.5	42.1	42.1	42.1	42.1	42.1	42.4	42.4	42.4	42.4
Максимальный расход природного газа	м3/час	37.8	37.8	36.6	36.6	36.6	36.6	36.6	36.8	36.8	36.8	36.8
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	101.4	101.4	97.8	97.8	97.8	97.8	97.8	98.6	98.6	98.6	98.6
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	88.1	88.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	85.7	85.7	85.7	85.7

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.27 – Перспективный топливный баланс котельной с. Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5
Газ природный	тыс.м ³	15.8	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1
	т.у.т.	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	127	128	128	128	128	128	130	130	130	130	130
Выработка тепловой энергии	Гкал	115.8	115.8	115.8	115.8	115.8	115.8	115.8	115.8	115.8	115.8	115.8
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8	67.8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.99	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
КПД теплоисточника	%	91.0	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.53	0.52	0.52	0.52	0.52	0.52
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7
Максимальный расход природного газа	м3/час	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	15.8	15.9	15.9	15.9	15.9	15.9	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.28 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ -400 д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	103.2	103.2	103.2	103.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2
Газ природный	тыс.м ³	89.7	89.7	89.7	89.7	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6
	т.у.т.	103.2	103.2	103.2	103.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	723	723	723	723	730	730	730	730	730	730	730
Выработка тепловой энергии	Гкал	645.4	645.4	645.4	645.4	645.4	645.4	645.4	645.4	645.4	645.4	645.4
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	564.2	564.2	564.2	564.2	564.2	564.2	564.2	564.2	564.2	564.2	564.2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	89.3	89.3	89.3	89.3	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.78	0.78	0.78	0.78	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	35.4	35.4	35.4	35.4	35.8	35.8	35.8	35.8	35.8	35.8	35.8
Максимальный расход природного газа	м3/час	30.8	30.8	30.8	30.8	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	103.2	103.2	103.2	103.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	89.7	89.7	89.7	89.7	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.29 – Перспективный топливный баланс котельной д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	350.1	350.1	350.1	350.1	336.7	336.7	336.7	336.7	336.7	339.2	339.2
Газ природный	тыс.м ³	304.4	304.4	304.4	304.4	292.7	292.7	292.7	292.7	292.7	294.9	294.9
	т.у.т.	350.1	350.1	350.1	350.1	336.7	336.7	336.7	336.7	336.7	339.2	339.2
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	2 450.9	2 450.9	2 450.9	2 450.9	2 356.7	2 356.7	2 356.7	2 356.7	2 356.7	2 374.3	2 374.3
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 168.1	2 168.1	2 168.1	2 168.1	2 168.1	2 168.1	2 168.1	2 168.1	2 168.1	2 168.1	2 168.1
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 831.0	1 831.0	1 831.0	1 831.0	1 831.0	1 831.0	1 831.0	1 831.0	1 831.0	1 831.0	1 831.0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161.49	161.49	161.49	161.49	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	88.5	88.5	88.5	88.5	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.75	0.75	0.75	0.75	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.77	0.77
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	203.9	203.9	203.9	203.9	196.1	196.1	196.1	196.1	196.1	197.6	197.6
Максимальный расход природного газа	м3/час	177.3	177.3	177.3	177.3	170.5	170.5	170.5	170.5	170.5	171.8	171.8
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	350.1	350.1	350.1	350.1	336.7	336.7	336.7	336.7	336.7	339.2	339.2
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	304.4	304.4	304.4	304.4	292.7	292.7	292.7	292.7	292.7	294.9	294.9

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.30 – Перспективный топливный баланс котельной д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6
Газ природный	тыс.м ³	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5
	т.у.т.	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 285.3	1 285.3	1 285.3	1 285.3	1 285.3	1 285.3	1 285.3	1 285.3	1 285.3	1 285.3	1 285.3
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 151.9	1 151.9	1 151.9	1 151.9	1 151.9	1 151.9	1 151.9	1 151.9	1 151.9	1 151.9	1 151.9
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3	60.3
Максимальный расход природного газа	м3/час	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5	52.5
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6	207.6
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5	180.5

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.31 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6
Газ природный	тыс.м ³	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6
	т.у.т.	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Выработка тепловой энергии	Гкал	261.2	261.2	261.2	261.2	261.2	261.2	261.2	261.2	261.2	261.2	261.2
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	157.5	157.5	157.5	157.5	157.5	157.5	157.5	157.5	157.5	157.5	157.5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58
КПД теплоисточника	%	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3
Максимальный расход природного газа	м3/час	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6	46.6
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6	40.6

Таблица 10.32 – Перспективный топливный баланс котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5
Газ природный	тыс.м ³	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7
	т.у.т.	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416
Выработка тепловой энергии	Гкал	337.1	337.1	337.1	337.1	337.1	337.1	337.1	337.1	337.1	337.1	337.1
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	317.0	317.0	317.0	317.0	317.0	317.0	317.0	317.0	317.0	317.0	317.0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37
КПД теплоисточника	%	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3
Максимальный расход природного газа	м3/час	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5	59.5
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.33 – Перспективный топливный баланс котельной СДК д. Суровой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	31.9	31.9	31.9	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.5	29.5	29.5
Газ природный	тыс.м ³				25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.7	25.7	25.7
	т.у.т.				29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.5	29.5	29.5
	%				100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Пеллеты	тонн	56.0	56.0	56.0								
	т.у.т.	31.9	31.9	31.9								
	%	100.0	100.0	100.0	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	223	223	223	205	205	205	205	205	207	207	207
Выработка тепловой энергии	Гкал	194.2	194.2	194.2	188.9	188.9	188.9	188.9	188.9	188.9	188.9	188.9
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	171.0	171.0	171.0	171.0	171.0	171.0	171.0	171.0	171.0	171.0	171.0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164.21	164.21	164.21	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	87.0	87.0	87.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.77	0.77	0.77	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	12.1	12.1	12.1	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2
Максимальный расход природного газа	м3/час	21.3	21.3	21.3	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.8	9.8	9.8
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	31.9	31.9	31.9	29.3	29.3	29.3	29.3	29.3	29.5	29.5	29.5
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	56.0	56.0	56.0	25.5	25.5	25.5	25.5	25.5	25.7	25.7	25.7

