

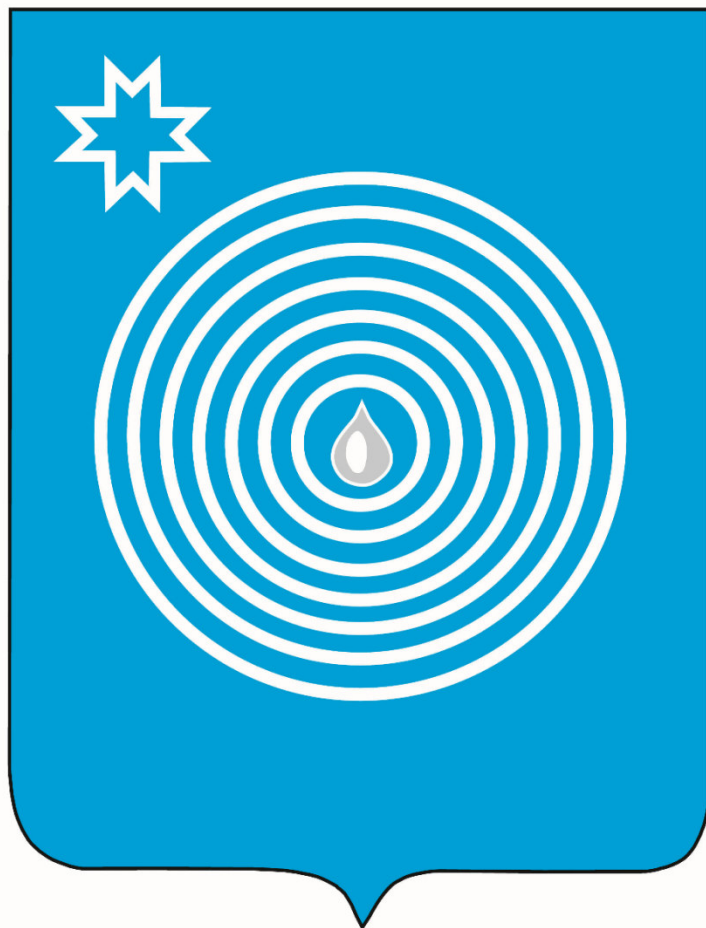


СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО «Муниципальный округ
Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023 – 2033 г.г.
УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Книга 7

Д.01.01.23- УЧ.01

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 2023 – 2033 г.г.

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Книга 7

Д.01.01.23-УЧ.01

Исполнители:
Ведущий инженер-энергетик
Трифонов С.М.

Ижевск 2023 год

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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

	№ 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 – 540 стр., 402 таблиц, 66 рисунка.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, КОТЕЛЬНЫЕ, ИНВЕСТИЦИИ, РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ, КОНЦЕССИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ, ТАРИФНЫЕ ПОСЛЕДСТВИЯ, РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ, РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Объект исследования: система централизованного теплоснабжения.

Цель работы: Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации СЦТ до 2033 года, расчет индикаторов развития систем теплоснабжения, тарифных последствий, составление реестров ЕТО и мероприятий схемы теплоснабжения

Метод исследования: обобщение и анализ представленных исходных данных и документов.

Результат работы: обосновывающие материалы и утверждаемая часть, определяющая стратегию развития системы теплоснабжения Увинского района 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 (или) модернизации, а также новому строительству источников тепловой энергии, ЦТП и тепловых сетей.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения	47
1.1 Существующая отопливаемая площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам	47
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	48
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на каждом этапе	56
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию	56
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	59
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	59
2.1.1 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"	59
2.1.2 Существующая и перспективная зона действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	60
2.1.3 Существующая и перспективная зона действия котельной "Спортзал" д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	61
2.1.4 Существующая и перспективная зона действия котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"	61
2.1.5 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	62

2.1.6 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	63
2.1.7 Существующая и перспективная зона действия котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	63
2.1.8 Существующая и перспективная зона действия котельной № 10 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	65
2.1.9 Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	67
2.1.10 Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	67
2.1.11 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	68
2.1.12 Существующая и перспективная зона действия котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	69
2.1.13 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО "Увинская УК ЖКХ"	69
2.1.14 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"	70
2.1.15 Существующая и перспективная зона действия котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	71
2.1.16 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	72
2.1.17 Существующая и перспективная зона действия котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	73
2.1.18 Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	74
2.1.19 Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	75
2.1.20 Существующая и перспективная зона действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	76
2.1.21 Существующая и перспективная зона действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	77
2.1.22 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	78
2.1.23 Существующая и перспективная зона действия котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	79

2.1.24 Существующая и перспективная зона действия котельной Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"	79
2.1.25 Существующая и перспективная зона действия котельной Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"	80
2.1.26 Существующая и перспективная зона действия Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"	81
2.1.27 Существующая и перспективная зона действия ТКУ д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"	82
2.1.28 Существующая и перспективная зона действия центральной котельная д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	83
2.1.29 Существующая и перспективная зона действия котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	84
2.1.30 Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	85
2.1.31 Существующая и перспективная зона действия котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	86
2.1.32 Существующая и перспективная зона действия котельной СДК д. Суровой ООО "Увинская УК ЖКХ"	87
2.1.33 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	87
2.1.34 Существующая и перспективная зона действия котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"	88
2.1.35 Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	89
2.1.36 Существующая и перспективная зона действия котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	90
2.1.37 Существующая и перспективная зона действия котельной "Лесозавод" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	91
2.1.38 Существующая и перспективная зона действия котельной "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО "Увинская УК ЖКХ"	92
2.1.39 Существующая и перспективная зона действия котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	93
2.1.40 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	94
2.1.41 Существующая и перспективная зона действия котельной детского сада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"	95

2.1.42 Существующая и перспективная зона действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	96
2.1.43 Существующая и перспективная зона действия котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	97
2.1.44 Существующая и перспективная зона действия котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	98
2.1.45 Существующая и перспективная зона действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	98
2.1.46 Существующая и перспективная зона действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	99
2.1.47 Существующая и перспективная зона действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	100
2.1.48 Существующая и перспективная зона действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	102
2.1.49 Существующая и перспективная зона действия котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	102
2.1.50 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"	103
2.1.51 Существующая и перспективная зона действия Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	104
2.1.52 Существующая и перспективная зона действия котельной Очистные "ТКУ-300" ООО "Увинская УК ЖКХ"	105
2.1.53 Существующая и перспективная зона действия котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"	106
2.1.54 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО "Увинская УК ЖКХ"	107
2.1.55 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Удугучин ул. Свободы ООО "Увинская УК ЖКХ"	108
2.1.56 Существующая и перспективная зона действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"	108
2.1.57 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"	109
2.1.58 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	110
2.1.59 Существующая и перспективная зона действия электрокотельной "Детский сад" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	111

2.1.60 Существующая и перспективная зона действия котельной "Клуб" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	112
2.1.61 Существующая и перспективная зона действия котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО "Санаторий Ува"	112
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников теплоснабжения.....	113
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии	113
2.4 Радиус эффективного теплоснабжения	175
3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя	179
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	179
4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»	203
5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	207
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	207
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	207
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	208
5.4 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	209
5.5 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	217
5.6 Прочие мероприятия по оптимизации систем теплоснабжения	219

6	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	221
6.1	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	221
6.2	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку	221
6.3	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	222
6.4	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	222
6.5	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	222
6.6	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	223
7	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	229
8	Перспективные топливные балансы	230
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	230
8.2	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.	230
8.3	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые	

источники энергии	291
8.4 Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения	293
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	293
9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	295
9.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	306
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	306
9.3 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	306
9.4 Расчеты эффективности инвестиций.	307
9.4.1 Нормативно-методическая база для проведения расчетов.....	307
9.4.2 Ставка дисконтирования и сведения о системе налогообложения ...	307
9.4.3 Результаты расчетов экономической эффективности.....	308
10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций).....	325
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	325
10.2 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	333
11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	334
12 Решения по бесхозным тепловым сетям	335
13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта РФ и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения	336
13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии	

соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	336
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	336
13.3 Предложения по корректировке утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	337
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	337
13.5 Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	337
14 Индикаторы развития системы теплоснабжения поселения.....	338
15 Ценовые (тарифные) последствия.....	494

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Максимальная часовая подключенная нагрузка в разрезе категории потребителей и целей использования тепловой энергии в целом по муниципальному образованию	48
Таблица 1.2 – Максимальная подключенная часовая нагрузка в разрезе теплоисточников на сентябрь 2022 года, Гкал/час	49
Таблица 1.3 – Объем реализации тепловой энергии конечным потребителям в базовом периоде (2021 год).....	53
Таблица 1.4 – Прогноз прироста тепловой нагрузки и объемов теплопотребления по источникам теплоснабжения	56
Таблица 1.5 – Существующие и перспективные значения средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	57
Таблица 2.1 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"	115
Таблица 2.2 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная дет. сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	116
Таблица 2.3 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	117
Таблица 2.4 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"	118
Таблица 2.5 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	119
Таблица 2.6 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	120
Таблица 2.7 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная № 3 с. Б.Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	121
Таблица 2.8 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная № 10 д. Б.Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	122
Таблица 2.9 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	123

Таблица 2.10 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	124
Таблица 2.11 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	125
Таблица 2.12 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	126
Таблица 2.13 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Кыйлуд ООО "Увинская УК ЖКХ"	127
Таблица 2.14 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"	128
Таблица 2.15 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	129
Таблица 2.16 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	130
Таблица 2.17 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	131
Таблица 2.18 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	132
Таблица 2.19 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	133
Таблица 2.20 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	134
Таблица 2.21 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	135
Таблица 2.22 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	136
Таблица 2.23 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	137
Таблица 2.24 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная " с. Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"	138

Таблица 2.25– Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"	139
Таблица 2.26 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"	140
Таблица 2.27 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ -400 д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"	141
Таблица 2.28 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Центральная котельная д. Поршур-Тукля ООО ООО "Увинская УК ЖКХ"	142
Таблица 2.29 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ".	143
Таблица 2.30 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	144
Таблица 2.31 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	145
Таблица 2.32 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СДК д. Сяровой ООО "Увинская УК ЖКХ"	146
Таблица 2.33 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"...	147
Таблица 2.34 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"	148
Таблица 2.35 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	149
Таблица 2.36 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	150
Таблица 2.37 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Северная" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	151
Таблица 2.38 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Д/с №6 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	152

Таблица 2.39 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	153
Таблица 2.40 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	153
Таблица 2.41 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная детсада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"	155
Таблица 2.42 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	156
Таблица 2.43 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	157
Таблица 2.44 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	158
Таблица 2.45 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	159
Таблица 2.46 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	160
Таблица 2.47 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	161
Таблица 2.48 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	162
Таблица 2.49 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	163
Таблица 2.50 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"	164
Таблица 2.51 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Районная котельная п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	165
Таблица 2.52 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"	166

Таблица 2.53 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"	167
Таблица 2.54 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"	168
Таблица 2.55 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"	169
Таблица 2.56 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ" ..	170
Таблица 2.57 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки ТКУ-200 д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	171
Таблица 2.58 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Электрокотельная "Детский сад" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	172
Таблица 2.59 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Клуб" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	173
Таблица 2.60 – Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельная "Санаторий Ува" п. Ува ООО ООО "Санаторий Ува"	174
Таблица 2.61 – Расчет эффективного радиуса теплоснабжения от котельной №3 с.Каркалай ООО «УУК ЖКХ» при подключении перспективного потребителя «Культурно-досуговый центр» в 2023 году	177
Таблица 3.1– Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Котельная с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»..	181
Таблица 3.2 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО «Увинская УК ЖКХ»	181
Таблица 3.3 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»	182
Таблица 3.4 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «Увинская УК ЖКХ»	182
Таблица 3.5 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной № 3 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»	183
Таблица 3.6 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной № 10 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ»	183

Таблица 3.7 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»	184
Таблица 3.8 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО «Увинская УК ЖКХ»	184
Таблица 3.9 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Кыйлуд ООО «Увинская УК ЖКХ»	185
Таблица 3.10 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Вишур ООО «Увинская УК ЖКХ»	185
Таблица 3.11 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО «Увинская УК ЖКХ»	186
Таблица 3.12 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»	186
Таблица 3.13 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО «Увинская УК ЖКХ»	187
Таблица 3.14 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	187
Таблица 3.15 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО «Увинская УК ЖКХ»	188
Таблица 3.16 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с.Нылга ООО «Увинская УК ЖКХ»	188
Таблица 3.17 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Нылга ТКУ-300 ООО «Увинская УК ЖКХ»	189
Таблица 3.18 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ -400 д. Петропавлово ООО «Увинская УК ЖКХ»	189
Таблица 3.19 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной д. Поршур-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	190
Таблица 3.20 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной д. Узей-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	190
Таблица 3.21 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «Увинская УК ЖКХ»	191
Таблица 3.22 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Ува-Тукля ООО «Увинская УК ЖКХ»	191

Таблица 3.23 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Рябово ООО «Увинская УК ЖКХ»..	192
Таблица 3.24 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».	192
Таблица 3.25 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Северная" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ» ...	193
Таблица 3.26 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №6 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	193
Таблица 3.27 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Стадион" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	194
Таблица 3.28 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	194
Таблица 3.29 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО «Увинская УК ЖКХ».....	195
Таблица 3.30 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ».....	195
Таблица 3.31 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	196
Таблица 3.32 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ» ...	196
Таблица 3.33 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	197
Таблица 3.34 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	197
Таблица 3.35 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Подмой ООО «Увинская УК ЖКХ».	198
Таблица 3.36 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Районной котельной п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	198
Таблица 3.37 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300»ООО «Увинская УК ЖКХ»	199
Таблица 3.38 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной "Престиж" п. Ува ООО «Увинская УК ЖКХ»	199

Таблица 3.39 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной с. Удугучин (Храм)ООО «Увинская УК ЖКХ»..	200
Таблица 3.40 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-120 с. Удугучин ООО «Увинская УК ЖКХ»	200
Таблица 3.41 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО «Увинская УК ЖКХ».....	201
Таблица 3.42 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «Увинская УК ЖКХ».....	201
Таблица 3.43 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной ТКУ-200 д. Чистотем ООО «Увинская УК ЖКХ»	202
Таблица 5.1 – Перечень новых тепловых источников, планируемых к строительству в период 2024-2033 гг. на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики».....	208
Таблица 5.4.1 – Температурный график регулирования тепла 70/50С.	213
Таблица 5.4.2 – Температурный график регулирования тепла 85/65С.	214
Таблица 5.4.3 – Температурный график регулирования тепла 110/65С.	215
Таблица 5.4.4 – Температурный график регулирования тепла 95/70С.	216
Таблица 5.5 – Существующая и перспективная мощность теплоисточников МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» ...	217
Таблица 5.7 – Перечень новых тепловых источников, планируемых к строительству в период 2024-2033 гг. на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики».....	219
Таблица 6.1 – Перечень перспективных потребителей Увинского района ..	221
Таблица 6.2 – Перечень тепловых сетей, планируемых к строительству для подключения перспективных потребителей на территории Увинского района	222
Таблица 6.3 - Перечень и параметры участков предлагаемых к реконструкции/модернизации тепловых сетей.....	223
Таблица 8.1 – Перспективный топливный баланс котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ".....	231
Таблица 8.2 – Перспективный топливный баланс котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ".....	232
Таблица 8.3 – Перспективный топливный баланс котельной "Спортзал" д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ".....	233
Таблица 8.4 – Перспективный топливный баланс котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ".....	234

Таблица 8.5 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	235
Таблица 8.6 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	236
Таблица 8.7 – Перспективный топливный баланс котельной № 3 ст. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	237
Таблица 8.8 – Перспективный топливный баланс котельной № 10 д. Б.Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	238
Таблица 8.9 – Перспективный топливный баланс котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	239
Таблица 8.10 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	240
Таблица 8.11 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	241
Таблица 8.12 – Перспективный топливный баланс котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	242
Таблица 8.13 – Перспективный топливный баланс котельной с. Кыйлуд ООО "Увинская УК ЖКХ"	243
Таблица 8.14 – Перспективный топливный баланс котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"	244
Таблица 8.15 – Перспективный топливный баланс котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	245
Таблица 8.16 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	246
Таблица 8.17 – Перспективный топливный баланс котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	247
Таблица 8.18 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	248
Таблица 8.19 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	249
Таблица 8.20 – Перспективный топливный баланс котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	250
Таблица 8.21 – Перспективный топливный баланс котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	251
Таблица 8.22 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	252
Таблица 8.23 – Перспективный топливный баланс котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	253

Таблица 8.24 – Перспективный топливный баланс котельной с.Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"	254
Таблица 8.25 – Перспективный топливный баланс котельной с. Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"	255
Таблица 8.26 – Перспективный топливный баланс котельной с. Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"	256
Таблица 8.27 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ -400 д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"	257
Таблица 8.28 – Перспективный топливный баланс котельной д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	258
Таблица 8.29 – Перспективный топливный баланс котельной д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	259
Таблица 8.30 – Перспективный топливный баланс котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	260
Таблица 8.31 – Перспективный топливный баланс котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	261
Таблица 8.32 – Перспективный топливный баланс котельной СДК д. Суровой ООО "Увинская УК ЖКХ"	262
Таблица 8.33 – Перспективный топливный баланс котельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	263
Таблица 8.34 – Перспективный топливный баланс котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"	264
Таблица 8.35 – Перспективный топливный баланс котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	265
Таблица 8.36 – Перспективный топливный баланс котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	266
Таблица 8.37 – Перспективный топливный баланс котельной "Северная" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	267
Таблица 8.38 – Перспективный топливный баланс котельной "Д/с №6 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	268
Таблица 8.39 – Перспективный топливный баланс котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	269
Таблица 8.40 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	270
Таблица 8.41 – Перспективный топливный баланс котельной детского сада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"	271
Таблица 8.42 – Перспективный топливный баланс котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	272

Таблица 8.43 – Перспективный топливный баланс котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	273
Таблица 8.44 – Перспективный топливный баланс котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	274
Таблица 8.45 – Перспективный топливный баланс котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	275
Таблица 8.46 – Перспективный топливный баланс котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	276
Таблица 8.47 – Перспективный топливный баланс котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	277
Таблица 8.48 – Перспективный топливный баланс котельной "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	278
Таблица 8.49 – Перспективный топливный баланс котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	279
Таблица 8.50 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"	280
Таблица 8.51 – Перспективный топливный баланс Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	281
Таблица 8.52 – Перспективный топливный баланс котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"	282
Таблица 8.53 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-120 с. Удугучин (Храм) ООО "Увинская УК ЖКХ"	283
Таблица 8.54 – Перспективный топливный баланс котельной с. Удугучин ООО "Увинская УК ЖКХ"	284
Таблица 8.55 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"	285
Таблица 8.56 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"	286
Таблица 8.57 – Перспективный топливный баланс котельной ТКУ-200 д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	287
Таблица 8.58 – Перспективный топливный баланс котельной Электростанция "Детский сад" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	288
Таблица 8.59 – Перспективный топливный баланс котельной "Клуб" д. Чистостем ООО "Увинская УК ЖКХ"	289
Таблица 8.60 – Перспективный топливный баланс котельной «Санаторий Ува» п. Ува ООО "Санаторий Ува"	290
Таблица 8.61 – Вид используемого топлива в разрезе теплоисточников.	291
Таблица 8.62 - Перспективный расход топлива источников тепловой энергии Увинского района на период 2023-2032 гг.	294

Таблица 9.1 – Объем необходимых капитальных вложений на развитие и реконструкцию систем теплоснабжения муниципального образования, тыс.руб., с НДС.....	296
Таблица 9.2 – Вероятный уровень риска	308
Таблица 9.3 – Налоговая база.....	308
Таблица 9.4 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-200 в д.Б.Жужгес по ул.Школьная, 38а.....	309
Таблица 9.5 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-300 в д.Б.Жужгес по ул.Клубная, 25а.....	310
Таблица 9.6 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-400 в с.Киби-Жикья по ул.Центральная, 6а	312
Таблица 9.7 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-400 в с.Мушковой по ул.Школьная, 45а.....	313
Таблица 9.8 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от котельной в с.Нылга по пер.Школьный, 11	314
Таблица 9.9 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-300 в с.Нылга по ул.Восточная, 3а	316
Таблица 9.10 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия в системе теплоснабжения от котельной в с.Поршур.....	317
Таблица 9.11 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от котельной СПТУ-37 в п.Ува ...	318
Таблица 9.12 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от Районной котельной в п.Ува ...	319
Таблица 9.13 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по техническому перевооружению котельной производственной базы «Престиж» в п.Ува	320
Таблица 9.14 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по техническому перевооружению котельной в с.Ува-Тукля	321
Таблица 9.15 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по реконструкции пеллетной котельной в д.Родники с переводом ее на газ	322

Таблица 9.16 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по реконструкции пеллетной котельной СДК в д. Суровой с переводом ее на газ	323
Таблица 9.17 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по реконструкции котельной в с.Подмой.....	324
Таблица 10.1 – Предложения об определении единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории МО «Увинский район» на 01.10.2022 г.	326
Таблица 14.1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная № 3 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»	339
Таблица 14.2 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная с. Булай ООО «УУК ЖКХ»	340
Таблица 14.3 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная дет. сада д. Новая Вамья ООО «УУК ЖКХ»	341
Таблица 14.4 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья ООО «УУК ЖКХ»	342
Таблица 14.5 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная д.Родники ООО «УУК ЖКХ»	343
Таблица 14.6 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»	344
Таблица 14.7 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»	345
Таблица 14.8 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная № 3 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»	346
Таблица 14.9 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная № 10 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»	347
Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Школа" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»	348
Таблица 14.11 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»	349
Таблица 14.12 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-300 д. Кулябино ООО «УУК ЖКХ»	350

Таблица 14.13 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная СДК д. Кулябино ООО «УУК ЖКХ»	351
Таблица 14.14 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО «УУК ЖКХ»	352
Таблица 14.15 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная с. Вишур ООО «УУК ЖКХ»	353
Таблица 14.16 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная д. Сяртчигурт ООО «УУК ЖКХ»	354
Таблица 14.17 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-400 с. Мушковой ООО «УУК ЖКХ»	355
Таблица 14.18 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Школы" с. Областная ООО «УУК ЖКХ»	356
Таблица 14.19 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Областная ООО «УУК ЖКХ»	357
Таблица 14.20 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Детский сад" с Мушковой ООО «УУК ЖКХ»	358
Таблица 14.21 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Спешколы" с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»	359
Таблица 14.22 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная СОШ с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»	360
Таблица 14.23 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «УУК ЖКХ»	361
Таблица 14.24 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "СОШ" д. Пачегурт ООО «УУК ЖКХ»	362
Таблица 14.25 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Нылга ООО «УУК ЖКХ»	363
Таблица 14.26 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Нылга ТКУ-300 ООО «УУК ЖКХ»	364
Таблица 14.27 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Нылга детсад ООО «УУК ЖКХ»	365