Таблица 10.34 – Перспективный топливный баланс котельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	141.3	141.3	141.3	132.9	132.9	132.9	132.9	132.9	133.9	133.9	133.9
Газ природный	тыс.м ³	122.9	122.9	122.9	115.5	115.5	115.5	115.5	115.5	116.4	116.4	116.4
	т.у.т.	141.3	141.3	141.3	132.9	132.9	132.9	132.9	132.9	133.9	133.9	133.9
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	989.3	989.3	989.3	930.1	930.1	930.1	930.1	930.1	937.1	937.1	937.1
Выработка тепловой энергии	Гкал	855.7	855.7	855.7	855.7	855.7	855.7	855.7	855.7	855.7	855.7	855.7
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	682.3	682.3	682.3	682.3	682.3	682.3	682.3	682.3	682.3	682.3	682.3
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165.16	165.16	165.16	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	86.5	86.5	86.5	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	¾	0.69	0.69	0.69	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73	0.73
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	55.1	55.1	55.1	51.8	51.8	51.8	51.8	51.8	52.2	52.2	52.2
Максимальный расход природного газа	м3/час	46.7	46.7	46.7	43.9	43.9	43.9	43.9	43.9	44.2	44.2	
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	141.3	141.3	141.3	132.9	132.9	132.9	132.9	132.9	133.9	133.9	
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	122.9	122.9	122.9	115.5	115.5	115.5	115.5	115.5	116.4	116.4	

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.35 – Перспективный топливный баланс котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	782.5	788.4	788.4	788.4	788.4	788.4	794.3	794.3	794.3	794.3	794.3
Газ природный	тыс.м ³	680.3	685.4	685.4	685.4	685.4	685.4	690.5	690.5	690.5	690.5	690.5
	т.у.т.	782.5	788.4	788.4	788.4	788.4	788.4	794.3	794.3	794.3	794.3	794.3
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	5 477.7	5 518.8	5 518.8	5 518.8	5 518.8	5 518.8	5 559.9	5 559.9	5 559.9	5 559.9	5 559.9
Выработка тепловой энергии	Гкал	5 039.4	5 039.4	5 039.4	5 039.4	5 039.4	5 039.4	5 039.4	5 039.4	5 039.4	5 039.4	5 039.4
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	4 126.0	4 126.0	4 126.0	4 126.0	4 126.0	4 126.0	4 126.0	4 126.0	4 126.0	4 126.0	4 126.0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61
КПД теплоисточника	%	92.0	91.3	91.3	91.3	91.3	91.3	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	328.0	330.4	330.4	330.4	330.4	330.4	332.9	332.9	332.9	332.9	332.9
Максимальный расход природного газа	м3/час	387.0	389.9	389.9	389.9	389.9	389.9	392.8	392.8	392.8	392.8	392.8
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	782.5	788.4	788.4	788.4	788.4	788.4	794.3	794.3	794.3	794.3	794.3
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	680.3	685.4	685.4	685.4	685.4	685.4	690.5	690.5	690.5	690.5	690.5

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.36 – Перспективный топливный баланс котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	378.5	378.5	378.5	378.5	378.5	384.1	384.1	384.1	384.1	384.1	387.8
Газ природный	тыс.м ³	329.1	329.1	329.1	329.1	329.1	333.9	333.9	333.9	333.9	333.9	337.2
	т.у.т.	378.5	378.5	378.5	378.5	378.5	384.1	384.1	384.1	384.1	384.1	387.8
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	2 649.4	2 649.4	2 649.4	2 649.4	2 649.4	2 688.5	2 688.5	2 688.5	2 688.5	2 688.5	2 714.6
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 401.4	2 401.4	2 401.4	2 401.4	2 401.4	2 401.4	2 401.4	2 401.4	2 401.4	2 401.4	2 401.4
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 903.1	1 903.1	1 903.1	1 903.1	1 903.1	1 903.1	1 903.1	1 903.1	1 903.1	1 903.1	1 903.1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49
КПД теплоисточника	%	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.72	0.72	0.72	0.72	0.72	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.70
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	195.2	195.2	195.2	195.2	195.2	198.1	198.1	198.1	198.1	198.1	200.1
Максимальный расход природного газа	м3/час	165.5	165.5	165.5	165.5	165.5	167.9	167.9	167.9	167.9	167.9	169.5
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	378.5	378.5	378.5	378.5	378.5	384.1	384.1	384.1	384.1	384.1	387.8
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	329.1	329.1	329.1	329.1	329.1	333.9	333.9	333.9	333.9	333.9	337.2

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.37 – Перспективный топливный баланс котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6
Газ природный	тыс.м ³	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2
	т.у.т.	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	178.9	178.9	178.9	178.9	178.9	178.9	178.9	178.9	178.9	178.9	178.9
Выработка тепловой энергии	Гкал	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1	152.1
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	124.2	124.2	124.2	124.2	124.2	124.2	124.2	124.2	124.2	124.2	124.2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07
КПД теплоисточника	%	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69	0.69
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3
Максимальный расход природного газа	м3/час	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6	25.6
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.38 – Перспективный топливный баланс котельной "Северная" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5
Газ природный	тыс.м ³	1 018.7	1 018.7	1 018.7	1 018.7	1 018.7	1 018.7	1 018.7	1 018.7	1 018.7	1 018.7	1 018.7
	т.у.т.	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5	1 182.5
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	8 277.5	8 277.5	8 277.5	8 277.5	8 277.5	8 277.5	8 277.5	8 277.5	8 277.5	8 277.5	8 277.5
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 300.6	7 300.6	7 300.6	7 300.6	7 300.6	7 300.6	7 300.6	7 300.6	7 300.6	7 300.6	7 300.6
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	5 438.8	5 438.8	5 438.8	5 438.8	5 438.8	5 438.8	5 438.8	5 438.8	5 438.8	5 438.8	5 438.8
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97
КПД теплоисточника	%	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2	88.2
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	506.6	506.6	506.6	506.6	506.6	506.6	506.6	506.6	506.6	506.6	506.6
Максимальный расход природного газа	м3/час	430.9	430.9	430.9	430.9	430.9	430.9	430.9	430.9	430.9	430.9	430.9
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.	285.8	285.8	285.8	285.8	285.8	285.8	285.8	285.8	285.8	285.8	285.8
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3	246.2	246.2	246.2	246.2	246.2	246.2	246.2	246.2	246.2	246.2	246.2
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	896.7	896.7	896.7	896.7	896.7	896.7	896.7	896.7	896.7	896.7	896.7
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	772.5	772.5	772.5	772.5	772.5	772.5	772.5	772.5	772.5	772.5	772.5

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.39 – Перспективный топливный баланс котельной "Д/с №6 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4
Газ природный	тыс.м ³	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3
	т.у.т.	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пеллеты	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	219.7	219.7	219.7	219.7	219.7	219.7	219.7	219.7	219.7	219.7	219.7
Выработка тепловой энергии	Гкал	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0	189.0
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	122.2	122.2	122.2	122.2	122.2	122.2	122.2	122.2	122.2	122.2	122.2
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12
КПД теплоисточника	%	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56	0.56
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5
Максимальный расход природного газа	м3/час	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3	14.3
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.40 – Перспективный топливный баланс котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	35.2	35.4	35.4	35.4	35.4	35.4	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0
Газ природный	тыс.м ³	30.6	30.8	30.8	30.8	30.8	30.8	31.3	31.3	31.3	31.3	31.3
	т.у.т.	35.2	35.4	35.4	35.4	35.4	35.4	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	246.2	248.0	248.0	248.0	248.0	248.0	251.7	251.7	251.7	251.7	251.7
Выработка тепловой энергии	Гкал	224.8	224.8	224.8	224.8	224.8	224.8	224.8	224.8	224.8	224.8	224.8
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	203.1	203.1	203.1	203.1	203.1	203.1	203.1	203.1	203.1	203.1	203.1
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
КПД теплоисточника	%	91.3	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.83	0.82	0.82	0.82	0.82	0.82	0.81	0.81	0.81	0.81	0.81
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	16.1	16.2	16.2	16.2	16.2	16.2	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4
Максимальный расход природного газа	м3/час	13.7	13.8	13.8	13.8	13.8	13.8	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	34.4	34.7	34.7	34.7	34.7	34.7	35.2	35.2	35.2	35.2	35.2
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	29.9	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.41 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	62.6	62.6	63.5	63.5	63.5	63.5	63.5	64.1	64.1	64.1	64.1
Газ природный	тыс.м ³	54.4	54.4	55.2	55.2	55.2	55.2	55.2	55.7	55.7	55.7	55.7
	т.у.т.	62.6	62.6	63.5	63.5	63.5	63.5	63.5	64.1	64.1	64.1	64.1
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	437.9	437.9	444.3	444.3	444.3	444.3	444.3	448.6	448.6	448.6	448.6
Выработка тепловой энергии	Гкал	396.9	396.9	396.9	396.9	396.9	396.9	396.9	396.9	396.9	396.9	396.9
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	244.5	244.5	244.5	244.5	244.5	244.5	244.5	244.5	244.5	244.5	244.5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	90.6	90.6	89.3	89.3	89.3	89.3	89.3	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.56	0.56	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.54	0.54	0.54	0.54
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	24.5	24.5	24.9	24.9	24.9	24.9	24.9	25.1	25.1	25.1	25.1
Максимальный расход природного газа	м3/час	20.9	20.9	21.2	21.2	21.2	21.2	21.2	21.4	21.4	21.4	
Расход топлива в летний сезон	т.у.т	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	58.8	58.8	59.8	59.8	59.8	59.8	59.8	60.4	60.4	60.4	60.4
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	51.1	51.1	52.0	52.0	52.0	52.0	52.0	52.5	52.5	52.5	52.5

Таблица 10.42 – Перспективный топливный баланс котельной дetsада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	35.6	35.6	35.9	35.9	35.9	35.9	35.9	36.1	36.1	36.1	36.1
Газ природный	тыс.м ³	31.0	31.0	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.4	31.4	31.4	31.4
	т.у.т.	35.6	35.6	35.9	35.9	35.9	35.9	35.9	36.1	36.1	36.1	36.1
	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	249.3	249.3	251.1	251.1	251.1	251.1	251.1	253.0	253.0	253.0	253.0
Выработка тепловой энергии	Гкал	229.3	229.3	229.3	229.3	229.3	229.3	229.3	229.3	229.3	229.3	229.3
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	136.5	136.5	136.5	136.5	136.5	136.5	136.5	136.5	136.5	136.5	136.5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61
КПД теплоисточника	%	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3	91.3	91.3	90.6	90.6	90.6	90.6
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.55	0.55	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54	0.54
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	15.7	15.7	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	16.0	16.0	16.0	16.0
Максимальный расход природного газа	м3/час	13.4	13.4	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.6	13.6	13.6	13.6
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	35.6	35.6	35.9	35.9	35.9	35.9	35.9	36.1	36.1	36.1	36.1
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	31.0	31.0	31.2	31.2	31.2	31.2	31.2	31.4	31.4	31.4	31.4