Таблица 14.28 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ д. Петропавлово ООО «УУК ЖКХ»	366
Таблица 14.29 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Центральная котельная д. Поршур-Тукля ООО «УУК ЖКХ»	367
Таблица 14.30 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ котельная д. Узей-Тукля ООО «УУК ЖКХ».	368
Таблица 14.31 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»	369
Таблица 14.32 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Школьная" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»	370
Таблица 14.33 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная СДК д. Сюрвай ООО «УУК ЖКХ»	371
Таблица 14.34 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная с. Ува-Тукля ООО «УУК ЖКХ» ..	372
Таблица 14.35 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная п. Рябово ООО «УУК ЖКХ»	373
Таблица 14.36 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Школа №1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	374
Таблица 14.37 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Береговая" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	375
Таблица 14.38 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Лесозавод" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	376
Таблица 14.39 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО «УУК ЖКХ»	377
Таблица 14.40 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Стадион" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	378
Таблица 14.41 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «УУК ЖКХ».	379

Таблица 14.42 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная детсада Братская «ТКУ-300» ООО «УУК ЖКХ»	380
Таблица 14.43 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	381
Таблица 14.44 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "РЭС-1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	382
Таблица 14.45 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "РЭС-2" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	383
Таблица 14.46 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Педучилища" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	384
Таблица 14.47 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "СПТУ-37" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	385
Таблица 14.48 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная мкр. "Южный" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	386
Таблица 14.49 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Д/с №5" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	387
Таблица 14.50 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	388
Таблица 14.51 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-400 с. Подмой ООО «УУК ЖКХ»	389
Таблица 14.52 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Районная котельная п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	390
Таблица 14.53 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Престиж" ООО «УУК ЖКХ»	391
Таблица 14.54 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО «УУК ЖКХ»	392
Таблица 14.55 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ с. Удугучин ул. Свободы ООО «УУК ЖКХ»	393

Таблица 14.56 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Электрокотельная "Школьная", с Чекан ООО «УУК ЖКХ»	394
Таблица 14.57 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Электрокотельная "Детский сад", с Чекан ООО «УУК ЖКХ»	395
Таблица 14.58 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная ТКУ-400 с.Чекан ООО «УУК ЖКХ»	396
Таблица 14.59 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «УУК ЖКХ». 397	
Таблица 14.60 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-200 д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»	398
Таблица 14.61 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Электрокотельная "Детский сад" д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»	399
Таблица 14.62 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Клуб" д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»	400
Таблица 14.63 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Санаторий Ува" п. Ува ООО «Санаторий Ува»	401
Таблица 14.64 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная с. Булай ООО «УУК ЖКХ»	402
Таблица 14.65 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная дет. сада д. Новая Вамья ООО «УУК ЖКХ»	402
Таблица 14.66 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья ООО «УУК ЖКХ»	403
Таблица 14.67 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная д.Родники ООО «УУК ЖКХ»	403
Таблица 14.68 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»	404

Таблица 14.69 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»	404
Таблица 14.70 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная № 3 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ».....	405
Таблица 14.71 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная № 10 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ».....	405
Таблица 14.72 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Школа" с. Красное ООО «УУК ЖКХ».....	406
Таблица 14.73 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»	406
Таблица 14.74 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-300 д. Кулябино ООО «УУК ЖКХ».....	407
Таблица 14.75 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная СДК д. Кулябино ООО «УУК ЖКХ».....	407
Таблица 14.76 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО «УУК ЖКХ».....	408
Таблица 14.77 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная с. Вишур ООО «УУК ЖКХ».....	408
Таблица 14.78 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная д. Сяртчигурт ООО «УУК ЖКХ».....	409
Таблица 14.79 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-400 с. Мушковой ООО «УУК ЖКХ»	409
Таблица 14.80 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Школы" с. Областная ООО «УУК ЖКХ».....	410
Таблица 14.81 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Областная ООО «УУК ЖКХ».....	410

Таблица 14.82 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Детский сад" с Мушковой ООО «УУК ЖКХ»	411
Таблица 14.83 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»	411
Таблица 14.84 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная СОШ с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»	412
Таблица 14.85 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «УУК ЖКХ»	412
Таблица 14.86 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "СОШ" д. Пачегурт ООО «УУК ЖКХ»	413
Таблица 14.87 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Нылга ООО «УУК ЖКХ»	413
Таблица 14.88 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Нылга ТКУ-300 ООО «УУК ЖКХ»	414
Таблица 14.89 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Нылга детсад ООО «УУК ЖКХ»	414
Таблица 14.90 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ д. Петропавлово ООО «УУК ЖКХ»	415
Таблица 14.91 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Центральная котельная д. Поршур-Тукля ООО «УУК ЖКХ»	415
Таблица 14.92 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ котельная д. Узей-Тукля ООО «УУК ЖКХ»	416
Таблица 14.93 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»	416
Таблица 14.94 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Школьная" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»	417

Таблица 14.95 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная СДК д. Сяуровой ООО «УУК ЖКХ»	417
Таблица 14.96 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная с. Ува-Тукля ООО «УУК ЖКХ»	418
Таблица 14.97 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная п. Рябово ООО «УУК ЖКХ»	418
Таблица 14.98 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Школа №1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	419
Таблица 14.99 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Береговая" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	419
Таблица 14.100 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Лесозавод" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	420
Таблица 14.101 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО «УУК ЖКХ»	420
Таблица 14.102 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Стадион" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	421
Таблица 14.103 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	421
Таблица 14.104 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная детсада Братская «ТКУ-300» ООО «УУК ЖКХ»	422
Таблица 14.105 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	422
Таблица 14.106 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "РЭС-1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	423
Таблица 14.107 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "РЭС-2" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	423

Таблица 14.108 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Педучилища" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	424
Таблица 14.109 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "СПТУ-37" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	424
Таблица 14.110 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная мкр. "Южный" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	425
Таблица 14.111 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Д/с №5" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	425
Таблица 14.112 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	426
Таблица 14.113 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-400 с. Подмой ООО «УУК ЖКХ».....	426
Таблица 14.114 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Районная котельная п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	427
Таблица 14.115 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Престиж" ООО «УУК ЖКХ».....	427
Таблица 14.116 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО «УУК ЖКХ».....	428
Таблица 14.117 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ с. Удугучин ул. Свободы ООО «УУК ЖКХ»	428
Таблица 14.118 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Электрокотельная "Школьная", с Чекан ООО «УУК ЖКХ».....	429
Таблица 14.119 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Электрокотельная "Детский сад", с Чекан ООО «УУК ЖКХ»	429
Таблица 14.120 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная ТКУ-400 с.Чекан ООО «УУК ЖКХ».....	430

Таблица 14.121 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «УУК ЖКХ»	430
Таблица 14.122 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-200 д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ».....	431
Таблица 14.123 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Электрокотельная "Детский сад" д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»	431
Таблица 14.124 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Клуб" д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»	432
Таблица 14.125 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Санаторий Ува" п. Ува ООО «Санаторий Ува»	432
Таблица 14.126 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Булай ООО «УУК ЖКХ»	433
Таблица 14.127 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная дет. сада д. Новая Вамья ООО «УУК ЖКХ»	434
Таблица 14.128 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная д.Родники ООО «УУК ЖКХ»	435
Таблица 14.129 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»	436
Таблица 14.130 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»	437
Таблица 14.131 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная № 3 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ».....	438
Таблица 14.132 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная № 10 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»	439
Таблица 14.133 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Школа" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»	440

Таблица 14.134 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»	441
Таблица 14.135 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-300 д. Кулябино ООО «УУК ЖКХ»	442
Таблица 14.136 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО «УУК ЖКХ»	443
Таблица 14.137 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Вишур ООО «УУК ЖКХ»	444
Таблица 14.138 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная д. Сяртчигурт ООО «УУК ЖКХ»	445
Таблица 14.139 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-400 с. Мушковой ООО «УУК ЖКХ»	446
Таблица 14.140 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»	447
Таблица 14.141 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная СОШ с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»	448
Таблица 14.142 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «УУК ЖКХ»	449
Таблица 14.143 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Нылга ООО «УУК ЖКХ»	450
Таблица 14.144 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Нылга ТКУ-300 ООО «УУК ЖКХ»	451
Таблица 14.145 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Нылга детсад ООО «УУК ЖКХ»	452
Таблица 14.146 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ д. Петропавлово ООО «УУК ЖКХ»	453
Таблица 14.147 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Центральная котельная д. Поршур-Тукля ООО «УУК ЖКХ»	454

Таблица 14.148 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ котельная д. Узей-Тукля ООО «УУК ЖКХ».....	455
Таблица 14.149 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ».....	456
Таблица 14.150 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Школьная" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ».....	457
Таблица 14.151 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная СДК д. Сяуровой ООО «УУК ЖКХ».....	458
Таблица 14.152 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Ува-Тукля ООО «УУК ЖКХ».....	459
Таблица 14.153 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная п. Рябово ООО «УУК ЖКХ».....	460
Таблица 14.154 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Школа №1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	461
Таблица 14.155 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Береговая" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	462
Таблица 14.156 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Лесозавод" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	463
Таблица 14.157 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО «УУК ЖКХ».....	464
Таблица 14.158 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Стадион" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	465
Таблица 14.159 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	466
Таблица 14.160 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная детсада Братская «ТКУ-300» ООО «УУК ЖКХ».....	467

Таблица 14.161 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	468
Таблица 14.162 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "РЭС-1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	469
Таблица 14.163 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "РЭС-2" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	470
Таблица 14.164 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Педучилища" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	471
Таблица 14.165 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "СПТУ-37" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	472
Таблица 14.166 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная мкр. "Южный" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»	473
Таблица 14.167 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Д/с №5" п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	474
Таблица 14.168 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-400 с. Подмой ООО «УУК ЖКХ»	475
Таблица 14.169 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Районная котельная п. Ува ООО «УУК ЖКХ».....	476
Таблица 14.170 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Престиж" ООО «УУК ЖКХ»	477
Таблица 14.171 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО «УУК ЖКХ».....	478
Таблица 14.172 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ с. Удугучин ул. Свободы ООО «УУК ЖКХ».....	479
Таблица 14.173 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная ТКУ-400 с.Чекан ООО «УУК ЖКХ».....	480

Таблица 14.174 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «УУК ЖКХ»	481
Таблица 14.175 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-200 д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»	482
Таблица 14.176 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Санаторий Ува" п. Ува ООО «Санаторий Ува»	483
Таблица 14.177 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-200 д.Б.Жужгес, ООО «УУК ЖКХ»	484
Таблица 14.178 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-300 д.Б.Жужгес, ООО «УУК ЖКХ»	484
Таблица 14.179 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной с.Поршур, ООО «УУК ЖКХ»	485
Таблица 14.180 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной СПТУ-37, п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»	485
Таблица 14.181 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной производственной базы "Престиж", п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»	486
Таблица 14.182 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от Районной котельной п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»	486
Таблица 14.183 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной с.Ува-Тукля, ООО «УУК ЖКХ»	487
Таблица 14.184 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной №3 ст.Каркалай, ООО «УУК ЖКХ»	487
Таблица 14.185 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-400 с.Киби-Жикья, ООО «УУК ЖКХ»	488
Таблица 14.186 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-400 с.Мушковой, ООО «УУК ЖКХ»	488

Таблица 14.187 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной с.Нылга, ООО «УУК ЖКХ»	489
Таблица 14.188 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-300 с.Нылга, ООО «УУК ЖКХ»	489
Таблица 14.189 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системам теплоснабжения от прочих котельных, входящую в тарифную группу по системам теплоснабжения от котельных д.Большой Каркалай, д.Большой Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Новый Мултан, с.Нылга, д.Новая Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан, ООО «УУК ЖКХ», по которым Схемой теплоснабжения не предусматривается реализация перспективных мероприятий	490
Таблица 14.190 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной д.Родники, ООО «УУК ЖКХ»	491
Таблица 14.191 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной СДК д.Сюровой, ООО «УУК ЖКХ»	491
Таблица 14.192 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системам теплоснабжения от котельных д.Вишур и СЮТ Спутник, п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»	492
Таблица 14.193 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной мкрн.Южный, п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»	492
Таблица 14.194 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-400 с.Подмой, ООО «УУК ЖКХ»	493
Таблица 14.195 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной ООО «Санаторий Ува»	493
Таблица 15.1 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системам теплоснабжения от котельных в д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-	

Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан, находящихся в ведении ООО «УУК ЖКХ» (общая система налогообложения)	499
Таблица 15.2 – Схема финансирования, принятая для расчета тарифно-балансовой модели по системе теплоснабжения от котельных в в д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан, находящихся в ведении ООО «УУК ЖКХ»	517
Таблица 15.3 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101), находящихся в ведении ООО «УУК ЖКХ» (общая система налогообложения)	520
Таблица 15.4 – Схема финансирования, принятая для расчета тарифно-балансовой модели по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101), находящихся в ведении ООО «УУК ЖКХ»	523
Таблица 15.5 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системе теплоснабжения от котельной микрорайона «Южный» в п.Ува, находящейся в ведении ООО «УУК ЖКХ» (общая система налогообложения)	526
Таблица 15.6 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системе теплоснабжения от котельной в с.Подмой, находящейся в ведении ООО «УУК ЖКХ» (общая система налогообложения)	530
Таблица 15.7 – Схема финансирования, принятая для расчета тарифно-балансовой модели по системе теплоснабжения от котельной в с.Подмой, находящейся в ведении ООО «УУК ЖКХ»	532
Таблица 15.8 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системе теплоснабжения от котельной ООО «Санаторий Ува» (общая система налогообложения)	535

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.2.1 – Распределение максимальной часовой нагрузки по направлениям использования тепловой энергии	53
Рисунок 2.1.1 – Существующая и перспективная зона действия котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"	60
Рисунок 2.1.2 – Существующая и перспективная зона действия котельной дет. Сада и котельной "Спортзал д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"	61
Рисунок 2.1.3 – Существующая и перспективная зона действия котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"	62
Рисунок 2.1.4 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 и ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"	63
Рисунок 2.1.5 – Существующая зона действия котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	64
Рисунок 2.1.6 – Перспективная зона действия котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	65
Рисунок 2.1.7 – Существующая и перспективная зона действия котельной № 10 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"	66
Рисунок 2.1.8 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	67
Рисунок 2.1.9 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"	68
Рисунок 2.1.10 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 и котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"	69
Рисунок 2.1.11 – Существующая и перспективная зона действия котельной с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО "Увинская УК ЖКХ"	70
Рисунок 2.1.12 – Существующая и перспективная зона действия котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"	71
Рисунок 2.1.13 – Существующая и перспективная зона действия котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	72
Рисунок 2.1.14 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	73
Рисунок 2.1.15 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	74
Рисунок 2.1.16 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"	75
Рисунок 2.1.17 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"	76

Рисунок 2.1.18 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	77
Рисунок 2.1.19 – Существующая и перспективная зона действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"	78
Рисунок 2.1.20 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 и котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"	79
Рисунок 2.1.21 – Существующая и перспективная зона действия котельной Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"	80
Рисунок 2.1.22 – Существующая и перспективная зона действия Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"	81
Рисунок 2.1.23 – Существующая и перспективная зона действия Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"	82
Рисунок 2.1.24 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"	83
Рисунок 2.1.25 – Существующая и перспективная зона действия центральной котельная д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	84
Рисунок 2.1.26 – Существующая и перспективная зона действия котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	85
Рисунок 2.1.27 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	86
Рисунок 2.1.28 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"	86
Рисунок 2.1.29 – Существующая и перспективная зона действия котельной СДК д. Сюровой ООО "Увинская УК ЖКХ"	87
Рисунок 2.1.30 – Существующая и перспективная зона действия к отельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"	88
Рисунок 2.1.31 – Существующая и перспективная зона действия котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"	89
Рисунок 2.1.32 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	90
Рисунок 2.1.33 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	91
Рисунок 2.1.34 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Лесозавод" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	92
Рисунок 2.1.35 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО "Увинская УК ЖКХ"	93
Рисунок 2.1.36 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	94

Рисунок 2.1.37 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	95
Рисунок 2.1.38 – Существующая и перспективная зона действия котельной д/сада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"	96
Рисунок 2.1.39 – Существующая и перспективная зона действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	97
Рисунок 2.1.40 – Существующая и перспективная зона действия котельных "РЭС-1" и "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	98
Рисунок 2.1.41 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	99
Рисунок 2.1.42 – Существующая и перспективная зона действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	100
Рисунок 2.1.43 – Существующая и перспективная зона действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	101
Рисунок 2.1.44 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Д/с №5" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	102
Рисунок 2.1.45 – Существующая и перспективная зона действия котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	103
Рисунок 2.1.46 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"	104
Рисунок 2.1.47 – Существующая и перспективная зона действия Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"	105
Рисунок 2.1.48 – Существующая и перспективная зона действия котельной Очистные "ТКУ-300" ООО "Увинская УК ЖКХ"	106
Рисунок 2.1.49 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"	107
Рисунок 2.1.50 – Существующая и перспективная зона действия котельной с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО "Увинская УК ЖКХ"	108
Рисунок 2.1.51 – Существующая и перспективная зона действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"	109
Рисунок 2.1.52 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"	110
Рисунок 2.1.53 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200, Электрокотельная "Детский сад", котельной "Клуб" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"	111
Рисунок 2.1.54 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО "Санаторий Ува"	112
Рисунок 2.55 – Путь от источника теплоснабжения до перспективных потребителей.....	176

Рисунок 5.4.1 – Температурный график регулирования теплоты 110/65°C.	211
Рисунок 5.4.2 – Температурный график регулирования теплоты 85/65°C...	211
Рисунок 5.4.3 – Температурный график регулирования теплоты 70/50°C...	212
Рисунок 5.4.4 – Температурный график регулирования теплоты 95/70°C...	212
Рисунок 15.1 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, в системах теплоснабжения от котельных ООО «УУК ЖКХ» (д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан) (в ценах соответствующих лет, с НДС).....	496
Рисунок 15.2 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую потребителям из тепловой сети, в системах теплоснабжения от котельных ООО «УУК ЖКХ» (д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан) (в ценах соответствующих лет, с НДС)	497
Рисунок 15.3 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям в системах теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101) ООО «УУК ЖКХ» (в ценах соответствующих лет, с НДС)	518
Рисунок 15.4 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям в системе теплоснабжения от котельной микрорайона «Южный» в п.Ува ООО «УУК ЖКХ» (в ценах соответствующих лет, с НДС)	524
Рисунок 15.5 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям в системе теплоснабжения от котельной с. Подмой ООО «УУК ЖКХ» (в ценах соответствующих лет, с НДС).....	528
Рисунок 15.6 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям в системе теплоснабжения от котельной ООО «Санаторий Ува» (в ценах соответствующих лет, с НДС).....	533

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей работе применяются следующие сокращения:

ЦТП – центральный тепловой пункт;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

ГВС – горячее водоснабжение;

СНиП – строительные нормы и правила;

ТС – тепловая сеть.

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

1.1 Существующая отопливаемая площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 №154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии. Для МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» каждая зона действия источников теплоснабжения принята за 1 расчетный элемент.

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 рай-

она разработчику не предоставлены.

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности).

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 1.1, в разрезе систем теплоснабжения – в таблице 1.2.

Таблица 1.1 – 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 1.2 – 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. Сяргигурт	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

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

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 "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
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

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

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 "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
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

АНО «Центр энергосбережения УР»

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

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. 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 "Детский сад" д. Чистотем	0.0276	0	0	0.0276	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0276
Котельная "Клуб" д. Чистотем	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 1.2.1.

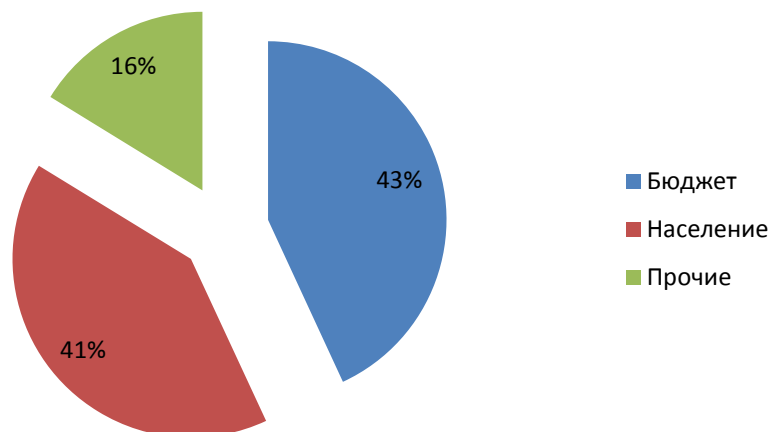


Рисунок 1.2.1 – Распределение максимальной часовой нагрузки по направлениям использования тепловой энергии

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 1.3).