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.43 – Перспективный топливный баланс котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8
Газ природный	тыс.м ³	177.5	177.5	177.5	177.5	177.5	177.5	177.5	177.5	177.5	177.5	177.5
	т.у.т.	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8	203.8
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0
Максимальный расход природного газа	м3/час	48.74	48.74	48.74	48.74	48.74	48.74	48.74	48.74	48.74	48.74	48.74
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204	204
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.44 – Перспективный топливный баланс котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3
Газ природный	тыс.м ³	36.7	36.7	36.7	36.7	36.7	36.7	36.7	36.7	36.7	36.7	36.7
	т.у.т.	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Выработка тепловой энергии	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22
КПД теплоисточника	%	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6
Максимальный расход природного газа	м3/час	15.28	15.28	15.28	15.28	15.28	15.28	15.28	15.28	15.28	15.28	15.28
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.45 – Перспективный топливный баланс котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8
Газ природный	тыс.м ³	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7	46.7
	т.у.т.	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8	53.8
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
Выработка тепловой энергии	Гкал	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07
КПД теплоисточника	%	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4	31.4
Максимальный расход природного газа	м3/час	27.32	27.32	27.32	27.32	27.32	27.32	27.32	27.32	27.32	27.32	27.32
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.46 – Перспективный топливный баланс котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3
Газ природный	тыс.м ³	241.1	241.1	241.1	241.1	241.1	241.1	241.1	241.1	241.1	241.1	241.1
	т.у.т.	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3	277.3
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 941	1 941	1 941	1 941	1 941	1 941	1 941	1 941	1 941	1 941	1 941
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12
КПД теплоисточника	%	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	99.8	99.8	99.8	99.8	99.8	99.8	99.8	99.8	99.8	99.8	99.8
Максимальный расход природного газа	м3/час	86.75	86.75	86.75	86.75	86.75	86.75	86.75	86.75	86.75	86.75	86.75
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.47 – Перспективный топливный баланс котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	626.5	626.5	626.5	626.5	626.5	626.5	618.7	610.8	610.8	610.8	610.8
Газ природный	тыс.м ³	544.7	544.7	544.7	544.7	544.7	544.7	537.9	531.0	531.0	531.0	531.0
	т.у.т.	626.5	626.5	626.5	626.5	626.5	626.5	618.7	610.8	610.8	610.8	610.8
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	4 386	4 386	4 386	4 386	4 386	4 386	4 331	4 276	4 276	4 276	4 276
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 880	3 880	3 880	3 880	3 880	3 880	3 831	3 782	3 782	3 782	3 782
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	3 259	3 259	3 259	3 259	3 259	3 259	3 259	3 259	3 259	3 259	3 259
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	¾	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.75	0.76	0.76	0.76	0.76
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	307.7	307.7	307.7	307.7	307.7	307.7	305.1	304.0	304.0	304.0	304.0
Максимальный расход природного газа	м3/час	267.48	267.48	267.48	267.48	267.48	267.48	265.26	264.28	264.28	264.28	264.28
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.	110.5	110.5	110.5	110.5	110.5	110.5	110.5	108.1	108.1	108.1	108.1
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3	96.1	96.1	96.1	96.1	96.1	96.1	96.1	94.0	94.0	94.0	94.0
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	516.0	516.0	516.0	516.0	516.0	516.0	508.2	502.7	502.7	502.7	502.7
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	448.6	448.6	448.6	448.6	448.6	448.6	441.9	437.0	437.0	437.0	437.0

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.48 – Перспективный топливный баланс котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5
Газ природный	тыс.м ³	663.8	663.8	663.8	663.8	663.8	663.8	663.8	663.8	663.8	663.8	663.8
	т.у.т.	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5	763.5
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345	5 345
Выработка тепловой энергии	Гкал	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16
КПД теплоисточника	%	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	344.5	344.5	344.5	344.5	344.5	344.5	344.5	344.5	344.5	344.5	344.5
Максимальный расход природного газа	м3/час	299.53	299.53	299.53	299.53	299.53	299.53	299.53	299.53	299.53	299.53	299.53
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.	69.3	69.3	69.3	69.3	69.3	69.3	69.3	69.3	69.3	69.3	69.3
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2	60.2
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	694.3	694.3	694.3	694.3	694.3	694.3	694.3	694.3	694.3	694.3	694.3
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	603.6	603.6	603.6	603.6	603.6	603.6	603.6	603.6	603.6	603.6	603.6