Таблица 1.3 – 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

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Теплоисточник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал				
	собственное потребление регулируемой организации	бюджетные организации	население	прочие потребители	Всего
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
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

Теплоисточник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал				
	собственное потребление регулируемой организации	бюджетные организации	население	прочие потребители	Всего
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
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

Перспективные объемы потребления тепловой энергии

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 1.4. 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 1.4 – Прогноз прироста тепловой нагрузки и объемов теплопотребления 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	—	—	—	—	—	—

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на каждом этапе

Согласно перспективы развития Увинского района до 2033 года приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, а также, изменений производственных зон и их перепрофилирования не ожидается.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию

Существующие и перспективные значения средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия теплоисточников приведены в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Существующие и перспективные значения средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Источник теплоснабжения	Зона действия источника, га		Подключенная нагрузка, Гкал/час		Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га	
		2022	2033	2022	2033	2022	2033
1	Котельная с. Булай	1.68	1.68	0.630	0.630	0.3750	0.3750
2	Котельная дет. сада д. Новая Вамья	0.38	0.38	0.036	0.036	0.0947	0.0947
3	Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья	0.27	0.27	0.046	0.046	0.1687	0.1687
4	Котельная д.Родники	0.56	0.56	0.062	0.062	0.1114	0.1114
5	ТКУ-200 д. Большой Жужгес	0.63	0.63	0.138	0.138	0.2201	0.2201
6	ТКУ-300 д. Большой Жужгес	0.40	0.40	0.100	0.100	0.2485	0.2485
7	Котельная № 3 с. Каркалай	27.54	27.98	4.037	4.099	0.1466	0.1465
8	Котельная № 10 с. Каркалай	5.43	5.43	0.469	0.469	0.0865	0.0865
9	Котельная "Школа" с. Красное	1.04	1.04	0.328	0.328	0.3160	0.3160
10	Котельная "Детский сад" с. Красное	0.36	0.36	0.017	0.017	0.0477	0.0477
11	ТКУ-300 д. Кулябино	0.90	0.90	0.189	0.189	0.2099	0.2099
12	Котельная СДК д. Кулябино	0.12	0.12	0.025	0.025	0.2049	0.2049
13	Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а	2.05	2.05	0.335	0.335	0.1637	0.1637
14	Котельная с. Вишур	2.15	2.15	0.514	0.514	0.2392	0.2392
15	Котельная д. Сяртчигурт	0.52	0.52	0.055	0.055	0.1063	0.1063
16	ТКУ-400 с. Мушковой	0.92	0.92	0.182	0.182	0.1985	0.1985
17	Котельная "Школы" с. Областная	0.14	0.14	0.032	0.032	0.2325	0.2325
18	Котельная "Детский сад" с. Областная	0.16	0.16	0.017	0.017	0.1031	0.1031
19	Котельная "Детский сад" с Мушковой	0.22	0.22	0.058	0.058	0.2590	0.2590
20	Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	1.89	1.89	0.515	0.515	0.2723	0.2723
21	Котельная СОШ с. Новый Мултан	0.65	0.65	0.181	0.181	0.2766	0.2766
22	ТКУ-200 д. Пачегурт	0.72	0.72	0.041	0.041	0.0570	0.0570
23	Котельная "СОШ" д. Пачегурт	0.06	0.06	0.010	0.010	0.1550	0.1550
24	Нылга	12.09	12.09	1.661	1.661	0.1374	0.1374
25	Нылга ТКУ-300	0.99	0.99	0.242	0.242	0.2435	0.2435
26	Нылга детсад	0.14	0.14	0.040	0.040	0.2936	0.2936
27	ТКУ д. Петропавлово	1.39	1.39	0.198	0.198	0.1428	0.1428
28	Центральная котельная д. Поршур-Тукля	4.63	4.63	1.151	1.151	0.2484	0.2484
29	котельная д. Узей-Тукля	1.51	1.51	0.320	0.320	0.2117	0.2117
30	Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	0.28	0.28	0.044	0.044	0.1569	0.1569

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Источник теплоснабжения	Зона действия источника, га		Подключенная нагрузка, Гкал/час		Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га	
		2022	2033	2022	2033	2022	2033
31	Котельная "Школьная" с. Сям-Можга	0.52	0.52	0.126	0.126	0.2427	0.2427
32	Котельная СДК д. Сюротай	0.38	0.38	0.066	0.066	0.1750	0.1750
33	Котельная с. Ува-Тукля	1.49	1.49	0.283	0.283	0.1905	0.1905
34	Котельная п. Рябово	8.68	8.68	1.721	1.721	0.1982	0.1982
35	Котельная "Школа №1" п. Ува	5.03	5.03	1.125	1.125	0.2236	0.2236
36	Котельная "Береговая" п. Ува	0.31	0.31	0.059	0.059	0.1925	0.1925
37	Котельная "Лесозавод" п. Ува	5.76	5.76	2.867	2.867	0.4977	0.4977
38	Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300)	0.44	0.44	0.095	0.095	0.2174	0.2174
39	Котельная "Стадион" п. Ува	0.20	0.20	0.097	0.097	0.4824	0.4824
40	ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	0.28	0.28	0.148	0.148	0.5295	0.5295
41	Котельная детсада Братская «ТКУ-300»	0.59	0.59	0.095	0.095	0.1600	0.1600
42	Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	2.54	2.54	0.264	0.264	0.1039	0.1039
43	Котельная "РЭС-1" п. Ува	0.22	0.22	0.097	0.097	0.4384	0.4384
44	Котельная "РЭС-2" п. Ува	0.31	0.31	0.182	0.182	0.5879	0.5879
45	Котельная "Педучилища" п. Ува	1.69	1.69	0.558	0.558	0.3296	0.3296
46	Котельная "СПТУ-37" п. Ува	4.22	4.22	1.753	1.753	0.4154	0.4154
47	Котельная мкр. "Южный" п. Ува	4.85	4.85	1.789	1.789	0.3687	0.3687
48	Котельная "Д/с №5" п. Ува	0.51	0.51	0.184	0.184	0.3620	0.3620
49	Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува	0.10	0.10	0.030	0.030	0.3144	0.3144
50	ТКУ-400 с. Подмой	1.48	1.48	0.211	0.211	0.1423	0.1423
51	Районная котельная п. Ува	60.47	60.47	16.028	16.028	0.2651	0.2651
52	Котельная "Престиж"	3.64	3.64	0.447	0.447	0.1230	0.1230
53	Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120	0.47	0.47	0.106	0.106	0.2266	0.2266
54	с. Удугучин ул. Свободы	2.06	2.06	0.456	0.456	0.2209	0.2209
55	Котельная ТКУ-400 с.Чекан	0.99	0.99	0.175	0.175	0.1770	0.1770
56	ТКУ-400 с. Киби-Жикья	1.43	1.43	0.413	0.413	0.2885	0.2885
57	ТКУ-200 д. Чистотем	0.50	0.50	0.089	0.089	0.1769	0.1769
58	Электрокотельная "Детский сад" д. Чистотем	0.18	0.18	0.028	0.028	0.1545	0.1545
59	Котельная "Клуб" д. Чистотем	0.10	0.10	0.031	0.031	0.3057	0.3057
60	Котельная "Санаторий Ува" п. Ува	8.88	8.88	1.904	1.904	0.2144	0.2144

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

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии МО «Муниципальный округ Увинский район УР» приведены в Книге 7. Приложение А.

2.1.1 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,68 га и представляет собой область, ограниченную улицами Ленина, Набережной приведена на рисунке 2.1.1 (выделено фиолетовым цветом)

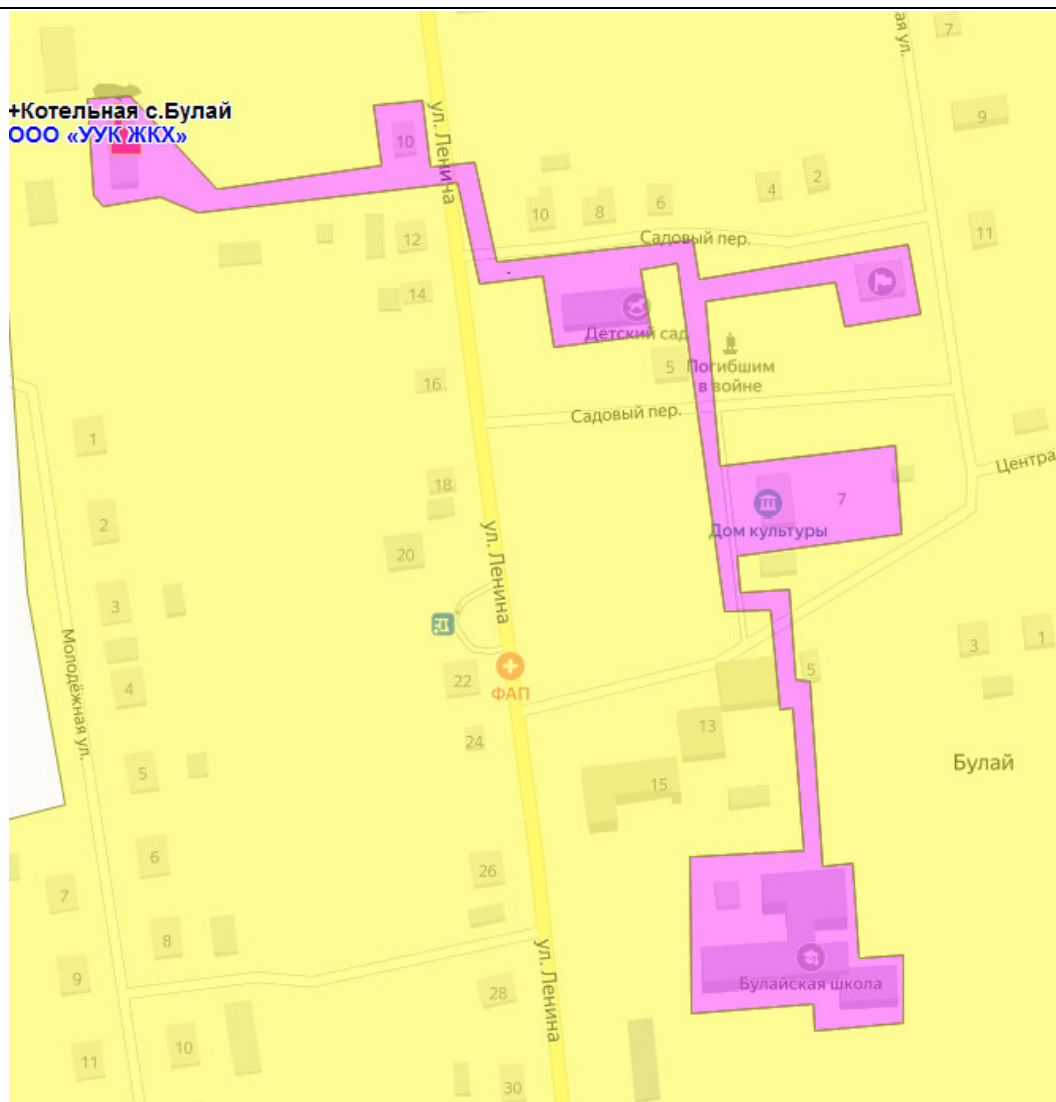


Рисунок 2.1.1 – Существующая и перспективная зона действия котельной с. Булай ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.2 Существующая и перспективная зона действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной дет. сада д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,38 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.2 (выделено розовым цветом)

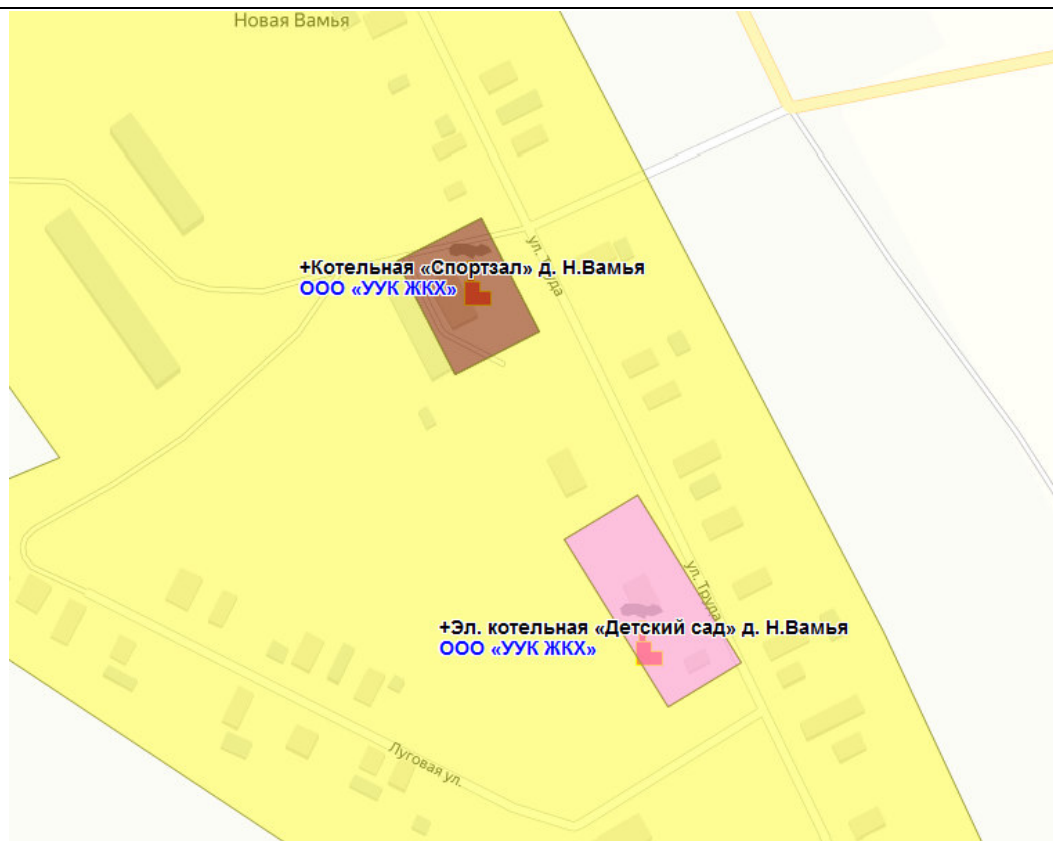


Рисунок 2.1.2 – Существующая и перспективная зона действия котельной дет. Сада и котельной "Спортзал д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.3 Существующая и перспективная зона действия котельной "Спортзал" д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Спортзал" д. Новая Вамья ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,27 га и представляет собой область, ограниченную территорией спортзала приведена на рисунке 2.1.2 (выделено коричневым цветом)

2.1.4 Существующая и перспективная зона действия котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,56 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.3 (выделено красным цветом)

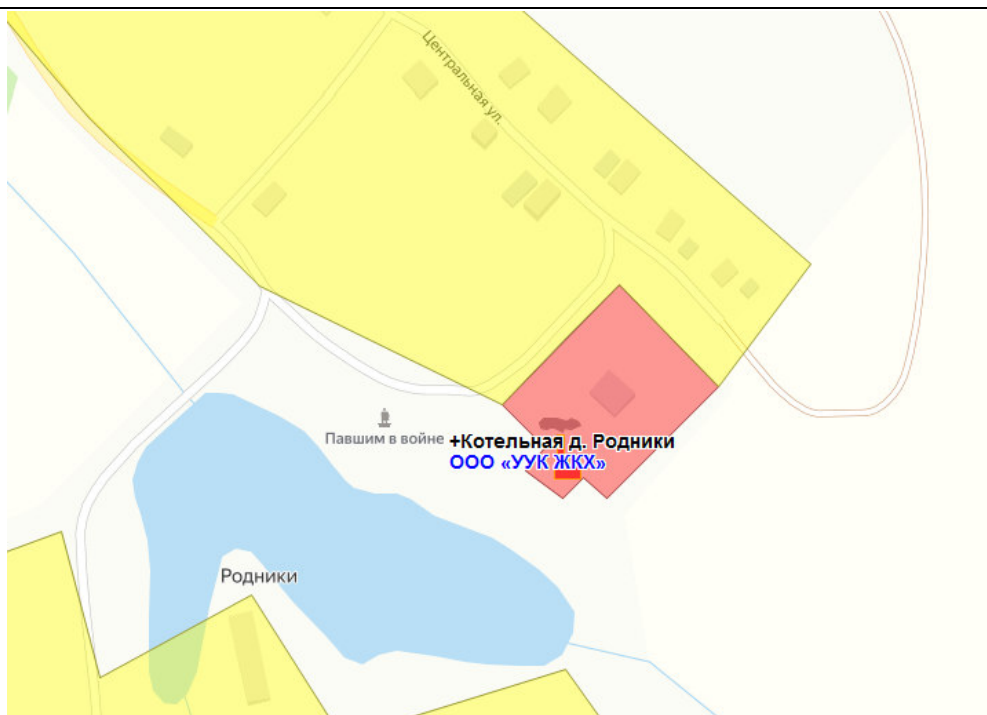


Рисунок 2.1.3 – Существующая и перспективная зона действия котельной д.Родники ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.5 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,63 га и представляет собой область, ограниченную улицей Школьной приведена на рисунке 2.1.4 (выделено голубым цветом)

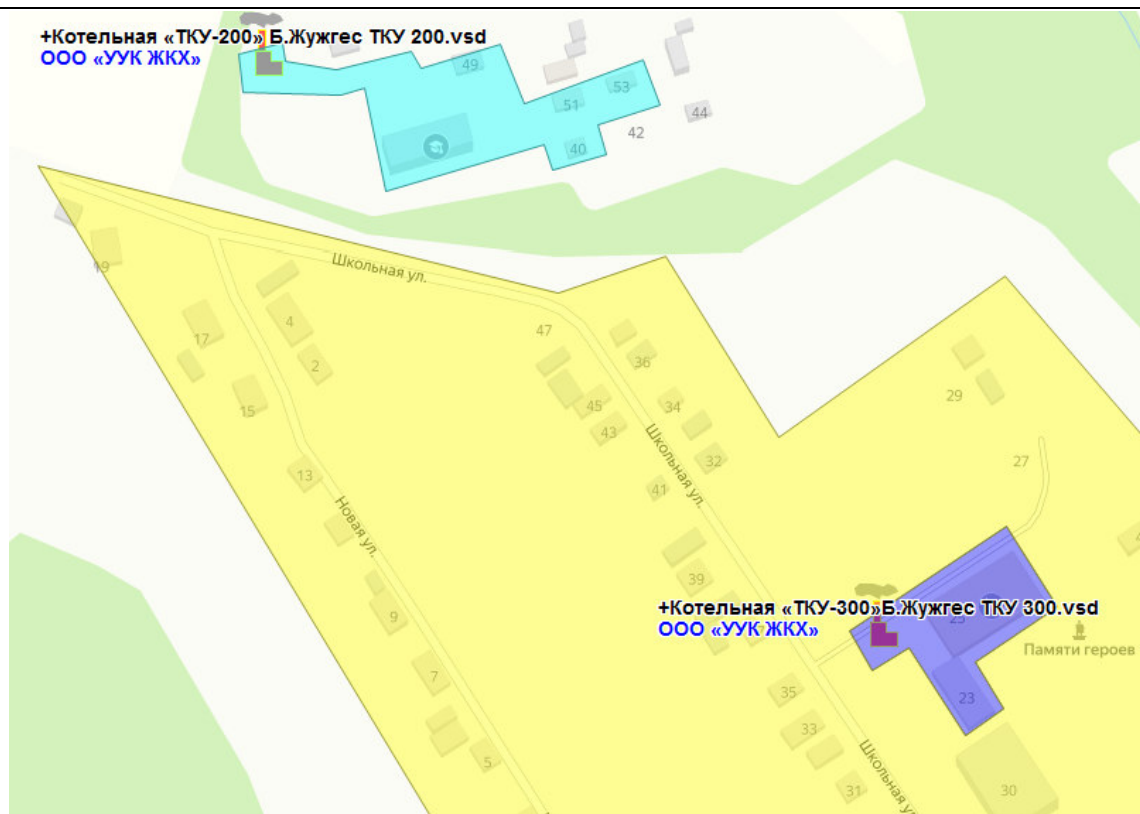


Рисунок 2.1.4 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 и ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.6 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,4 га и представляет собой область, ограниченную территорией дома культуры приведена на рисунке 2.1.4 (выделено синим цветом)

2.1.7 Существующая и перспективная зона действия котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая зона действия котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 27,54 га и представляет собой область, ограниченную улицами Нагорная, Октябрьская, Станционная, Школьная, Пионерская, Азина, Чапаев приведена на рисунке 2.1.5 (выделено сиреневым цветом)

Перспективная зона действия котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 27,98 га и представляет собой область, ограниченную улицами Нагорная, Октябрьская, Станционная, Школьная, Пионерская, Азина, Чапаев, переулком Азина, приведена на рисунке 2.1.6 (выделено сиреневым цветом)



Рисунок 2.1.5 – Существующая зона действия котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"



Рисунок 2.1.6 – Перспективная зона действия котельной № 3 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.8 Существующая и перспективная зона действия котельной № 10 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной котельной № 10 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 5,43 га и представляет собой область, ограниченную улицами Полевая, Советская, Труда приведена на рисунке 2.1.7 (выделено зеленым цветом)

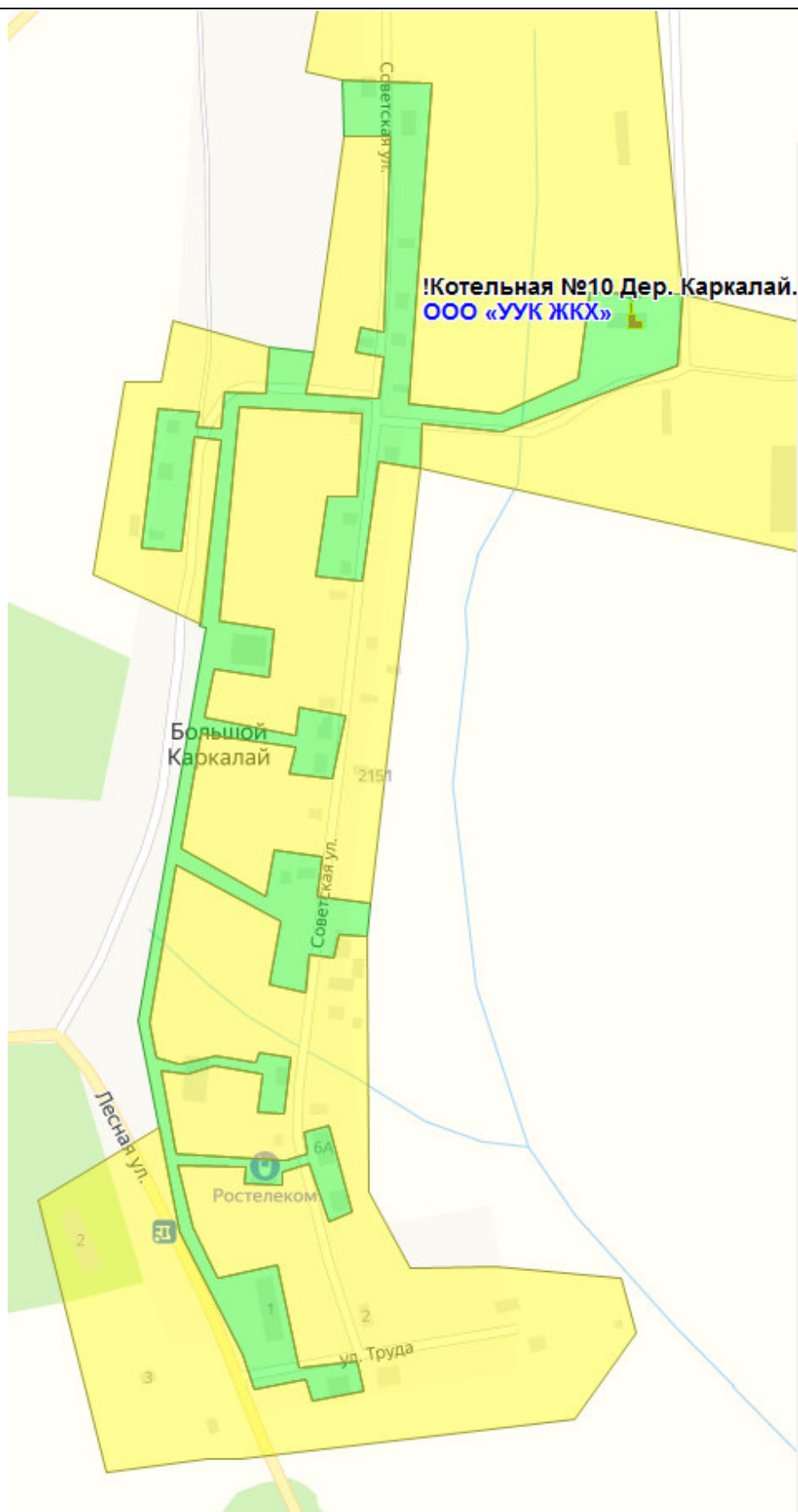


Рисунок 2.1.7 – Существующая и перспективная зона действия котельной № 10 с. Каркалай ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.9 Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,04 га и представляет собой область, ограниченную территорией школы и трассы до нее приведена на рисунке 2.1.8 (выделено фиолетовым цветом)