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.49 – Перспективный топливный баланс котельной "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1
Газ природный	тыс.м ³	79.2	79.2	79.2	79.2	79.2	79.2	79.2	79.2	79.2	79.2	79.2
	т.у.т.	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1	91.1
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638
Выработка тепловой энергии	Гкал	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21
КПД теплоисточника	%	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68	0.68
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0
Максимальный расход природного газа	м3/час	27.79	27.79	27.79	27.79	27.79	27.79	27.79	27.79	27.79	27.79	27.79
Расход топлива в летний сезон	т.у.т	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	87.3	87.3	87.3	87.3	87.3	87.3	87.3	87.3	87.3	87.3	87.3
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.50 – Перспективный топливный баланс котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4
Газ природный	тыс.м ³											
	т.у.т.											
	%											
Пеллеты	тонн	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5
	т.у.т.	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
Выработка тепловой энергии	Гкал	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78
КПД теплоисточника	%	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0	65.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62	0.62
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9
Максимальный расход природного газа	м3/час	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.51 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	132.4	132.4	132.4	130.4	130.4	130.4	130.4	130.4	131.4	131.4	131.4
Газ природный	тыс.м ³	115.1	115.1	115.1	113.4	113.4	113.4	113.4	113.4	114.3	114.3	114.3
	т.у.т.	132.4	132.4	132.4	130.4	130.4	130.4	130.4	130.4	131.4	131.4	131.4
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	927	927	927	913	913	913	913	913	920	920	920
Выработка тепловой энергии	Гкал	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.61	157.61	157.61	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	90.6	90.6	90.6	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.89	0.89	0.89	0.90	0.90	0.90	0.90	0.90	0.89	0.89	0.89
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	38.5	38.5	38.5	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.3	38.3	38.3
Максимальный расход природного газа	м3/час	33.50	33.50	33.50	33.01	33.01	33.01	33.01	33.01	33.26	33.26	33.26
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	132	132	132	130	130	130	130	130	131	131	131
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	115	115	115	113	113	113	113	113	114	114	114

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.52 – Перспективный топливный баланс Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	6 311.4	6 311.4	6 309.9	6 309.9	6 309.9	6 309.3	6 309.3	6 303.7	6 287.9	6 287.9	6 287.9
Газ природный	тыс.м ³	5 487.1	5 487.1	5 485.8	5 485.8	5 485.8	5 485.3	5 485.3	5 480.4	5 466.7	5 466.7	5 466.7
	т.у.т.	6 311.4	6 311.4	6 309.9	6 309.9	6 309.9	6 309.3	6 309.3	6 303.7	6 287.9	6 287.9	6 287.9
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	44 180	44 180	44 169	44 169	44 169	44 165	44 165	44 126	44 015	44 015	44 015
Выработка тепловой энергии	Гкал	38 436	38 436	38 427	38 427	38 427	38 423	38 423	38 389	38 293	38 293	38 293
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	31 310	31 310	31 310	31 310	31 310	31 310	31 310	31 310	31 310	31 310	31 310
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21
КПД теплоисточника	%	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71	0.71
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	2 951.1	2 951.1	2 950.9	2 950.9	2 950.9	2 950.7	2 950.7	2 949.9	2 944.7	2 944.7	2 944.7
Максимальный расход природного газа	м3/час	2 565.69	2 565.69	2 565.51	2 565.51	2 565.51	2 565.32	2 565.32	2 564.64	2 560.11	2 560.11	2 560.11
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.	431.0	431.0	430.6	430.6	430.6	430.6	430.6	429.3	429.3	429.3	429.3
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3	374.7	374.7	374.4	374.4	374.4	374.4	374.4	373.2	373.2	373.2	373.2
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	5 880.4	5 880.4	5 879.3	5 879.3	5 879.3	5 878.7	5 878.7	5 874.5	5 858.7	5 858.7	5 858.7
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	5 112.4	5 112.4	5 111.5	5 111.5	5 111.5	5 110.9	5 110.9	5 107.2	5 093.5	5 093.5	5 093.5

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.53 – Перспективный топливный баланс котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	176.7	176.7	167.1	167.1	167.1	167.1	167.1	168.4	168.4	168.4	168.4
Газ природный	тыс.м ³	153.7	153.7	145.3	145.3	145.3	145.3	145.3	146.4	146.4	146.4	146.4
	т.у.т.	176.7	176.7	167.1	167.1	167.1	167.1	167.1	168.4	168.4	168.4	168.4
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 237	1 237	1 170	1 170	1 170	1 170	1 170	1 179	1 179	1 179	1 179
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	918	918	918	918	918	918	918	918	918	918	918
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164.21	164.21	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	87.0	87.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.74	0.74	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	81.4	81.4	77.0	77.0	77.0	77.0	77.0	77.6	77.6	77.6	77.6
Максимальный расход природного газа	м3/час	70.78	70.78	66.93	66.93	66.93	66.93	66.93	67.43	67.43	67.43	67.43
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	177	177	167	167	167	167	167	168	168	168	168
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	154	154	145	145	145	145	145	146	146	146	146

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.54 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6
Газ природный	тыс.м ³	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2
	т.у.т.	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6	56.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
Выработка тепловой энергии	Гкал	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21
КПД теплоисточника	%	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0
Максимальный расход природного газа	м3/час	16.49	16.49	16.49	16.49	16.49	16.49	16.49	16.49	16.49	16.49	16.49
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.55 – Перспективный топливный баланс котельной с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	220.7	220.7	220.7	220.7	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8
Газ природный	тыс.м ³	191.9	191.9	191.9	191.9	193.7	193.7	193.7	193.7	193.7	193.7	193.7
	т.у.т.	220.7	220.7	220.7	220.7	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8	222.8
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 545	1 545	1 545	1 545	1 560	1 560	1 560	1 560	1 560	1 560	1 560
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
КПД теплоисточника	%	89.3	89.3	89.3	89.3	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5	88.5
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.79	0.79	0.79	0.79	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	80.0	80.0	80.0	80.0	80.8	80.8	80.8	80.8	80.8	80.8	80.8
Максимальный расход природного газа	м3/час	69.58	69.58	69.58	69.58	70.26	70.26	70.26	70.26	70.26	70.26	70.26
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	221	221	221	221	223	223	223	223	223	223	223
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	192	192	192	192	194	194	194	194	194	194	194