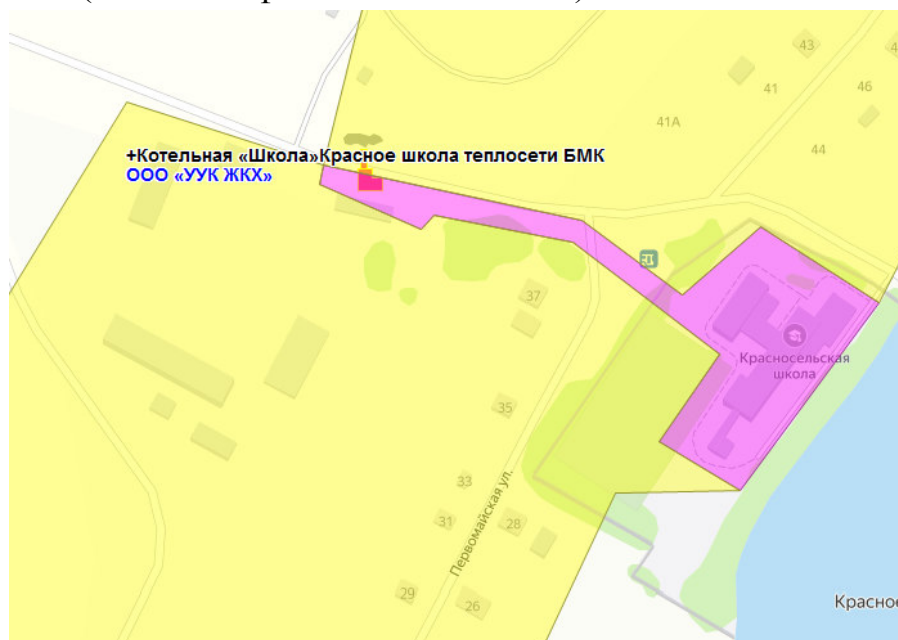


Рисунок 2.1.8 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.10 Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,36 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада и трассы до нее приведена на рисунке 2.1.9 (выделено красным цветом)

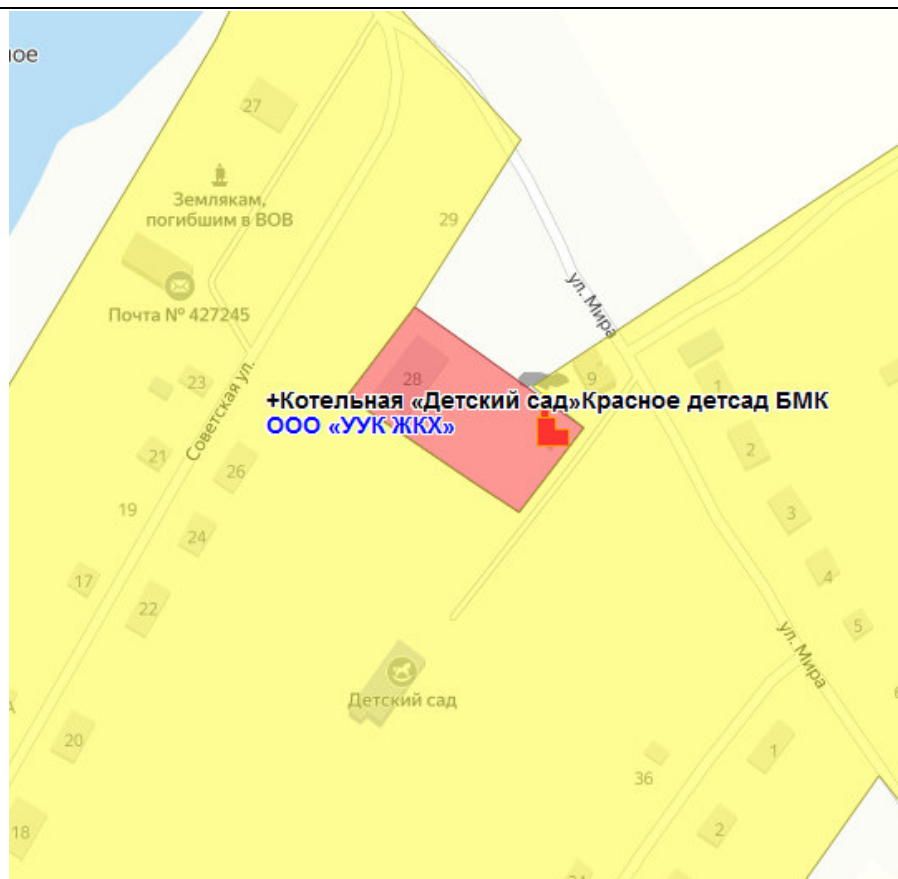


Рисунок 2.1.9 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Красное ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.11 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,9 га и представляет собой область, ограниченную территорией школы, детского сада и трассы до нее приведена на рисунке 2.1.10 (выделено голубым цветом)

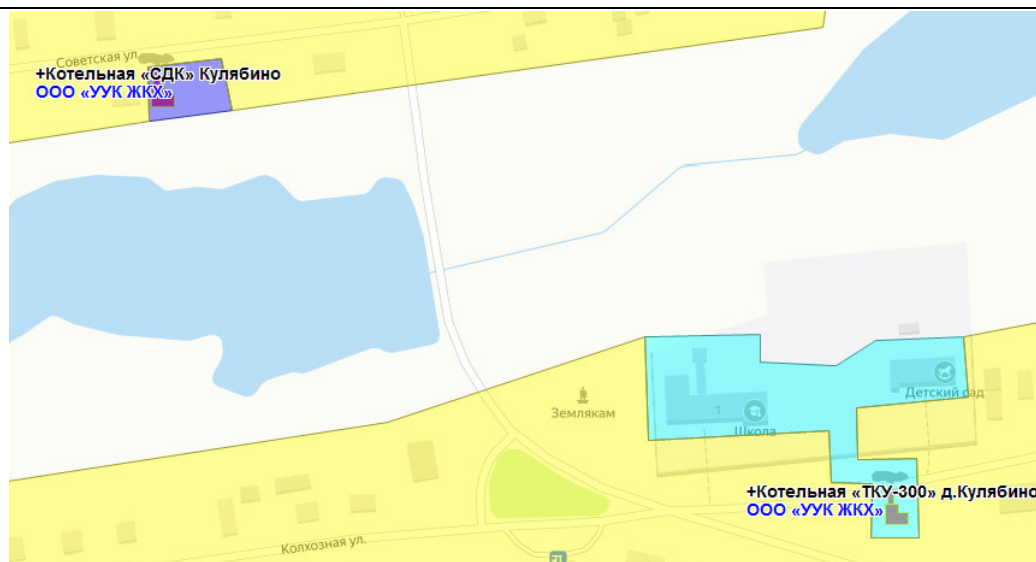


Рисунок 2.1.10 –Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 и котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.12 Существующая и перспективная зона действия котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной СДК д. Кулябино ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,12 га и представляет собой область, ограниченную территорией клуба приведена на рисунке 2.1.10 (выделено синим цветом)

2.1.13 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 2,05 га и представляет собой область, ограниченную территорией школы, детского сада, клуба и трассы до них приведена на рисунке 2.1.11 (выделено зеленым цветом)

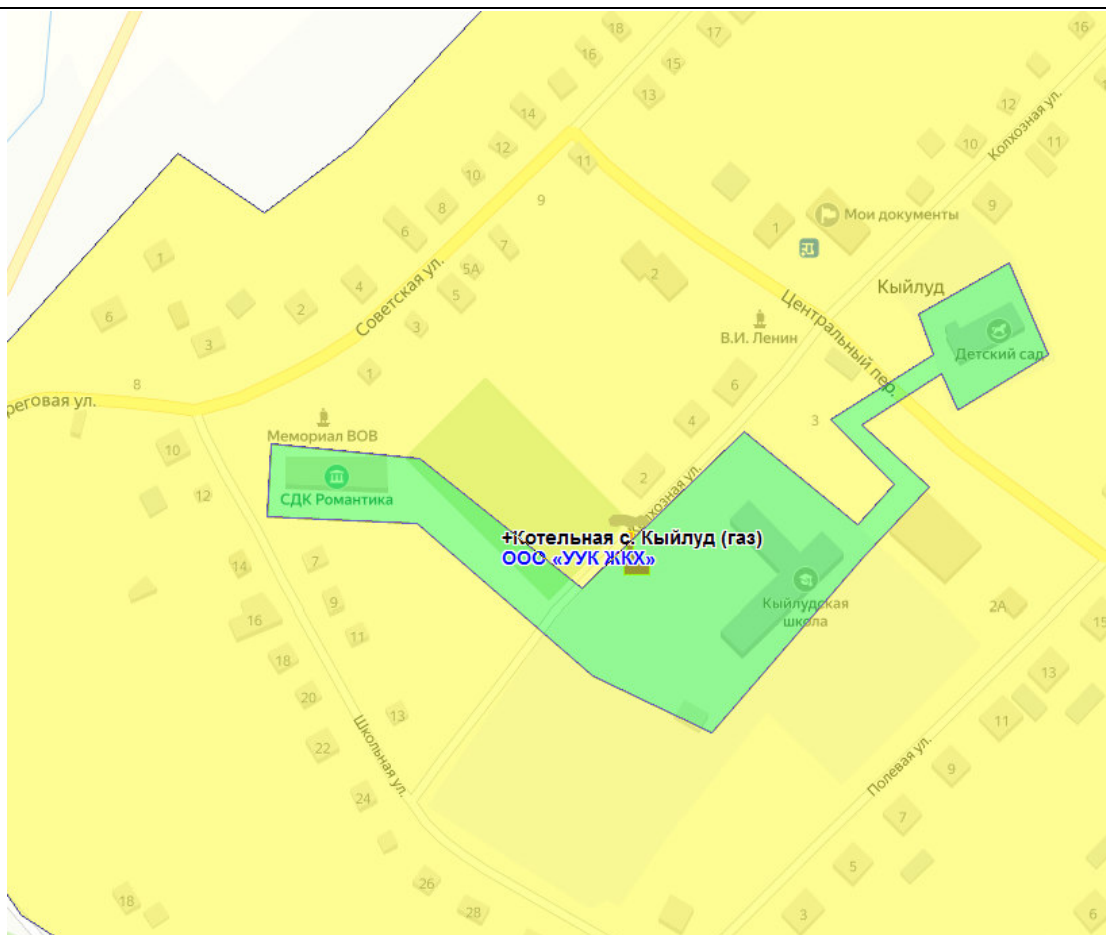


Рисунок 2.1.11 – Существующая и перспективная зона действия котельной с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.14 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 2,21 га и представляет собой область, ограниченную улицами Советская, Школьная приведена на рисунке 2.1.12 (выделено красным цветом)

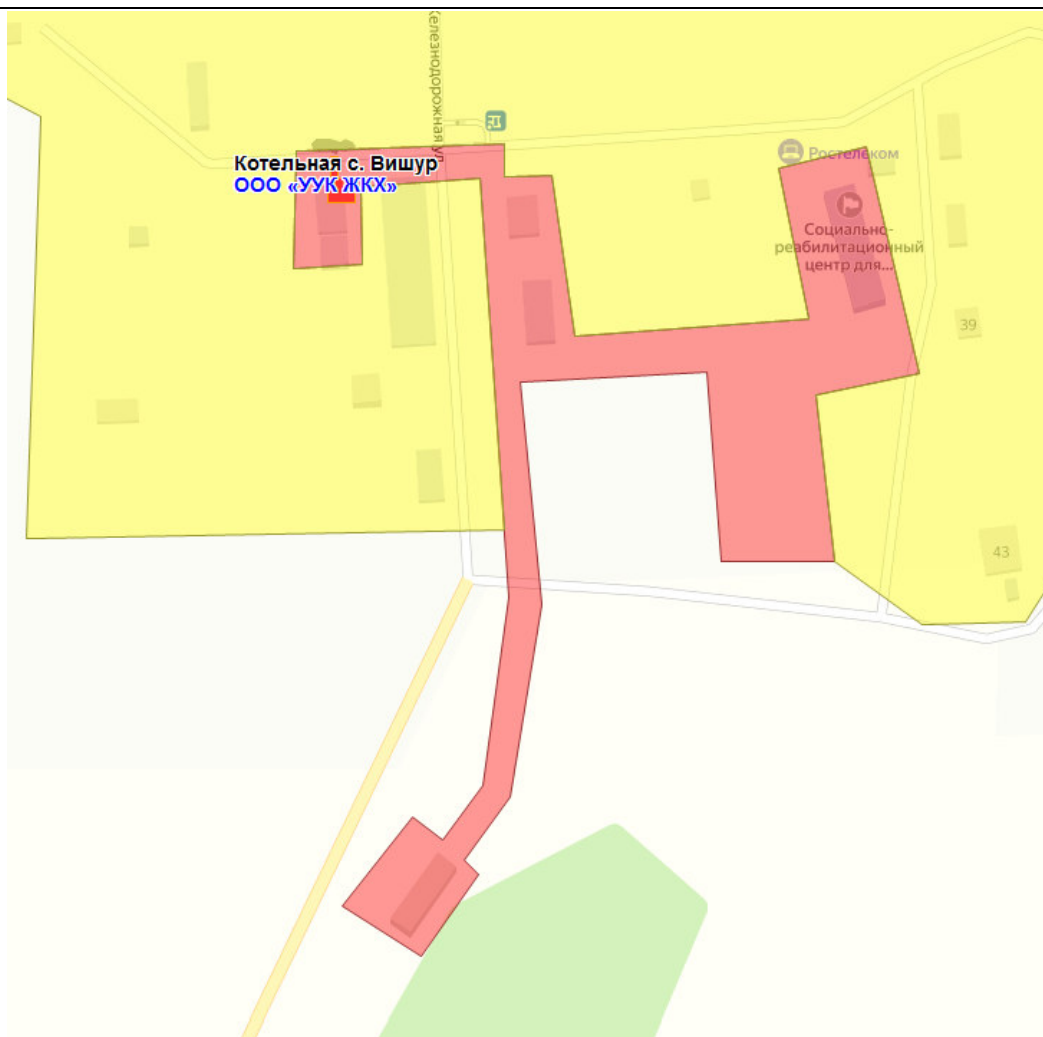


Рисунок 2.1.12 – Существующая и перспективная зона действия котельной с. Вишур ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.15 Существующая и перспективная зона действия котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,52 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.13 (выделено зеленым цветом)

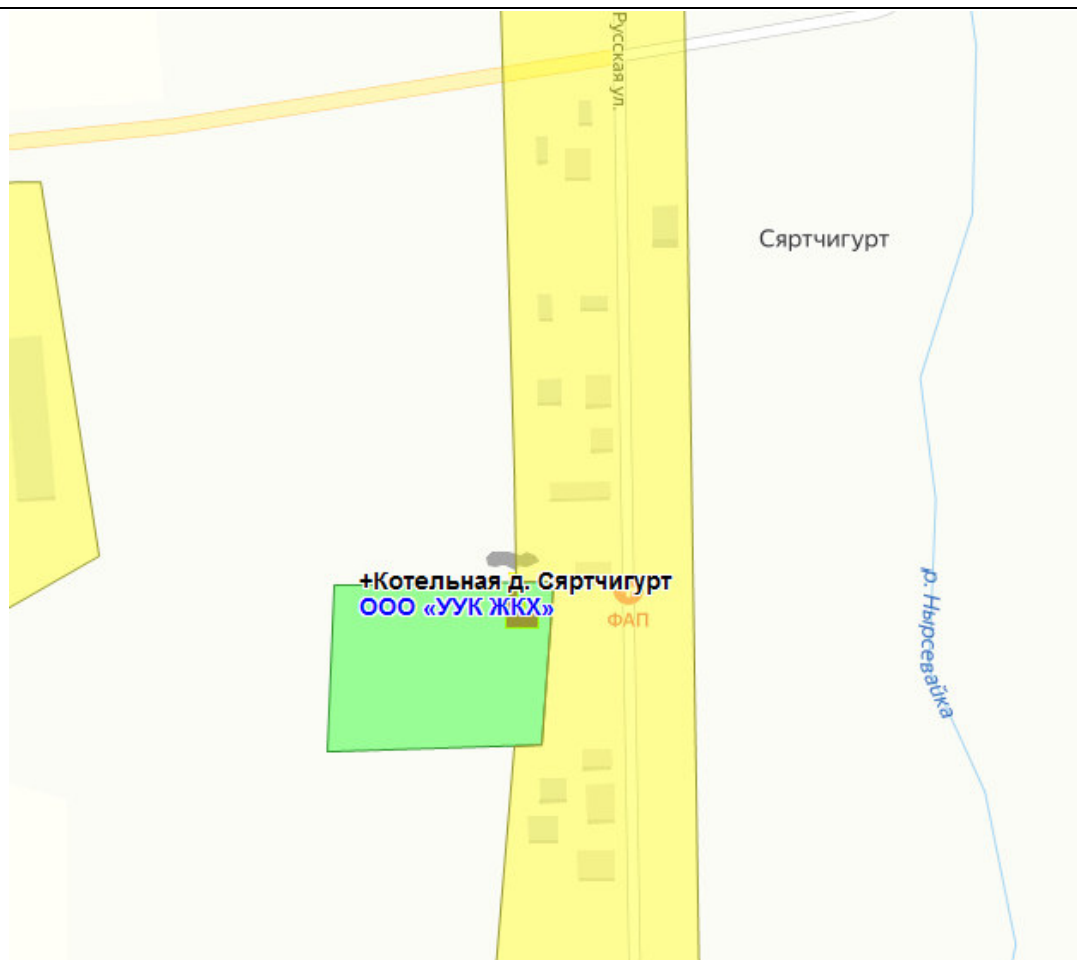


Рисунок 2.1.13 – Существующая и перспективная зона действия котельной д. Сяртчигурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.16 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,92 га и представляет собой область, ограниченную улицей Школьная приведена на рисунке 2.1.14 (выделено синим цветом)

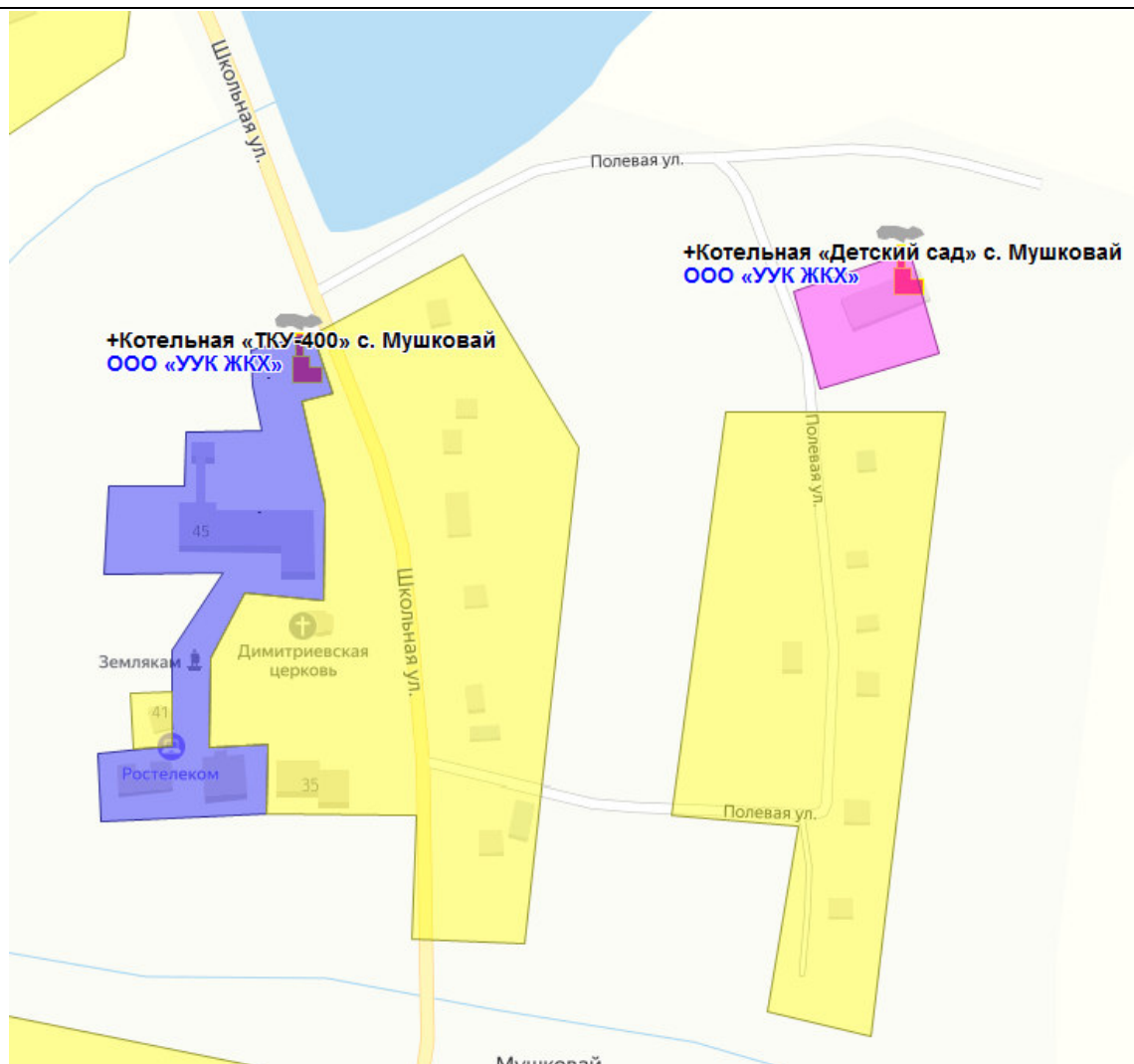


Рисунок 2.1.14 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.17 Существующая и перспективная зона действия котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,14 га и представляет собой область, ограниченную территорией школы приведена на рисунке 2.1.15 (выделено красным цветом)

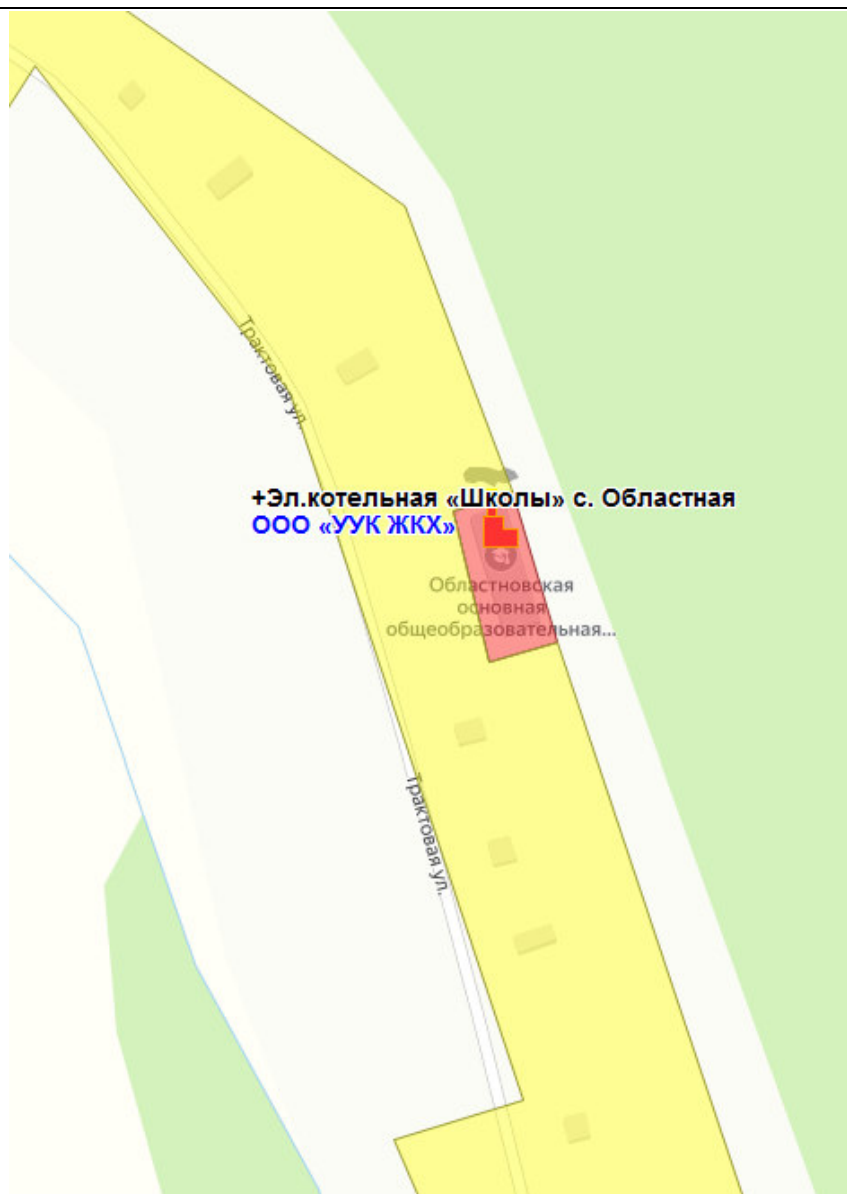


Рисунок 2.1.15 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Школы" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.18 Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,16 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.16 (выделено серым цветом)

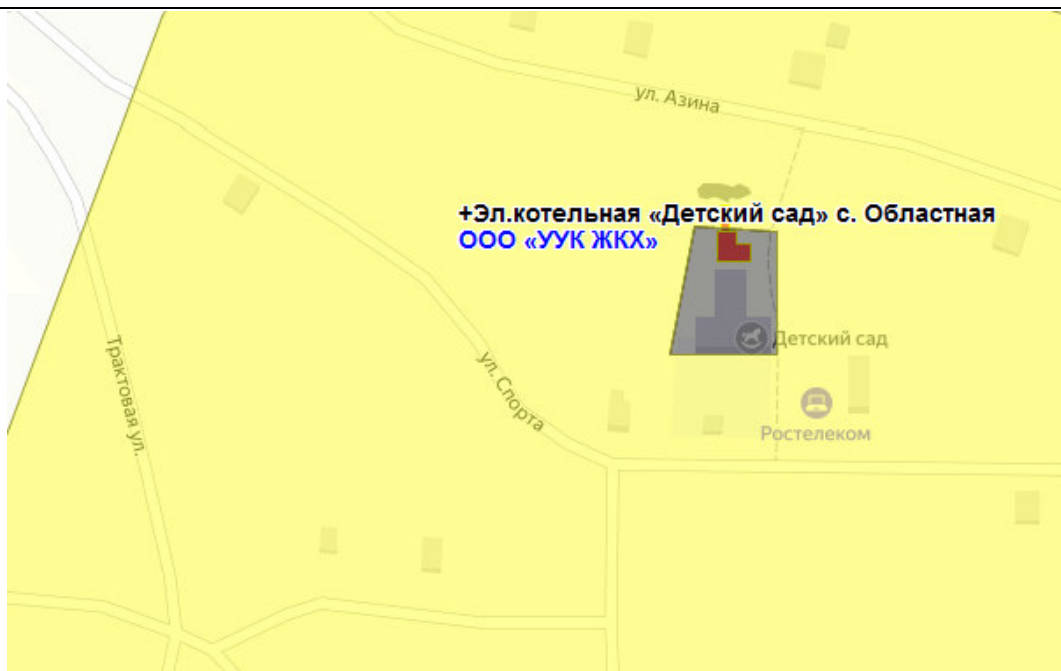


Рисунок 2.1.16 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Областная ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.19 Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,22 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.17 (выделено фиолетовым цветом)

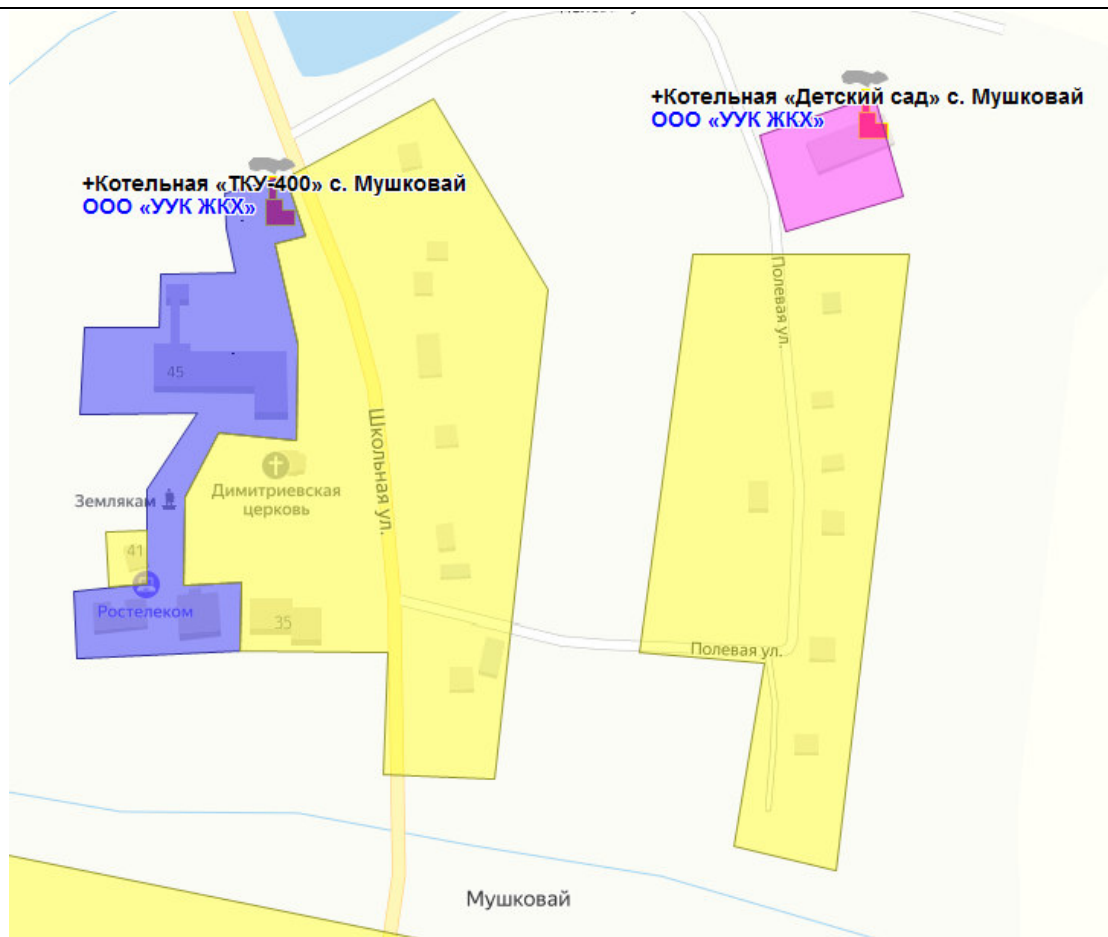


Рисунок 2.1.17 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с Мушковой ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.20 Существующая и перспективная зона действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,89 га и представляет собой область, ограниченную территорией Спецшколы и сельской администрации приведена на рисунке 2.1.18 (выделено красным цветом)

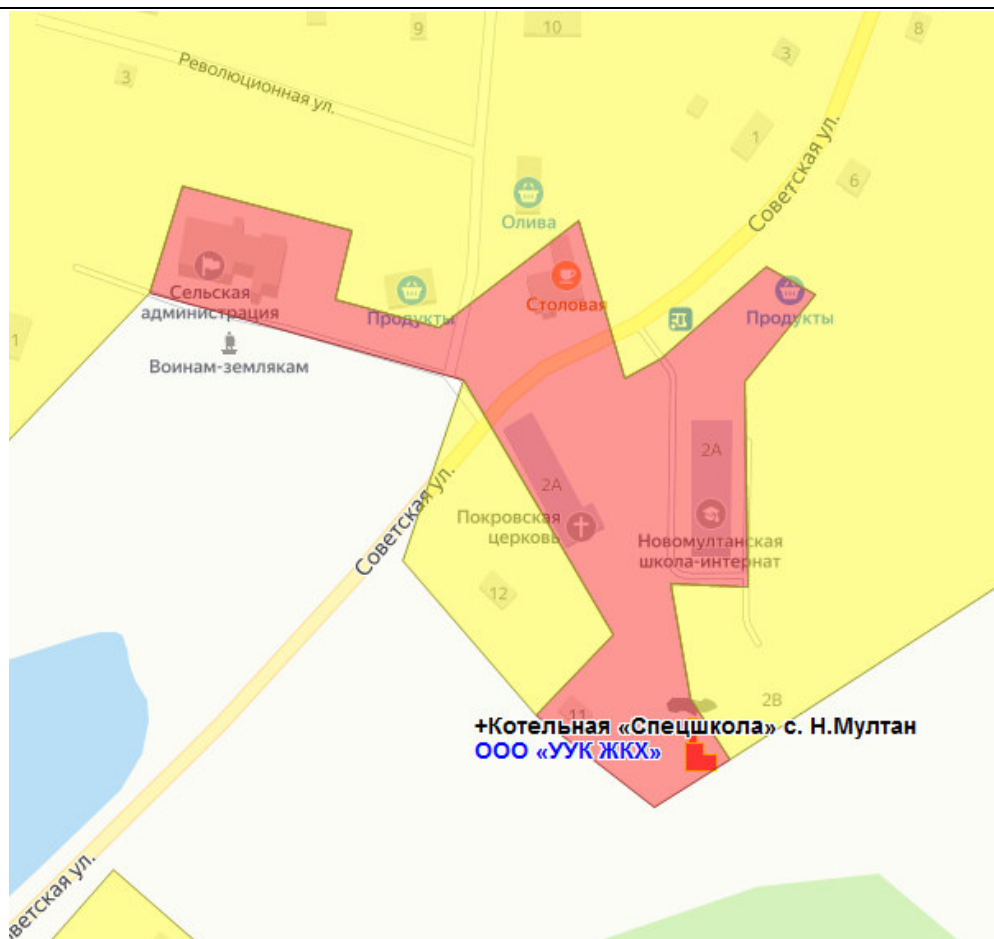


Рисунок 2.1.18 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.21 Существующая и перспективная зона действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,65 га и представляет собой область, ограниченную территорией СОШ приведена на рисунке 2.1.19 (выделено синим цветом)

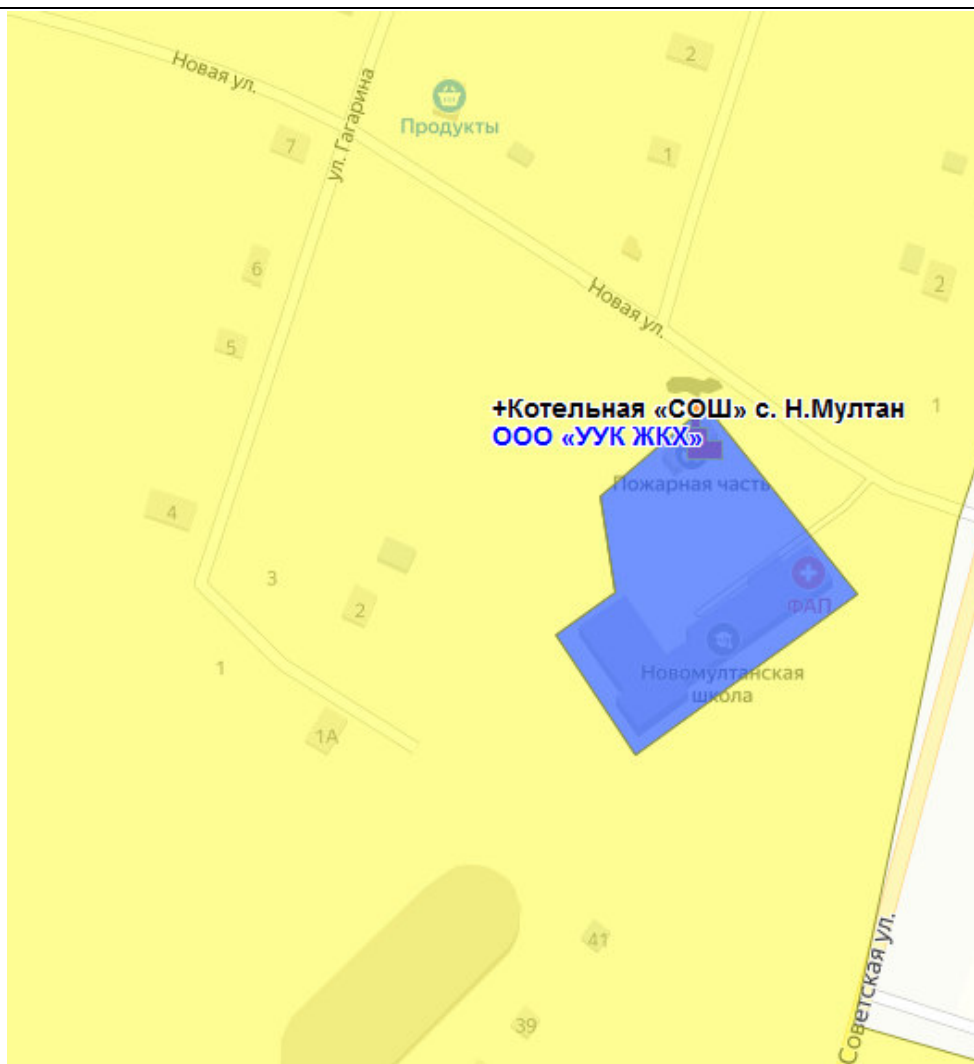


Рисунок 2.1.19 – Существующая и перспективная зона действия котельной СОШ с. Новый Мултан ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.22 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,72 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада и клуба приведена на рисунке 2.1.20 (выделено зеленым цветом)

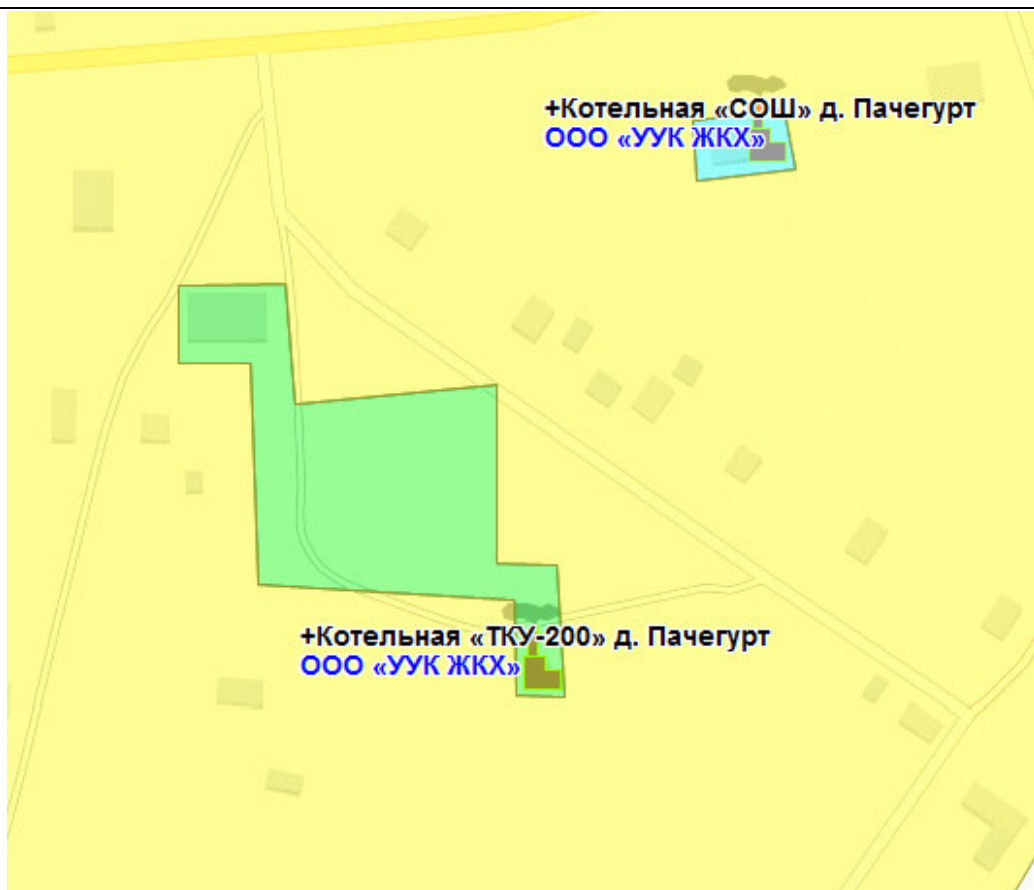


Рисунок 2.1.20 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 и котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.23 Существующая и перспективная зона действия котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "СОШ" д. Пачегурт ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,06 га и представляет собой область, ограниченную территорией СОШ приведена на рисунке 2.1.20 (выделено голубым цветом)

2.1.24 Существующая и перспективная зона действия котельной Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ" составляет 12,1 га и представляет собой область, ограниченную улицами Гагарина, Коммунальная, Ленина, Советская и переулком Школьным приведена на рисунке 2.1.21 (выделено фиолетовым цветом)

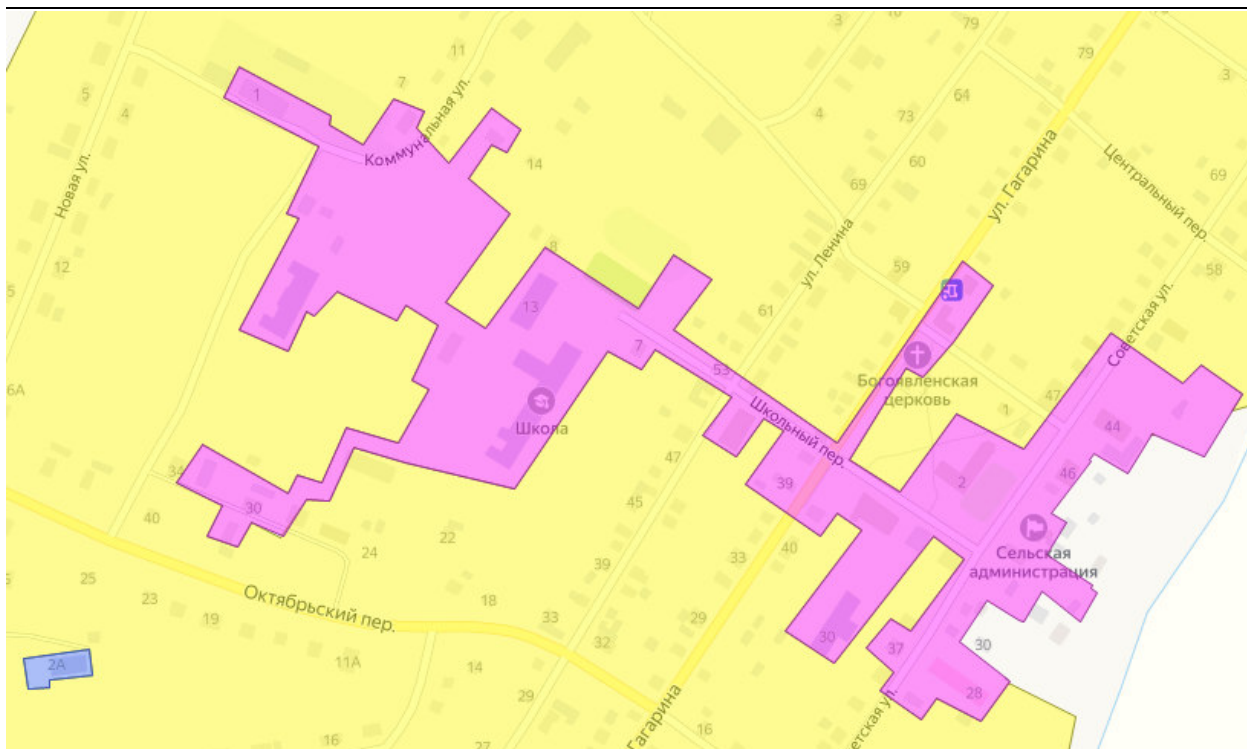


Рисунок 2.1.21 – Существующая и перспективная зона действия котельной Нылга ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.25 Существующая и перспективная зона действия котельной Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,99 га и представляет собой область, ограниченную улицами Мира и Заводская приведена на рисунке 2.1.22 (выделено зеленым цветом)