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.56 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9
Газ природный	тыс.м ³	64.2	64.2	64.2	64.2	64.2	64.2	64.2	64.2	64.2	64.2	64.2
	т.у.т.	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9	73.9
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517	517
Выработка тепловой энергии	Гкал	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73
КПД теплоисточника	%	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	30.9	30.9	30.9	30.9	30.9	30.9	30.9	30.9	30.9	30.9	30.9
Максимальный расход природного газа	м3/час	26.84	26.84	26.84	26.84	26.84	26.84	26.84	26.84	26.84	26.84	26.84
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.57 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	191.8	191.8	173.3	173.3	173.3	173.3	173.3	174.6	174.6	174.6	174.6
Газ природный	тыс.м ³	166.7	166.7	150.6	150.6	150.6	150.6	150.6	151.8	151.8	151.8	151.8
	т.у.т.	191.8	191.8	173.3	173.3	173.3	173.3	173.3	174.6	174.6	174.6	174.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	1 342	1 342	1 213	1 213	1 213	1 213	1 213	1 222	1 222	1 222	1 222
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 141	1 141	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.07	168.07	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45
КПД теплоисточника	%	85.0	85.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.3	91.3	91.3	91.3
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.58	0.58	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	77.1	77.1	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	70.5	70.5	70.5	70.5
Максимальный расход природного газа	м3/час	67.04	67.04	60.80	60.80	60.80	60.80	60.80	61.25	61.25	61.25	61.25
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	192	192	173	173	173	173	173	175	175	175	175
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	167	167	151	151	151	151	151	152	152	152	152

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.58 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-200 д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9
Газ природный	тыс.м ³	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6	35.6
	т.у.т.	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
Выработка тепловой энергии	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12
КПД теплоисточника	%	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0	86.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70	0.70
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6	15.6
Максимальный расход природного газа	м3/час	13.56	13.56	13.56	13.56	13.56	13.56	13.56	13.56	13.56	13.56	13.56
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.59 – Перспективный топливный баланс котельной Электрокотельная "Детский сад" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6
Газ природный	тыс.м ³											
	т.у.т.											
	%											
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВтчас	94.4	94.4	94.4	94.4	94.4	94.4	94.4	94.4	94.4	94.4	94.4
	т.у.т.	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Выработка тепловой энергии	Гкал	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38
КПД теплоисточника	%	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2
Максимальный расход природного газа	м3/час											
Расход топлива в летний сезон	т.у.т											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т											
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3											

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.60 – Перспективный топливный баланс котельной "Клуб" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5
Газ природный	тыс.м ³	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7	18.7
	т.у.т.	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5	21.5
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Выработка тепловой энергии	Гкал	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22
КПД теплоисточника	%	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0	82.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64	0.64
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5
Максимальный расход природного газа	м3/час	4.82	4.82	4.82	4.82	4.82	4.82	4.82	4.82	4.82	4.82	4.82
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.											
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3											
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Таблица 10.61 – Перспективный топливный баланс котельной «Санаторий Ува» п. Ува ООО "Санаторий Ува"

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5
Газ природный	тыс.м ³	982.0	982.0	982.0	982.0	982.0	982.0	982.0	982.0	982.0	982.0	982.0
	т.у.т.	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5	1 148.5
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
Уголь	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	тонн											
	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие виды топлива	т.у.т.											
	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	8 039	8 039	8 039	8 039	8 039	8 039	8 039	8 039	8 039	8 039	8 039
Выработка тепловой энергии	Гкал	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672
Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	Гкал	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12
КПД теплоисточника	%	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0
Коэффициент использования теплоты топлива	$\frac{3}{4}$	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
Максимальный расход топлива	кг.у.т/час	370.8	370.8	370.8	370.8	370.8	370.8	370.8	370.8	370.8	370.8	370.8
Максимальный расход природного газа	м3/час	317.02	317.02	317.02	317.02	317.02	317.02	317.02	317.02	317.02	317.02	317.02
Расход топлива в летний сезон	т.у.т.	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8
Расход природного газа в летний сезон	тыс. м3	200.8	200.8	200.8	200.8	200.8	200.8	200.8	200.8	200.8	200.8	200.8
Расход топлива в отопительный сезон	т.у.т.	913.6	913.6	913.6	913.6	913.6	913.6	913.6	913.6	913.6	913.6	913.6
Расход природного газа в отопительный сезон	тыс. м3	781.2	781.2	781.2	781.2	781.2	781.2	781.2	781.2	781.2	781.2	781.2

10.3 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Расчет нормативных среднегодовых запасов резервного топлива выполнен в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)» (Утв. Приказом Минэнерго России №377 от 10.08.2012 г.).

Нормативный запас топлива на 01.10.2022 г. на котельных Увинского района приведен в таблице 10.62.

Таблица 10.62- Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных Увинского района