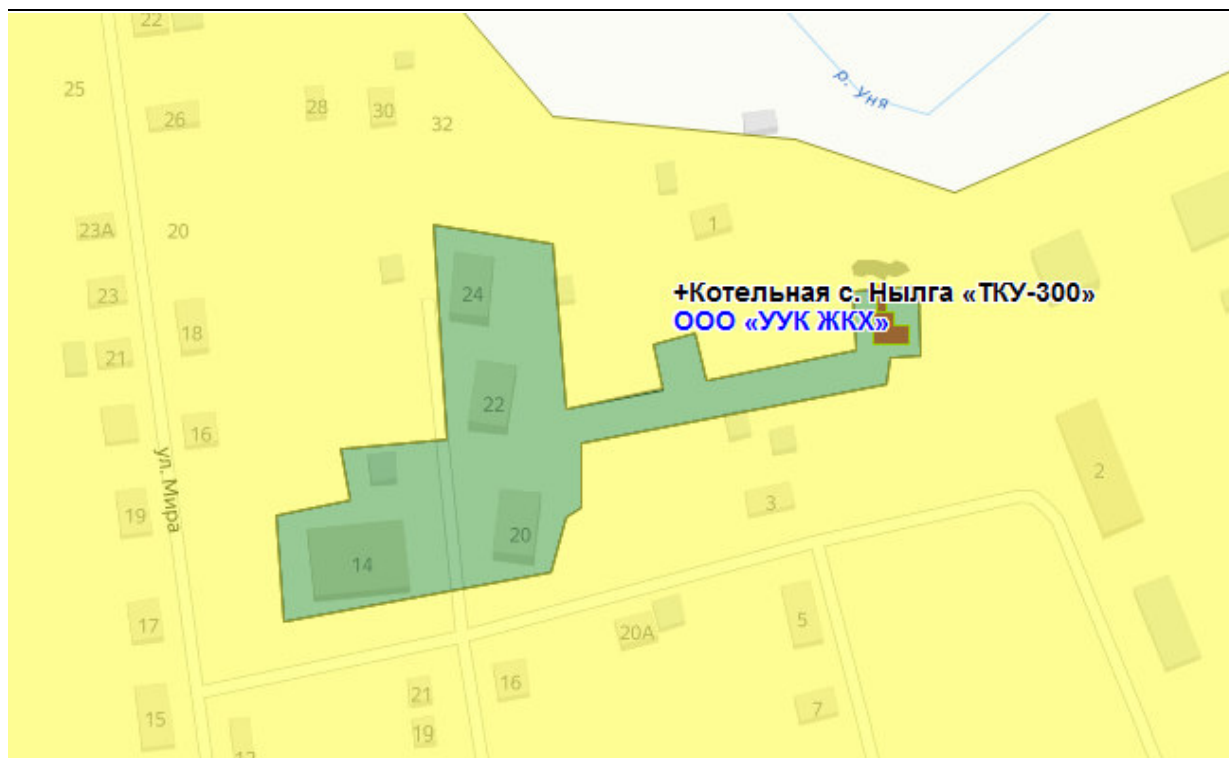


Рисунок 2.1.22 – Существующая и перспективная зона действия Нылга ТКУ-300 ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.26 Существующая и перспективная зона действия Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной Нылга детсад ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,14 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.23 (выделено синим цветом)

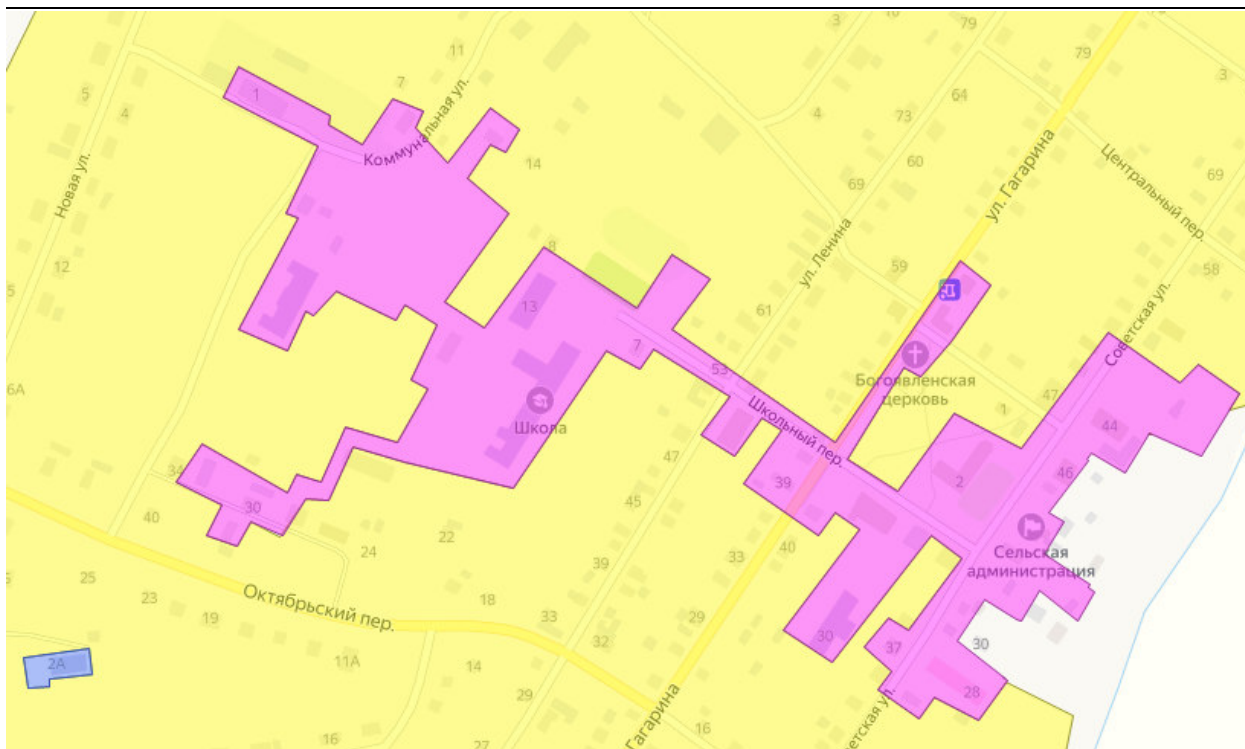


Рисунок 2.1.23 – Существующая и перспективная зона действия Нылга детсад
ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.27 Существующая и перспективная зона действия ТКУ д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной ТКУ д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,56 га и представляет собой область, улицей Лесная приведена на рисунке 2.1.24 (выделено фиолетовым цветом)

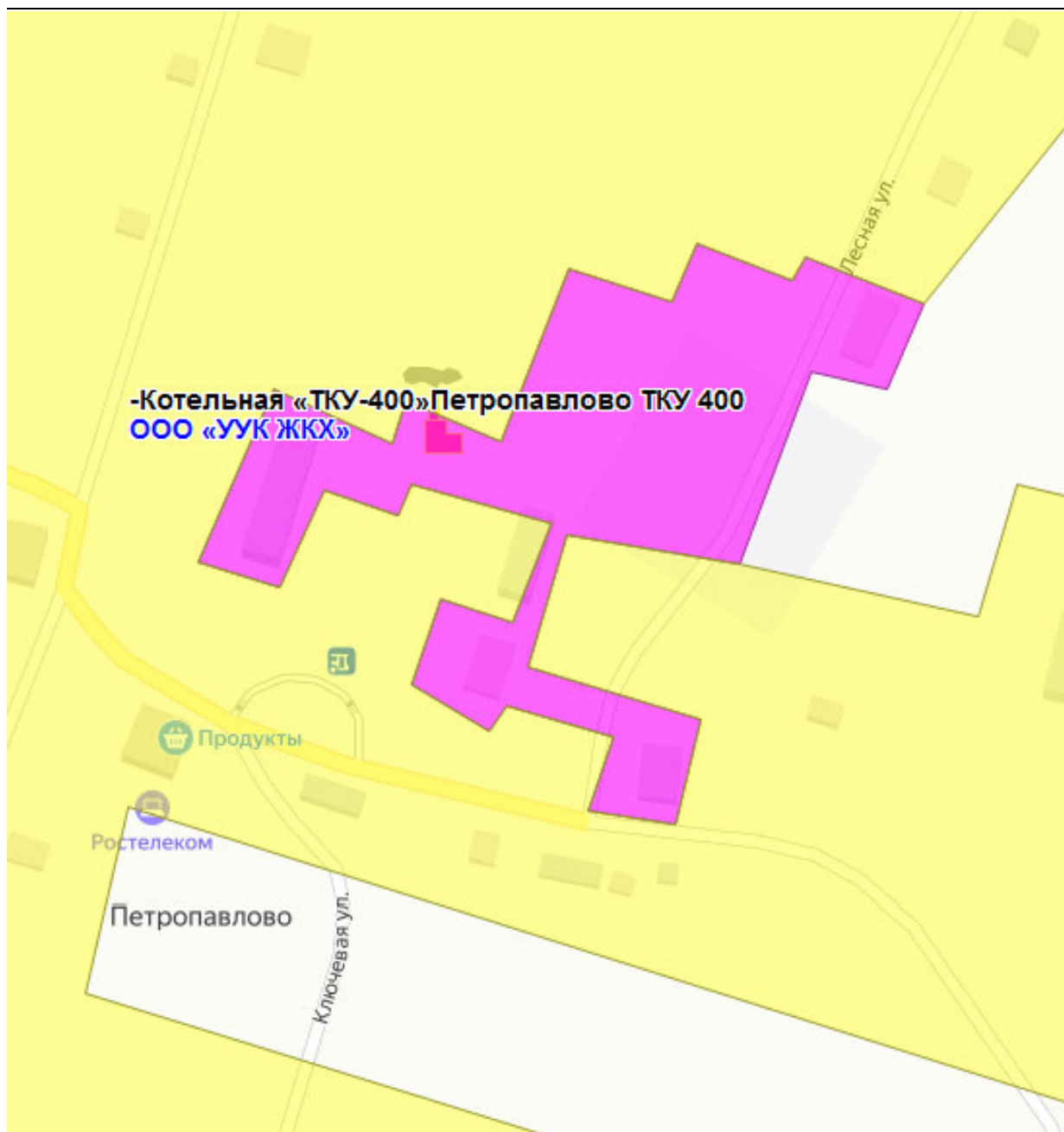


Рисунок 2.1.24 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ д. Петропавлово ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.28 Существующая и перспективная зона действия центральной котельная д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия центральной котельная д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 4,63 га и представляет собой область, ограниченную улицей Пислегина и Микрорайоном приведена на рисунке 2.1.25 (выделено красным цветом)

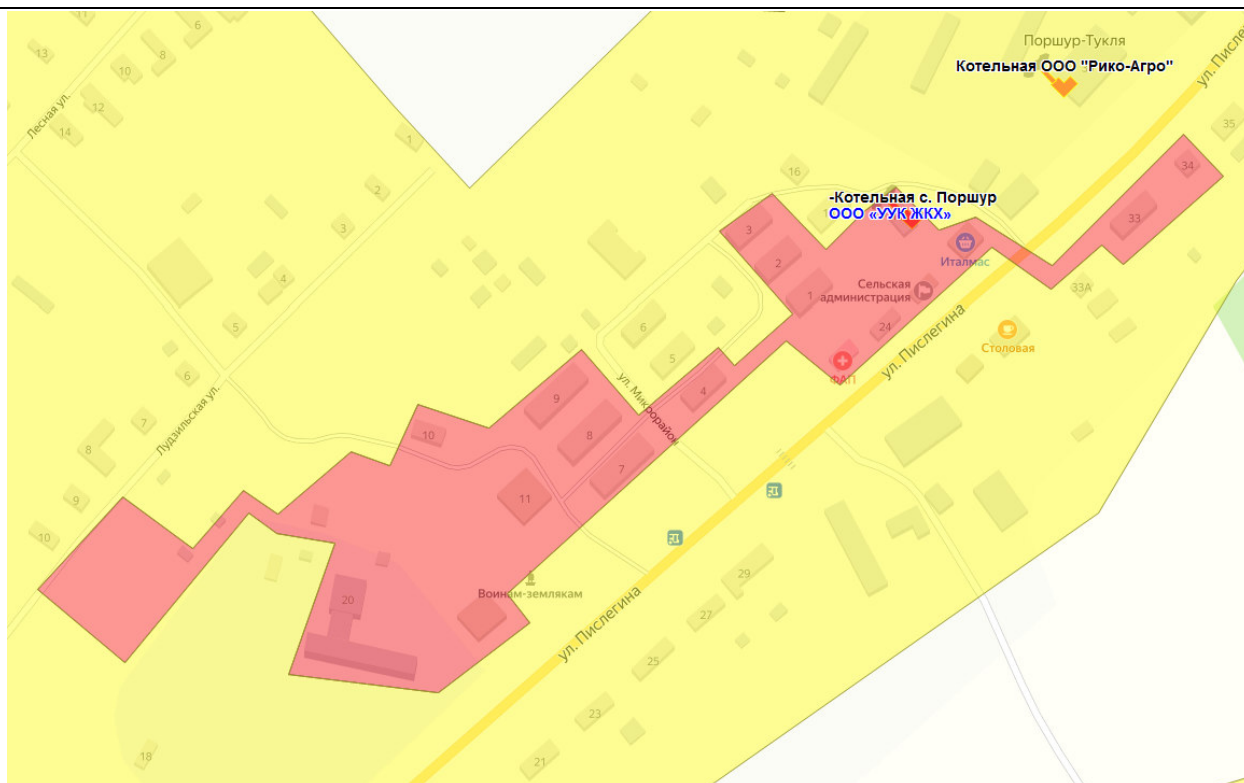


Рисунок 2.1.25 – Существующая и перспективная зона действия центральной котельная д. Поршур-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.29 Существующая и перспективная зона действия котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,51 га и представляет собой область, ограниченную улицами Пислегина и Центральная приведена на рисунке 2.1.26 (выделено розовым цветом)



Рисунок 2.1.26 – Существующая и перспективная зона действия котельная д. Узей-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.30 Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,28 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.27 (выделено серым цветом)

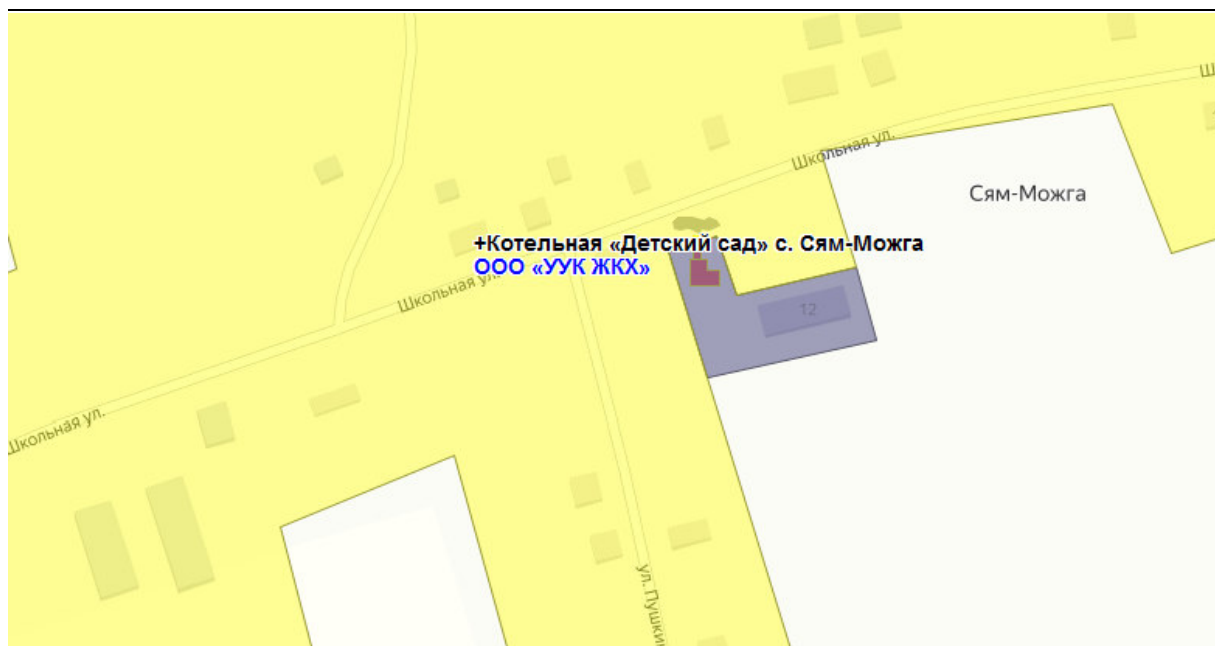


Рисунок 2.1.27 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Детский сад" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.31 Существующая и перспективная зона действия котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,52 га и представляет собой область, ограниченную территорией школы приведена на рисунке 2.1.28 (выделено зеленым цветом)

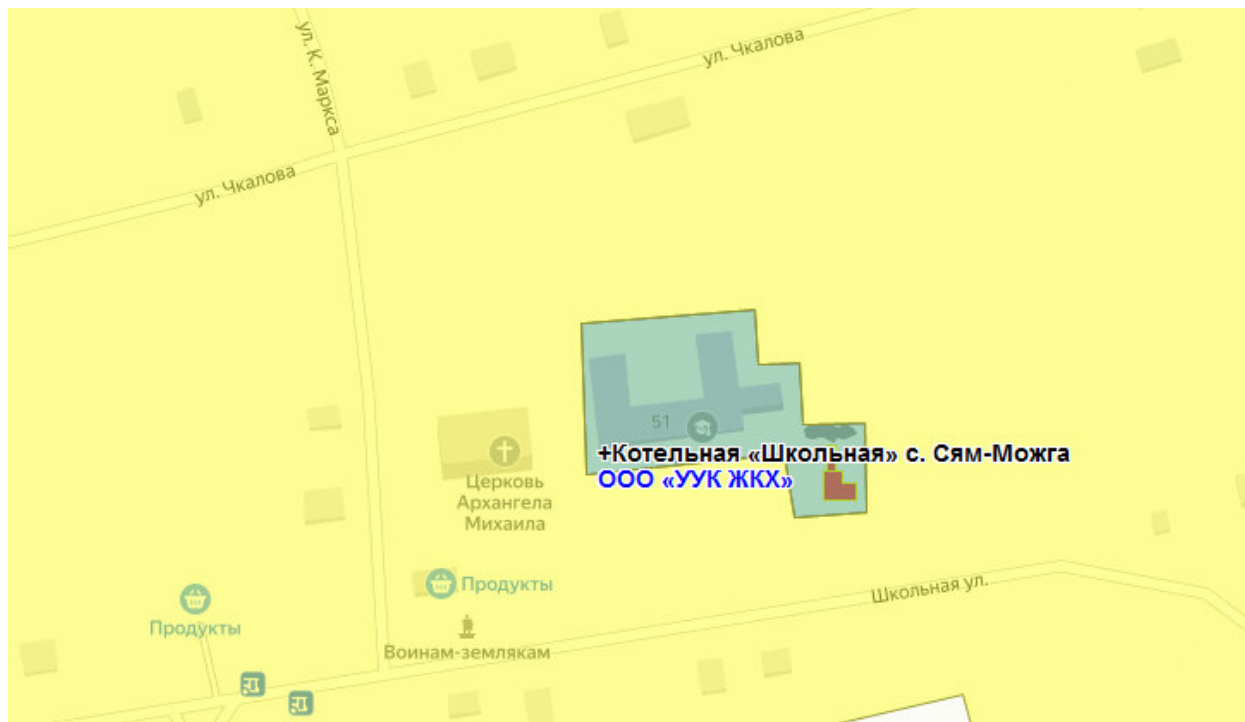


Рисунок 2.1.28 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Школьная" с. Сям-Можга ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.32 Существующая и перспективная зона действия котельной СДК д. Сюровой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной СДК д. Сюровой ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,38 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.29 (выделено голубым цветом)



Рисунок 2.1.29 – Существующая и перспективная зона действия котельной СДК д. Сюровой ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.33 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,49 га и представляет собой область, ограниченную улицами Добровольского, Гагарина, Полевая приведена на рисунке 2.1.30 (выделено красным цветом)

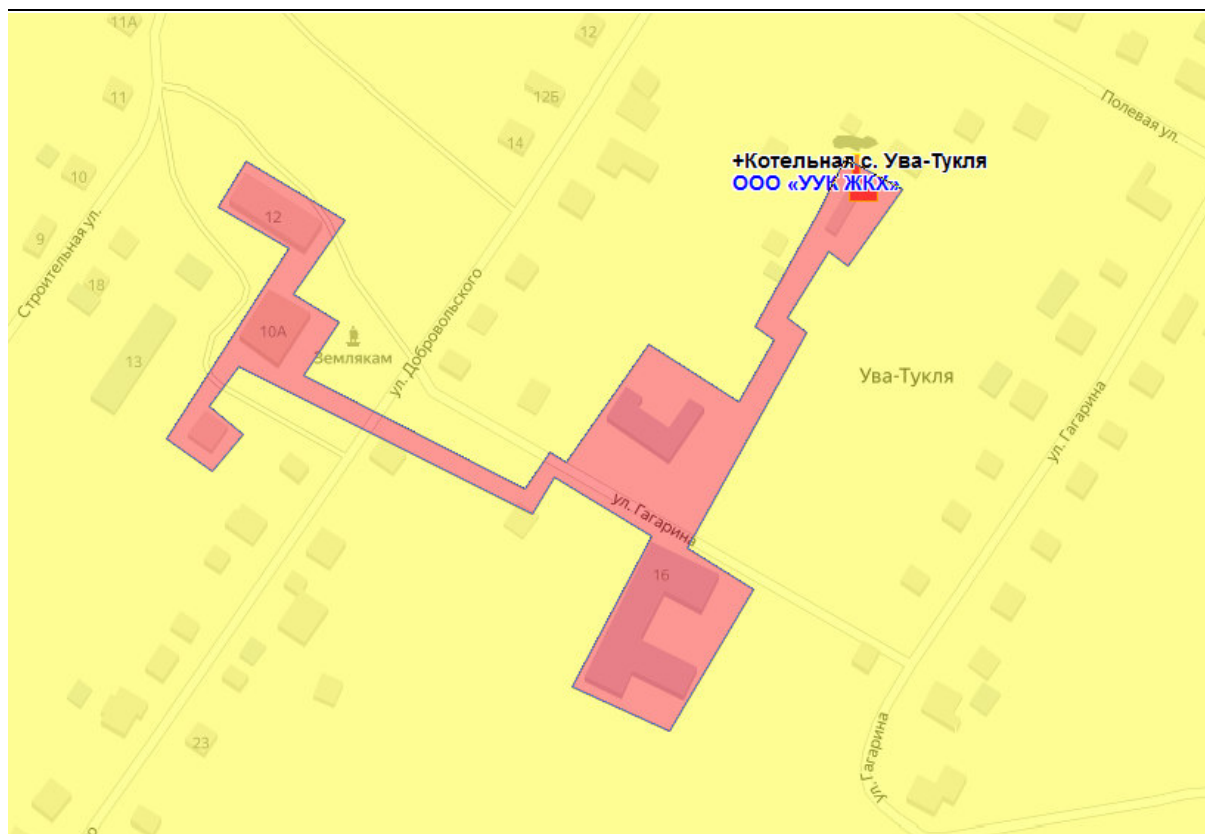


Рисунок 2.1.30 – Существующая и перспективная зона действия к отельной с. Ува-Тукля ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.34 Существующая и перспективная зона действия котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 8,86 га и представляет собой область, ограниченную улицами Центральная, Советская и Подгорная приведена на рисунке 2.1.31 (выделено зеленым цветом)



Рисунок 2.1.31 – Существующая и перспективная зона действия котельной п. Рябово ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.35 Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 5,03 га и представляет собой область, ограниченную ицами Некрасова, Станционная, Школьная, Шолохова и переулком Школьным приведена на рисунке 2.1.32 (выделено синим цветом)

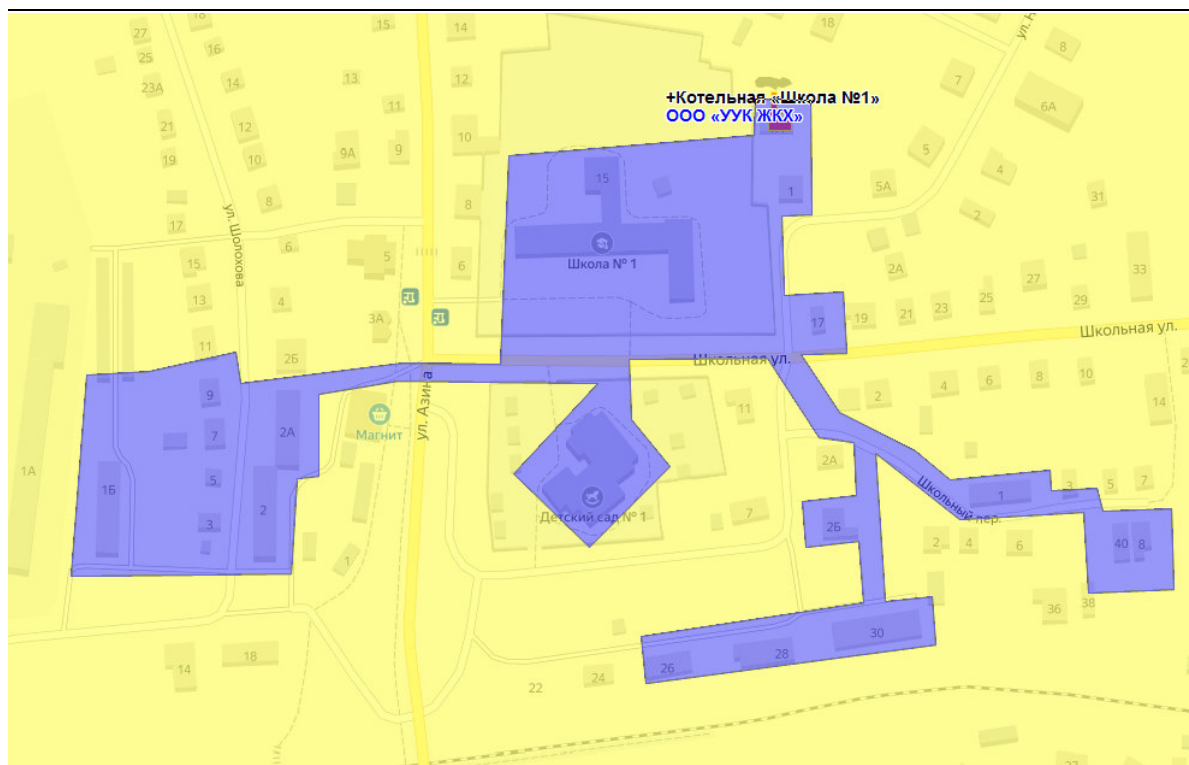


Рисунок 2.1.32 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Школа №1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.36 Существующая и перспективная зона действия котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,31 га и представляет собой область, ограниченную территорией ул. Береговая приведена на рисунке 2.1.33 (выделено коричневым цветом)



Рисунок 2.1.33 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Береговая" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.37 Существующая и перспективная зона действия котельной "Лесозавод" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Лесозавод" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 5,76 га и представляет собой область, ограниченную лицами Некрасова, Станционная, Чапаева, Школьная, Шолохова и переулками Школьным и Рабочий приведена на рисунке 2.1.34 (выделено зеленым цветом)

2.1.38 Существующая и перспективная зона действия котельной "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,44 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.35 (выделено красным цветом)

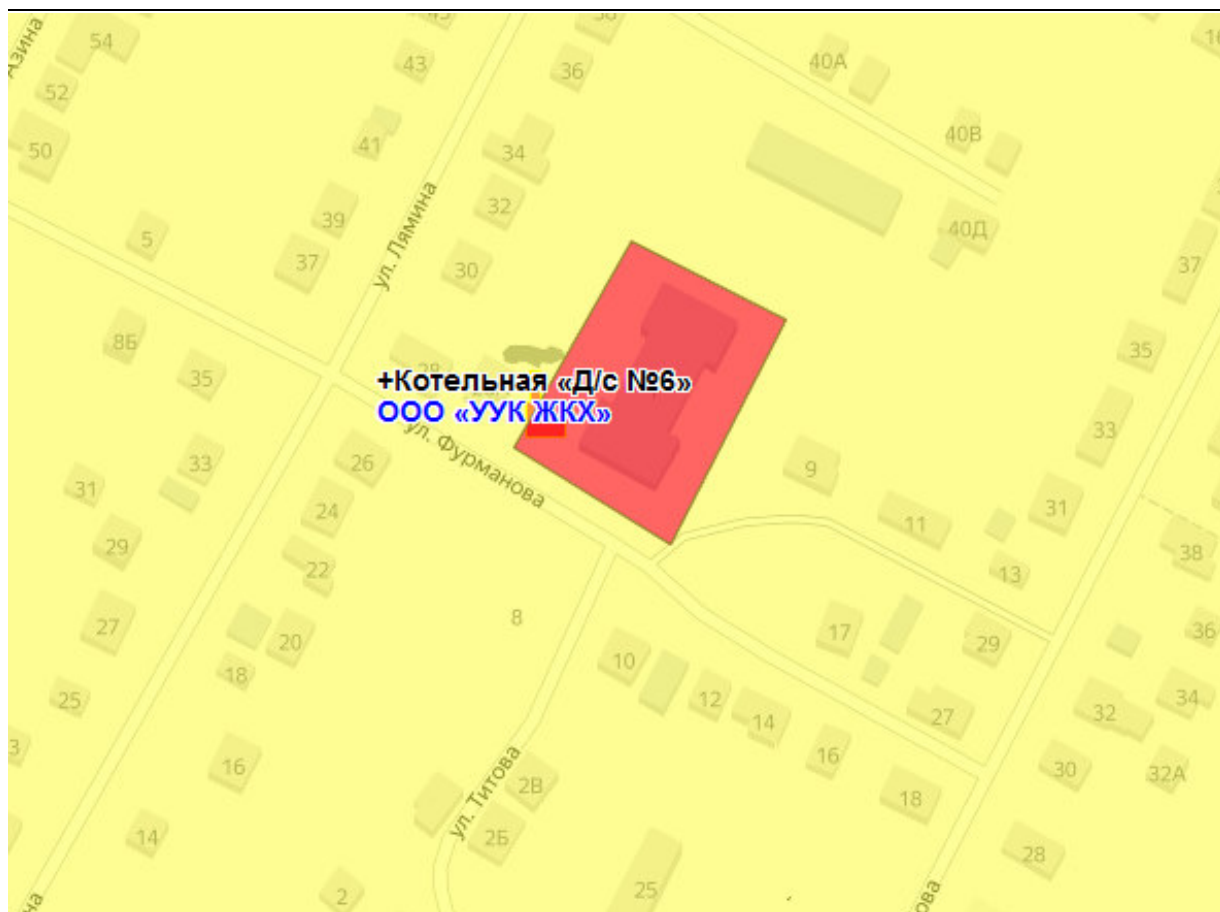


Рисунок 2.1.35 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.39 Существующая и перспективная зона действия котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,2 га и представляет собой область, ограниченную территорией стадиона приведена на рисунке 2.1.36 (выделено серым цветом)

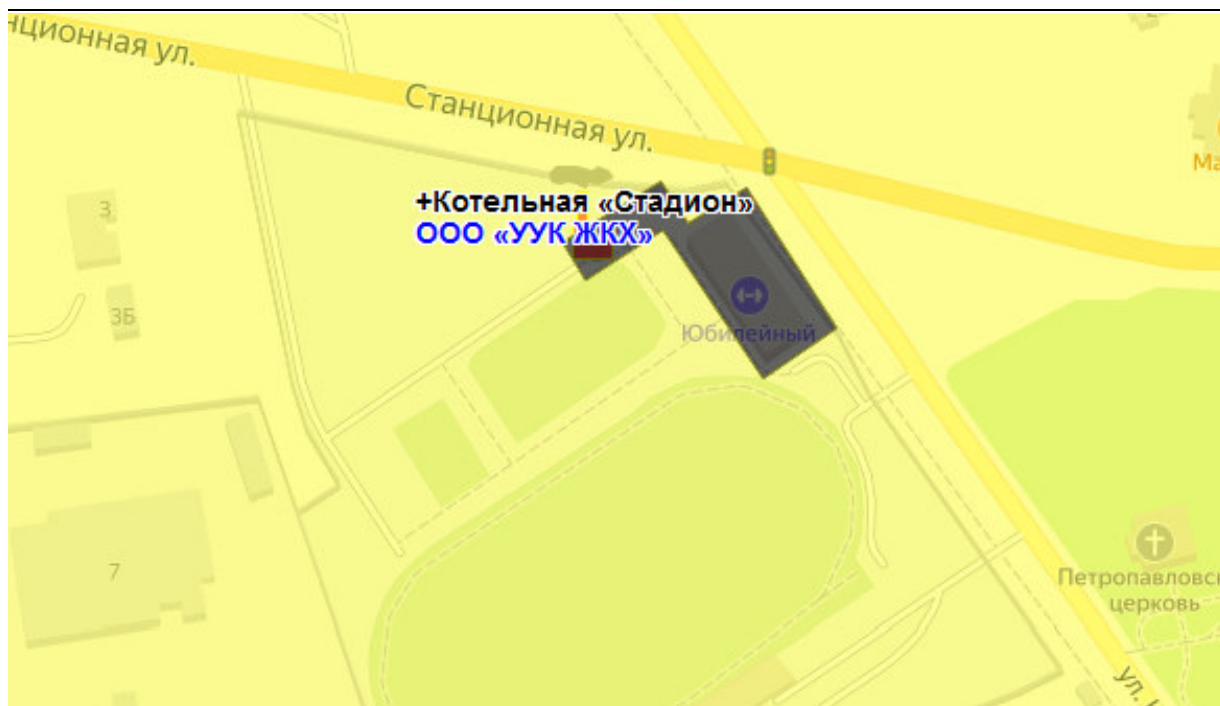


Рисунок 2.1.36 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Стадион" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.40 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,28 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.37 (выделено красным цветом)

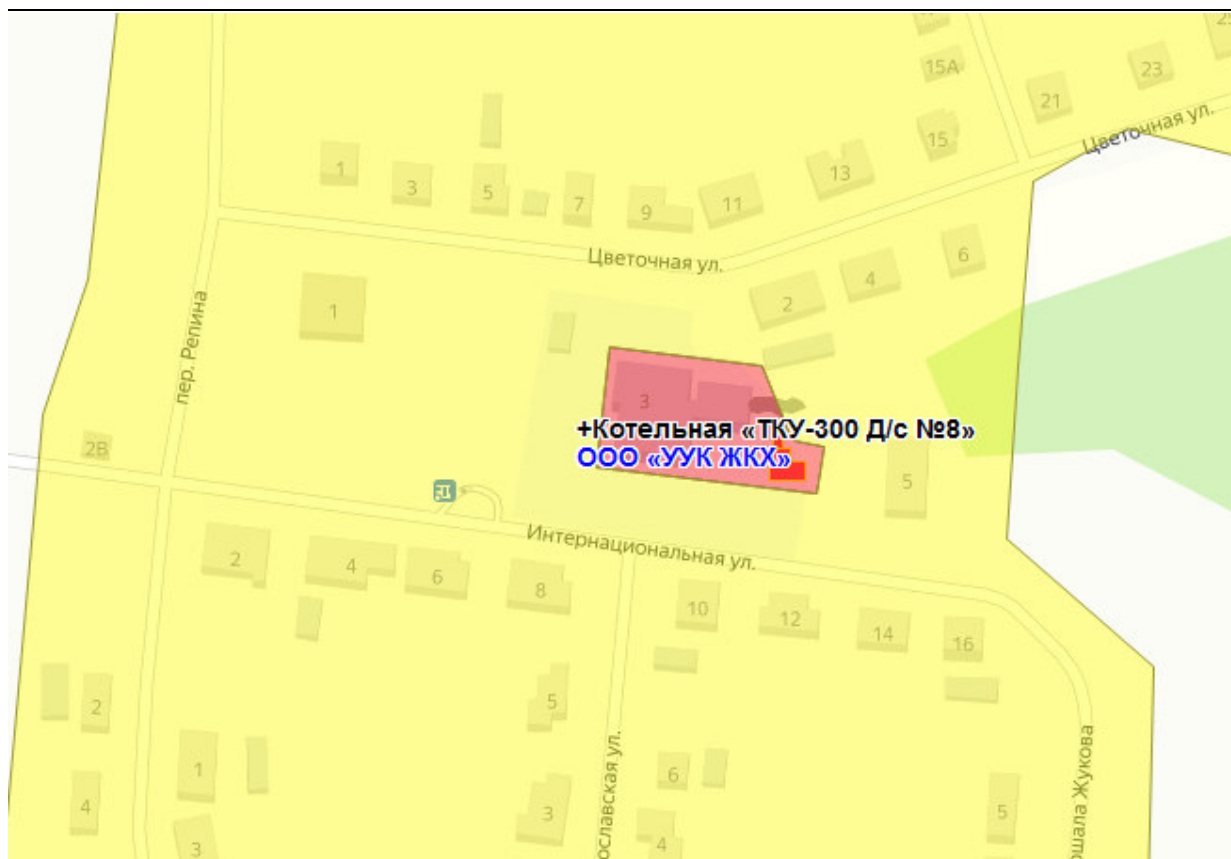


Рисунок 2.1.37 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.41 Существующая и перспективная зона действия котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной детсада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,59 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.38 (выделено серым цветом)

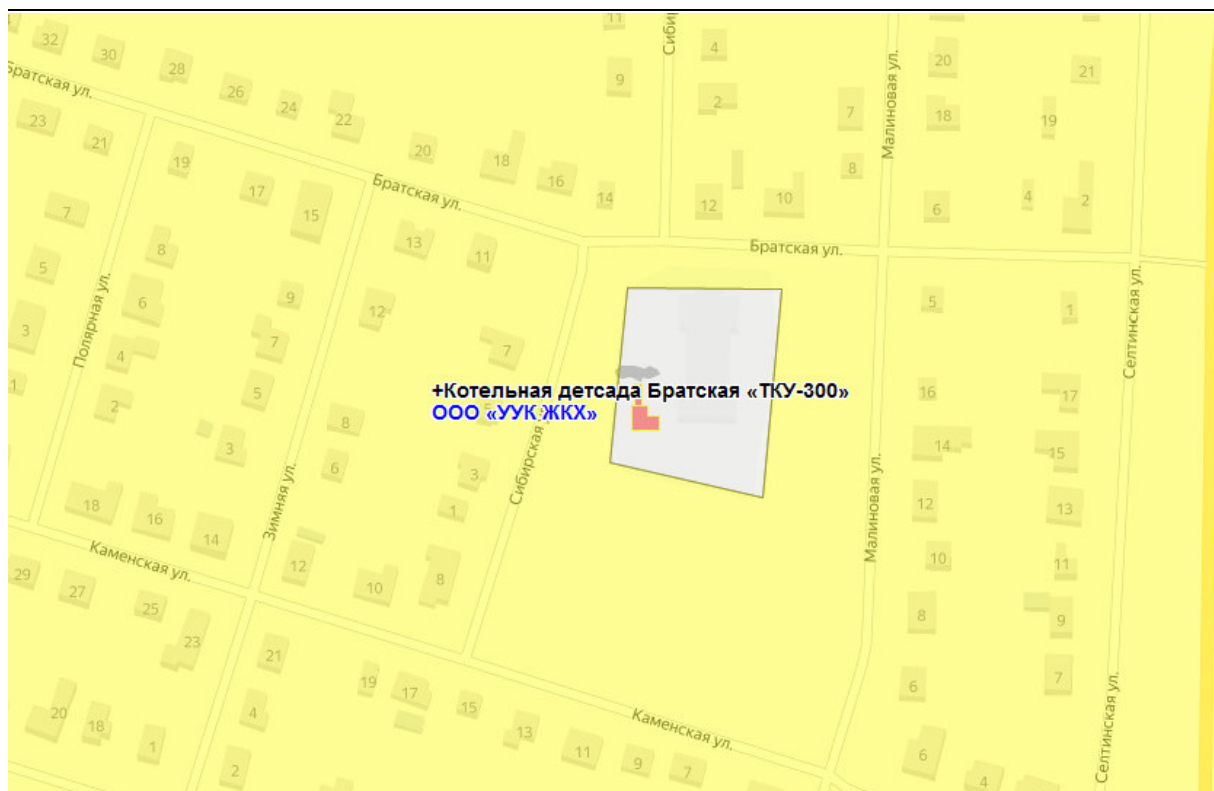


Рисунок 2.1.38 – Существующая и перспективная зона действия котельной детского сада Братская «ТКУ-300» ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.42 Существующая и перспективная зона действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 2,54 га и представляет собой область, ограниченную улицами Коммунальная, М.Горького и Мира приведена на рисунке 2.1.39 (выделено голубым цветом)



Рисунок 2.1.39 – Существующая и перспективная зона действия котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.43 Существующая и перспективная зона действия котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "РЭС-1" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,22 га и представляет собой область, ограниченную жилого дома по ул. Кржижановского, 1 приведена на рисунке 2.1.40 (выделено красным цветом)

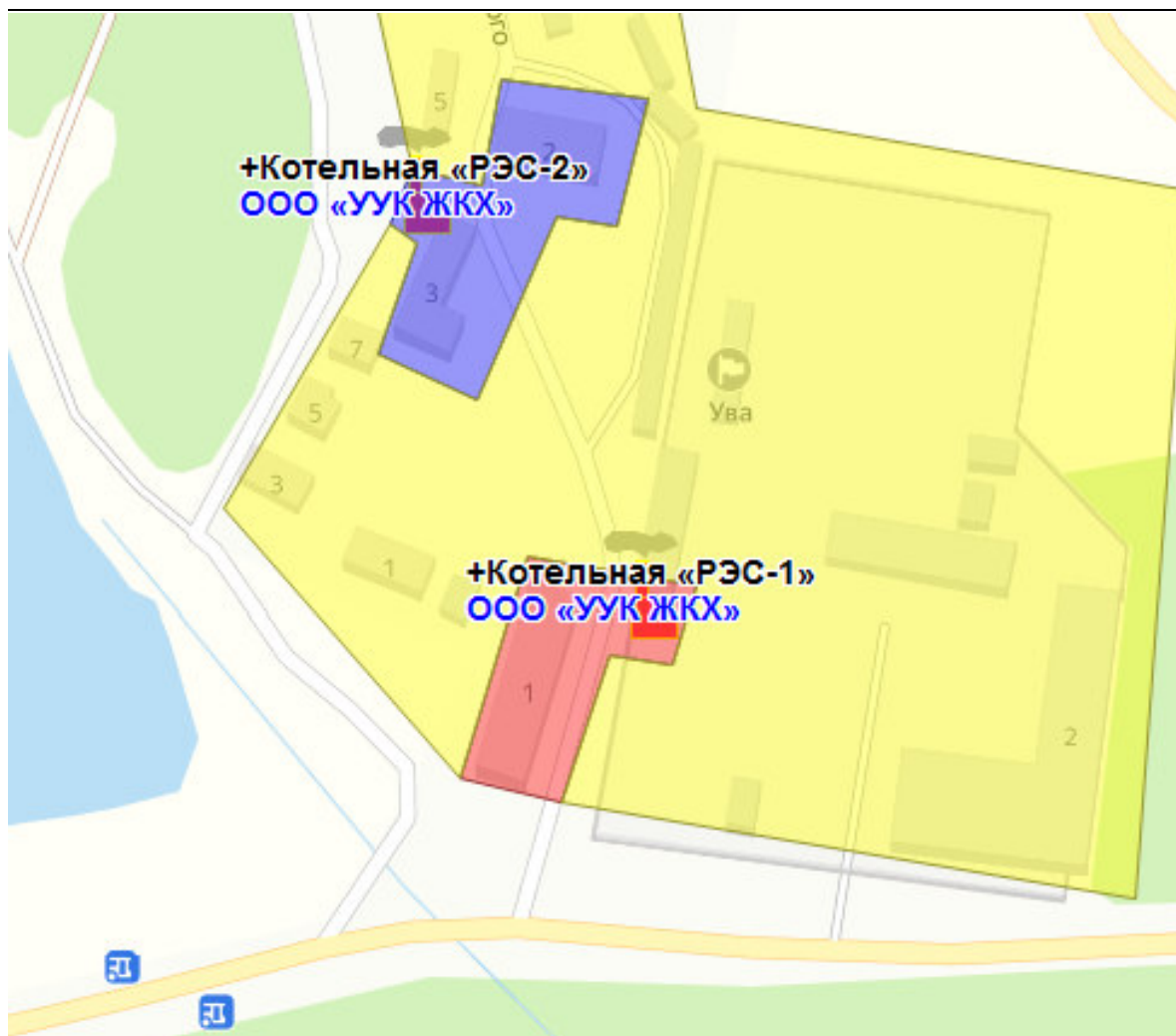


Рисунок 2.1.40 – Существующая и перспективная зона действия котельных "РЭС-1" и "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.44 Существующая и перспективная зона действия котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "РЭС-2" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,31 га и представляет собой область, ограниченную территорией жилых домов по ул. Кржижановского, 2, 3 приведена на рисунке 2.1.40 (выделено синим цветом)

2.1.45 Существующая и перспективная зона действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,69 га и представляет собой область, ограниченную улицами Парковая и М.Горького приведена на рисунке 2.1.41 (выделено фиолетовой штриховкой)