Наименование объекта, место нахождения, телефон ДДС	Основное топливо	Резервное топливо	ННЗТ, данные ТСО (тонн)	Среднее значение отпуски тепловой энергии в тепло- вую сеть (выработка ко- тельной) в самом холодном месяце (январь), Гкал/сут	Запас дней(ННЗТ), сут	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Расчетный норматив удель- ного расхода топлива на вырабатываемую тепловую энергию для самого холод- ного месяца кг.у.т./Гкал	Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), т	Запас дней(ННЗТ), сут	Нормативный эксплуатаци- онный запас топлива (НЗТ), т	Общий нормативный запас топлива, т	Фактический запас резерв- ного топлива на последнюю отчетную дату, т
Районная котельная, п.Ува, ул. Герцена, тел. 5-23-84	Газ	мазут	102.7	235.3	7	0.722	183.97	218.70			218.70	300
Котельная базы ЖКХ, п. Ува, Коммунальная, 7 тел. 5-19-05	Газ	дрова	16.2	5.5	7	2.800	181.41	19.43			19.43	5
Котельная Педучилища, п. Ува, М.Горького, 55е, тел. 5-19-05	Газ	дрова	14.9	9.5	7	2.800	181.80	33.74			33.74	5
Котельная школы № 1, п. Ува, ул.Некрасова, 1а, тел. 5-19-05	Газ	дрова	20.8	19.5	7	2.800	178.10	68.17			68.17	5
Котельная СПТУ 37, п.Ува,ул. М. Горького, 95, тел. 5-19-05	Газ	дрова	27	30.0	7	2.800	176.64	103.98			103.98	5
Котельная микр.Южный, п. Ува, ул.Удмуртская, 9, тел.5-19-05	Газ	дизтопливо	10.1	31.4	7	0.688	179.75	27.14			27.14	2
Котельная д Поршур-Тукля, д Поршур-Тукля, ул.Микрорайон, 13, тел. 3-15-09	Газ	дрова	22.9	19.9	7	2.800	181.67	70.89			70.89	5
Котельная д. Узей-Тукля, д. Узей-ТукляЦентральная, 27, тел. 5-19-05	Газ	дрова	14	5.9	7	2.800	181.54	20.96			20.96	5
Центральная котельная, с.Нылга Школьный, 11, тел. 3-12-69	Газ	дрова	35.7	29.8	7	2.800	177.58	103.81			103.81	5
Котельная с Ува-Тукля, с Ува-Тукля, ул. Полевая, 12 тел. 5-19-05	Газ	пропан		5.3	7	0.633	171.84	4.00			4.00	н/д
Центр. котельная п. Каркалай,тел.5-19-05	Газ	дрова	34.4	72.9	7	2.800	181.54	259.53			259.53	10
Котельная д. Большой Каркалай, тел. 5-19-05	Газ	дрова	15.3	11.0	7	2.800	184.74	39.73			39.73	5
Центр. котельная с. Рябово, тел. 5-19-05	Газ	дрова	34.8	33.3	7	2.800	181.29	118.30			118.30	1
Котельная с.Булай, тел. 5-19-05	Газ	пропан	2.8	12.2	7	0.633	175.56	9.46			9.46	н/д
Котельная с.Удугучин, тел. 5-19-05	Газ	уголь	13	7.9	7	0.946	175.56	9.17			9.17	5
Котельная ТКУ-300 д. Б.Жужгес, тел. 5-19-05	Газ	уголь	4.8	1.6	7	0.946	181.02	1.97			1.97	4
Котельная спец.школа с.Новый Мултан, тел. 5-19-05	Газ	дрова	12.6	9.1	7	2.800	177.33	31.73			31.73	5
Котельная сред.школа с.Новый Мултан, тел. 5-19-05	Газ	дрова	4.1	3.0	7	2.800	176.44	10.45			10.45	4
Котельная школа д. Мушковой, тел. 5-19-05	Газ	пропан	1.8	3.2	7	0.633	175.18	2.51			2.51	н/д

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2024-2033 гг. Д.01.01.23- ОМ.02

Наименование объекта, место нахождения, телефон ДДС	Основное топливо	Резервное топливо	ННЗТ , данные ТСО (тонн)	Среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце (январь), Гкал/сут	Запас дней(ННЗТ), сут	Коэффициент перевода натурального топлива в условное	Расчетный норматив удельного расхода топлива на вырабатываемую тепловую энергию для самого холодного месяца кг.у.т./Гкал	Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), т	Запас дней(НЭЗТ), сут	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), т	Общий нормативный запас топлива, т	Фактический запас резервного топлива на последнюю отчетную дату, т
Котельная детсад с. Красное, тел. 5-19-05	Газ	пропан	0.8	0.3	7	0.633	170.63	0.22			0.22	н/д
Котельная школа с. Красное, тел. 5-19-05	Газ	пропан	0.6	5.5	7	0.633	170.77	4.13			4.13	н/д
Котельная ТКУ-400, с.Подмой, ул.Лесная,3, тел. 5-19-05	Газ	пропан	1.8	3.9	7	0.633	191.83	3.28			3.28	н/д
Котельная мкрн. "Лесозавод" п.Ува, тел. 5-19-05	Газ	дизтопливо	15.5	49.3	7	0.688	189.55	44.99			44.99	1
Котельная базы ООО "Престиж" п.Ува, тел. 5-19-05	Газ	дрова	4.2	7.8	7	2.800	184.36	28.24			28.24	н/д
Котельная КОС п. Ува, тел. 5-19-05	Газ	дизтопливо	2.8	3.2	7	0.688	178.57	2.71			2.71	н/д
Котельная с. Вишур, тел. 5-19-05	уголь	Дрова	11.53	10.3	7	2.800	145.76	29.48	45	64.02	93.50	88

10.4 Преобладающий в поселении, муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

Преобладающим видом топлива в Увинском районе является природный газ. Среднее значение за 2018-2022 гг. в структуре потребления составляет 98%; 1,2% составляет потребление угля; 0,4% составляет потребление пеллет; 0,3% составляет потребление электроэнергии, потребление дров в общем балансе пренебрежимо.

10.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» является использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

Почти все населенные пункты Увинского района газифицированы. В перспективе планируется перевод твердотопливных котельных на газ (рассматриваются только котельные, регулируемые в сфере теплоснабжения):

- 1) котельная д.Родники;
- 2) котельная д.Сюровай.

В перспективе к 2033 г. планируется 98,3% потребление газа, что составит абсолютном выражении по Увинскому району 18 230.0 т.у.т.

На твердотопливных котельных МО сохранится потребление дров/угля/пеллет на уровне 319,1 т.у.т.

Таблица 10.63 - Перспективный расход топлива источников тепловой энергии Увинского района на период 2023-2032 гг.

Показатель	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Объем потребления топлива, всего, в т.ч.	т.у.т.	18 547.0	18 602.8	18 567.5	18 552.9	18 547.8	18 554.3	18 563.7	18 553.7	18 540.5	18 545.4	18 549.1
Газ природный	тыс.м3	15 769.2	15 817.7	15 787.0	15 827.0	15 822.5	15 828.2	15 836.3	15 827.7	15 816.2	15 820.4	15 823.7
	т.у.т.	18 167.3	18 223.1	18 187.8	18 233.7	18 228.6	18 235.1	18 244.5	18 234.6	18 221.4	18 226.2	18 230.0
	%	98.0%	98.0%	98.0%	98.3%	98.3%	98.3%	98.3%	98.3%	98.3%	98.3%	98.3%
Уголь	тонн	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8	223.8
	т.у.т.	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4	257.4
	%	1.4%	1.4%	1.4%	1.4%	1.4%	1.4%	1.4%	1.4%	1.4%	1.4%	1.4%
Дрова	тонн	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	т.у.т.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Пеллеты	тонн	136.9	136.9	136.9	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5
	т.у.т.	77.9	77.9	77.9	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4
	%	0.4%	0.4%	0.4%	0.1%	0.1%	0.1%	0.1%	0.1%	0.1%	0.1%	0.1%
Электроэнергия	тыс.кВтчас	360.5	360.5	360.5	360.5	360.5	360.5	360.5	360.5	360.5	360.5	360.5
	т.у.т.	44.3	44.3	44.3	44.3	44.3	44.3	44.3	44.3	44.3	44.3	44.3
	%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%	0.2%

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон РФ от 11.11.2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
2. Федеральный закон от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении».
3. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» с изменениями и дополнениями от 16 марта 2019 года.
4. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
5. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 года №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
6. Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных утв. приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 "Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных" с изменениями и дополнениями.
7. Инструкции по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии утв. Приказом министерства энергетики РФ от 30.12.2008 года № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» с изменениями и дополнениями.
8. МДС 81-02-12-2011. Методические рекомендации по применению государственных сметных нормативов – укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства неиз-

водственного назначения и инженерной инфраструктуры (утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 4 октября 2011 года N 481).

9. «Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-13-2022. Сборник №9. «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 205/пр от 28.03.2022 г.

10. «Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-19-2022. Сборник №19. Здания и сооружения городской инфраструктуры», утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ 217/пр от 29.03.2022 г.

11. Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

12. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок. Утв. Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 года №115.

13. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утверждены Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 №229 "Об утверждении правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации".

14. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утверждены приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 278.

15. Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

16. СП 20131.13330.2012. Тепловые сети.

17. СП 89.13330.2012. Котельные установки.

18. СП 61.13330.2012. Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов.

19. СП 20131.13330.2012. Строительная климатология.

20. СТО 02494733-5.4-02-2006 Расчет тепловых схем котельных. Москва: Федеральное государственное унитарное предприятие Проектный, конструкторский и научно-исследовательский институт «СантехНИИпроект», 2006.
21. СТО 70238424.27.060.003-2008 «Тепловые пункты тепловых сетей. Условия создания. Нормы и требования».
22. Справочное пособие к СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».
23. Нормы качества подпиточной и сетевой воды тепловых сетей РД 34.37.504-83 СПО СОЮЗТЕХЭНЕРГО, Москва 1984 г.
24. Методические указания по определению тепловых потерь. РД 34.09.255-97.
25. Методические указания по надзору за водно-химическим режимом паровых и водогрейных котлов РД 10-165-97 Госгортехнадзор России, 1998г.
26. МДС 41-6.2000 Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации.
27. СО 34.37.536-2004 «Методические рекомендации по применению антинакипинов и ингибиторов коррозии ОЭДФК, АФОН 200-60А, АФОН 230-23А, ПАФ-13А, ИОМС-1 и их аналогов, проверенных и сертифицированных в РАО «ЕЭС России», на энергопредприятиях».
28. МДК 4-05.2004. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения. Утв. Заместителем Председателя Госстроя России 12.08.2003 г.
29. МР 23-345-2008 УР. Методические рекомендации по проектированию тепловой защиты жилых и общественных зданий.
30. Рекомендации по оценке экономической эффективности инвестиционного проекта теплоснабжения», НП «АВОК», 2010 г.

31. Справочник проектировщика. Проектирование тепловых сетей. Под ред. А.А. Николаева, Москва, 1965.
32. Ионин А.А. Надежность систем тепловых сетей. - М.: Стройиздат, 1989.
33. «Коммерческая оценка инвестиционных проектов» (основные положения методики), Альт-Инвест, редакция 5.01, июль 2010 г.
34. Кожарин Ю.В. К вопросу определения эффективного радиуса теплоснабжения / Новости теплоснабжения.- N 8.-2012 г.-с. 30-34.
35. Папушкин В.Н. Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое / Новости теплоснабжения, № 9 (сентябрь), 2010 г. с. 44-49.
36. Семенов В.Г. Экспресс-анализ зависимости эффективности транспорта тепла от удаленности потребителей / Новости теплоснабжения.- N 6.-2006 г.-с. 36-38.
37. Яковлев Б. В. "Выбор оптимального проектного и эксплуатационного температурного графика системы теплоснабжения" «Новости Теплоснабжения», № 6 (94), 2008 г.
38. Дубовский С.В., Бабин М.Е., Левчук А.П., Рейсиг В.А. Границы экономической целесообразности централизации и децентрализации теплоснабжения / Проблемы загальной энергетики.- вып. 1 (24).- 2011 г.- с. 26-31. [электронный ресурс].