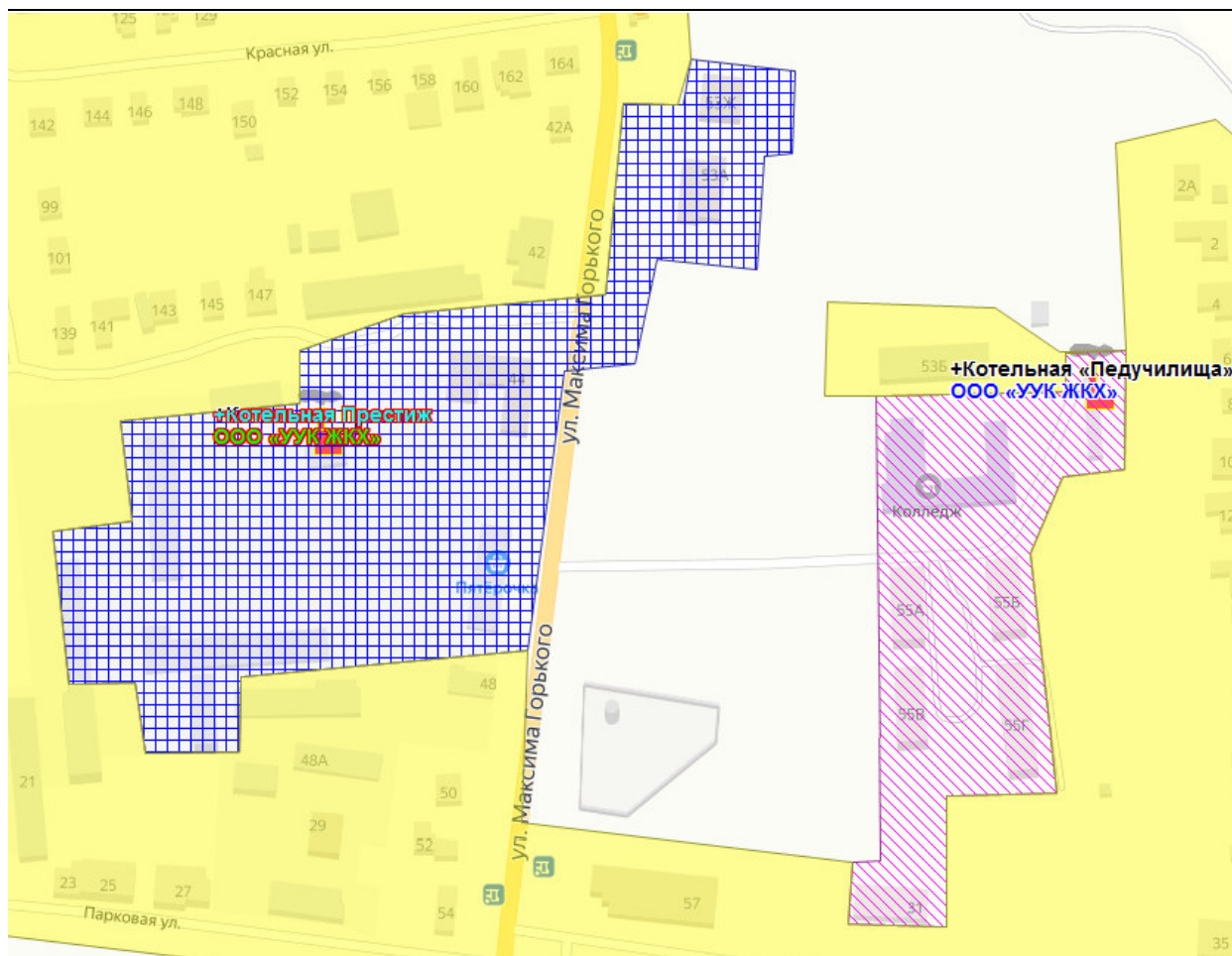


Рисунок 2.1.41 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Педучилища" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.46 Существующая и перспективная зона действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 4,22 га и представляет собой область, ограниченную улицами М.Горького и Спортивная приведена на рисунке 2.1.42 (выделено серой штриховкой)

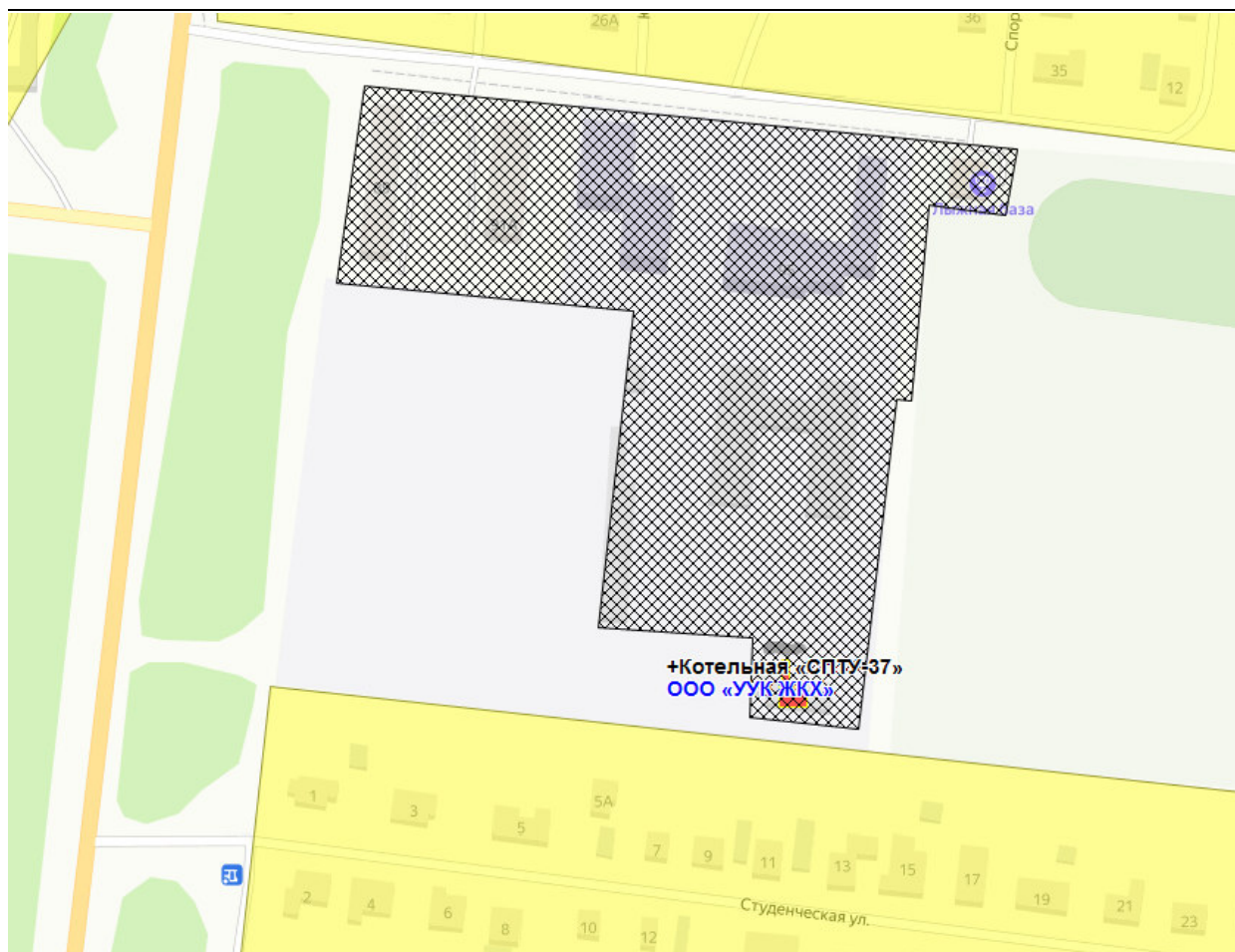


Рисунок 2.1.42 – Существующая и перспективная зона действия котельной "СПТУ-37" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.47 Существующая и перспективная зона действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 4,85 га и представляет собой область, ограниченную 40 лет Победы, М.Горького, Московская, Спортивная, Удмуртская и Уральская приведена на рисунке 2.1.43 (выделено фиолетовым цветом)

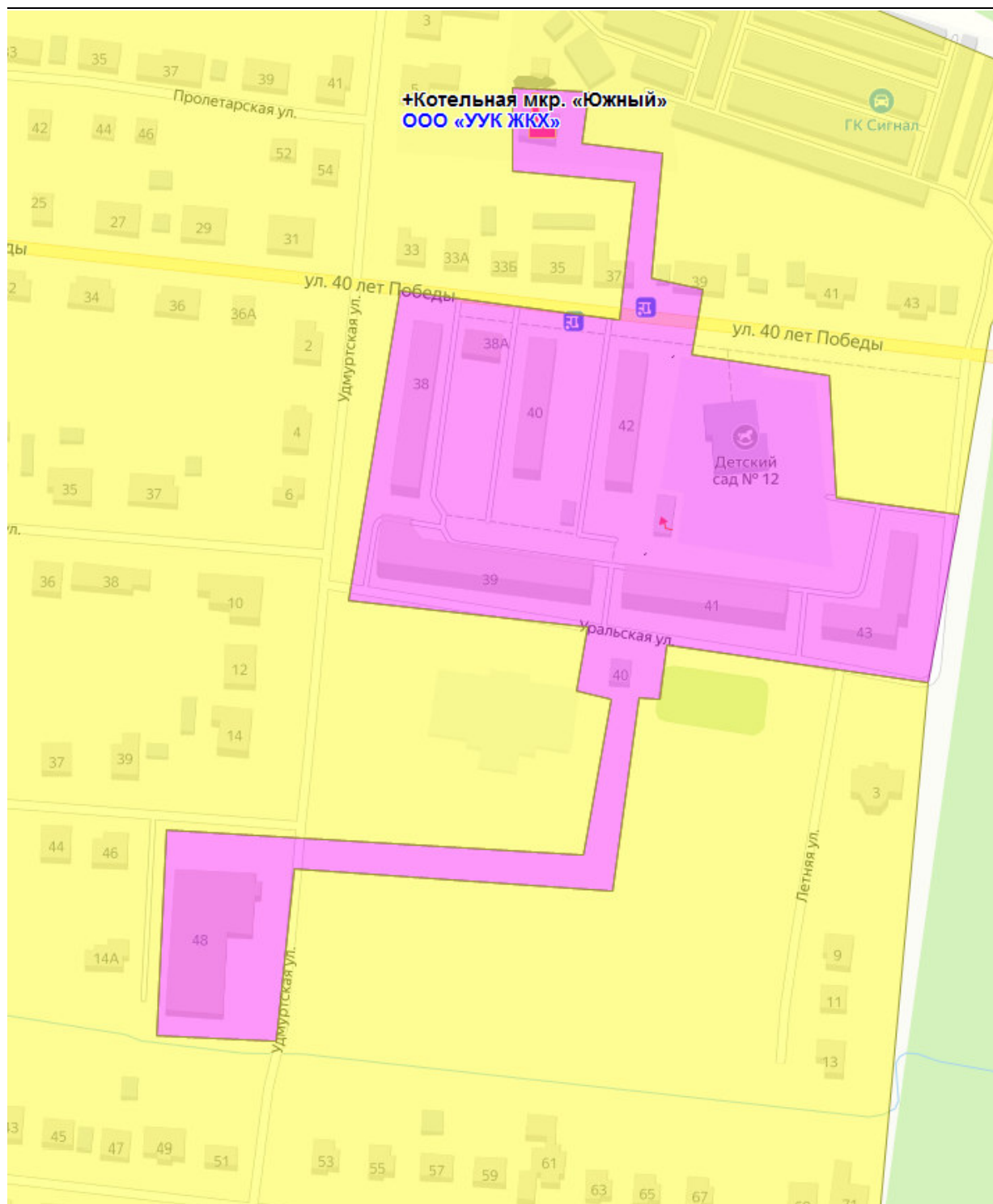


Рисунок 2.1.43 – Существующая и перспективная зона действия котельной мкр. "Южный" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.49 Существующая и перспективная зона действия котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

АНО «Центр энергосбережения УР»

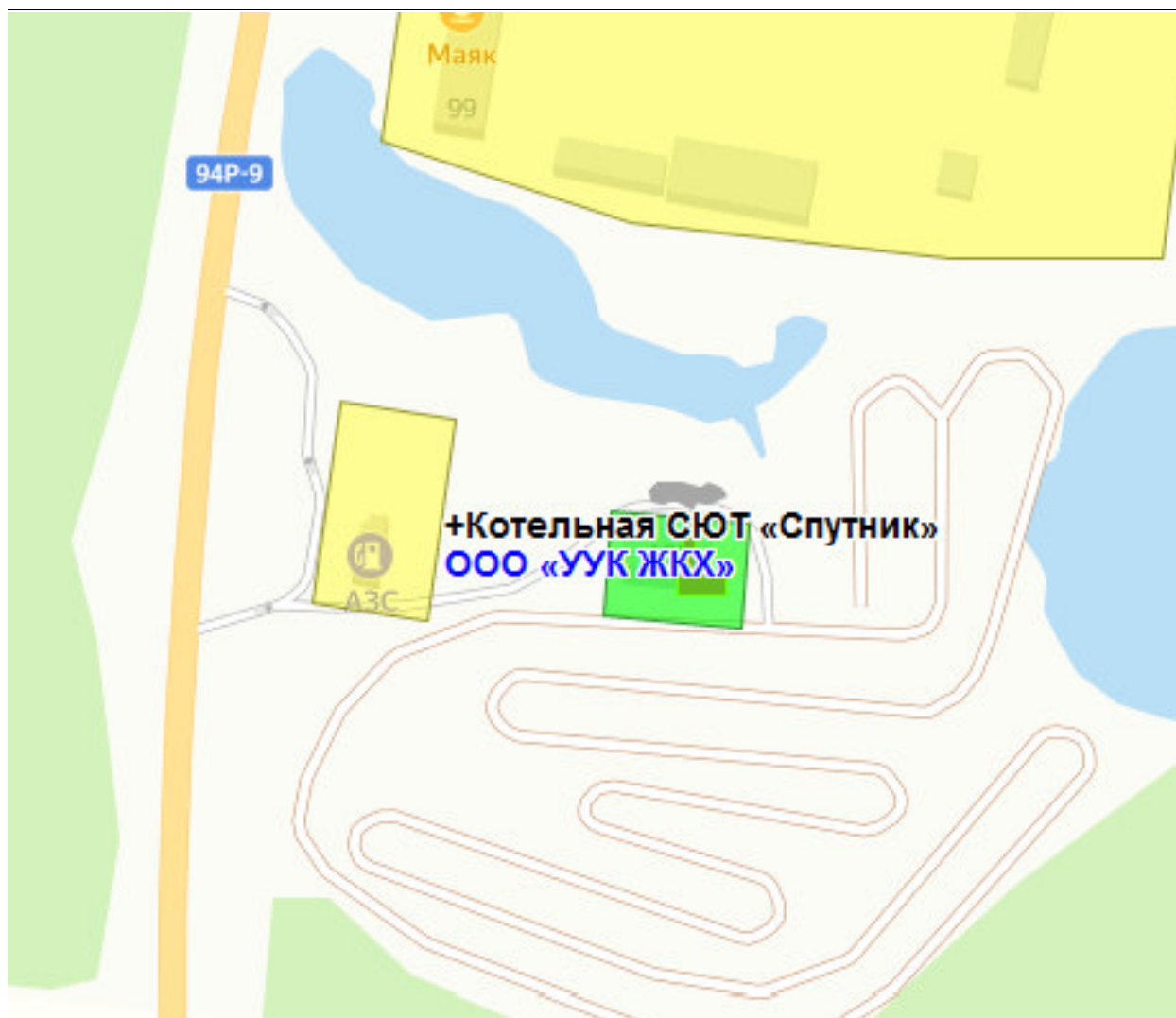


Рисунок 2.1.45 – Существующая и перспективная зона действия котельной СЮТ "Спутник" п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.50 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,48 га и представляет собой область, ограниченную улицей Станционная приведена на рисунке 2.1.46 (выделено голубым цветом)

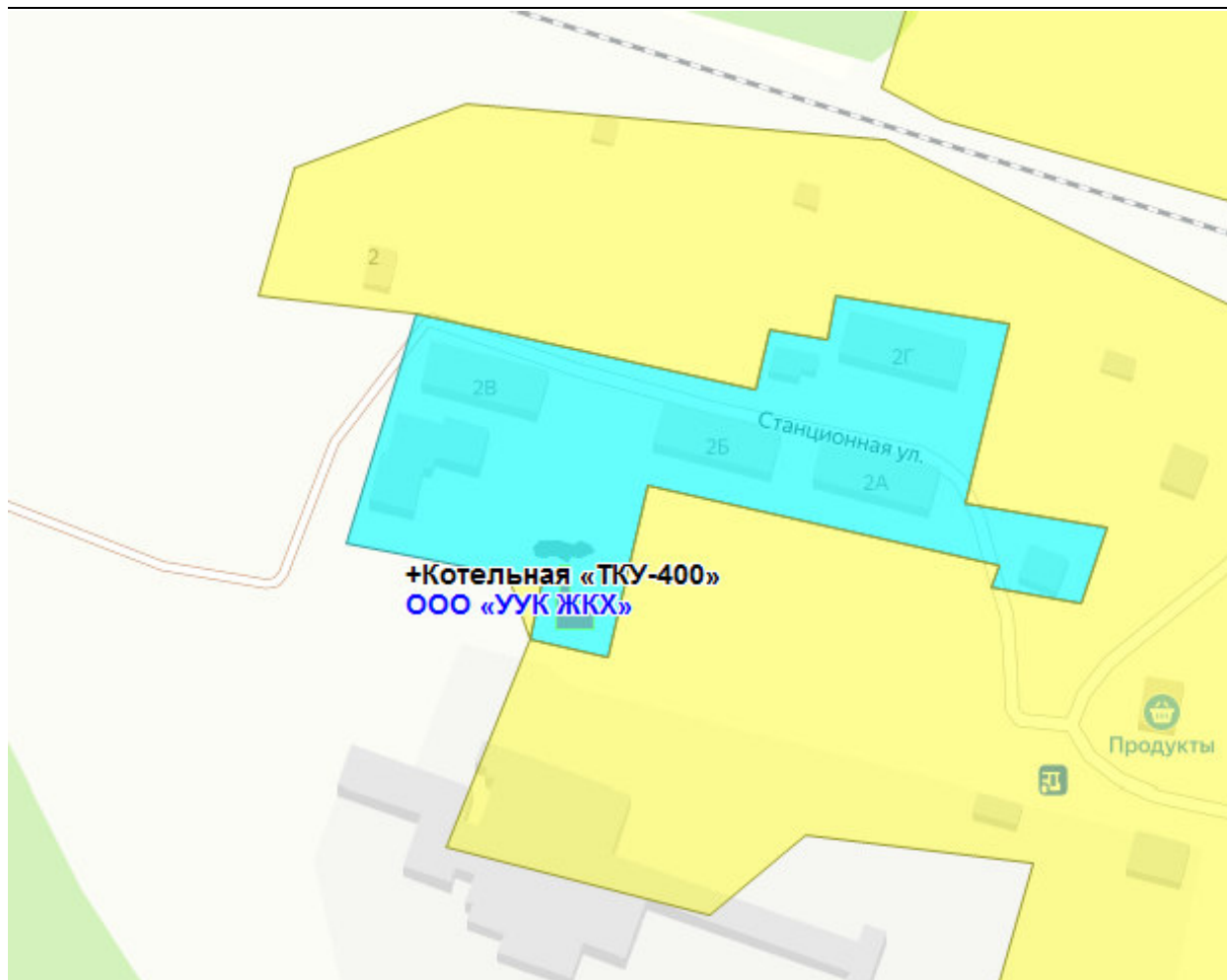


Рисунок 2.1.46 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Подмой ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.51 Существующая и перспективная зона действия Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия Районной котельной п. Ува ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 60,47 га и представляет собой область, ограниченную Зеленой, К.Маркса, Калинина, Ленина, Парковая, Первомайская, Пислегина, Пушкина, Советская, Фрунзе, Чкалова, Энгельса и переулком Чкалова приведена на рисунке 2.1.47 (выделено красным цветом)

2.1.52 Существующая и перспективная зона действия котельной Очистные "ТКУ-300" ООО "Увинская УК ЖКХ"

105

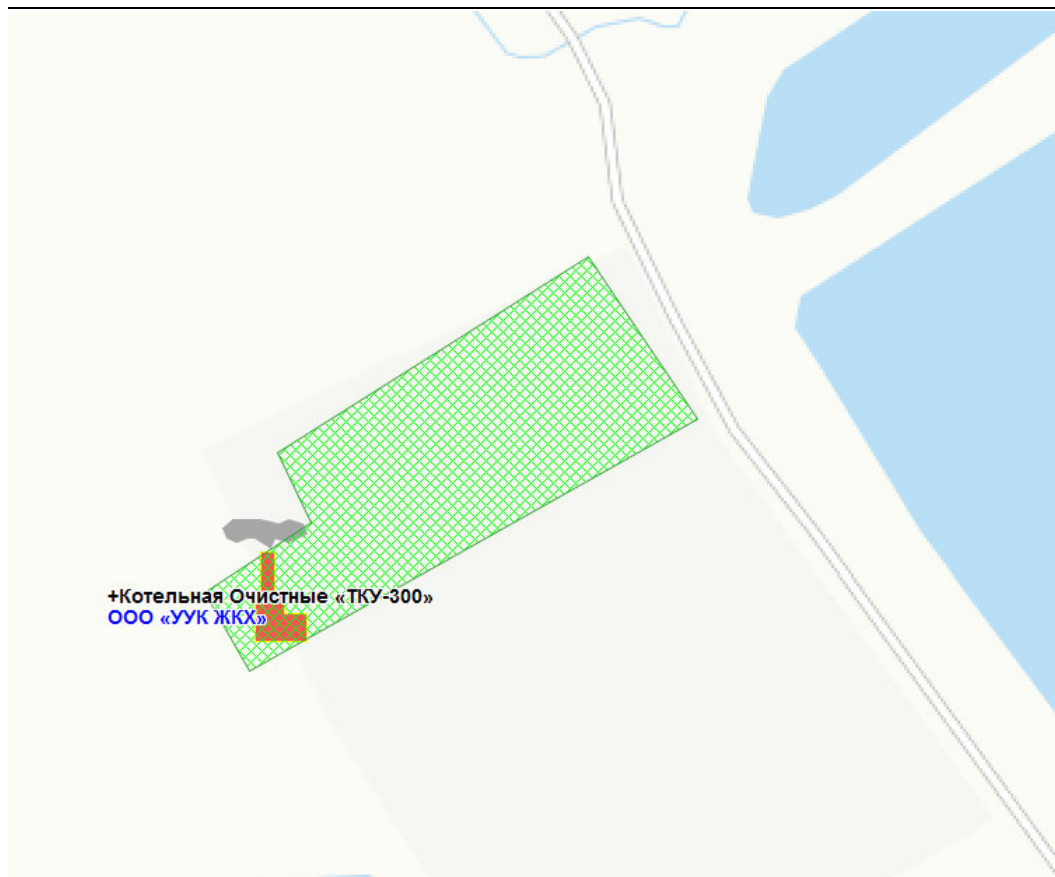


Рисунок 2.1.48 – Существующая и перспективная зона действия котельной Очистные "ТКУ-300" ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.53 Существующая и перспективная зона действия котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 3,64 га и представляет собой область, ограниченную улицами М.Горького, Первомайская, и Парковая приведена на рисунке 2.1.49 (выделено синей штриховкой)

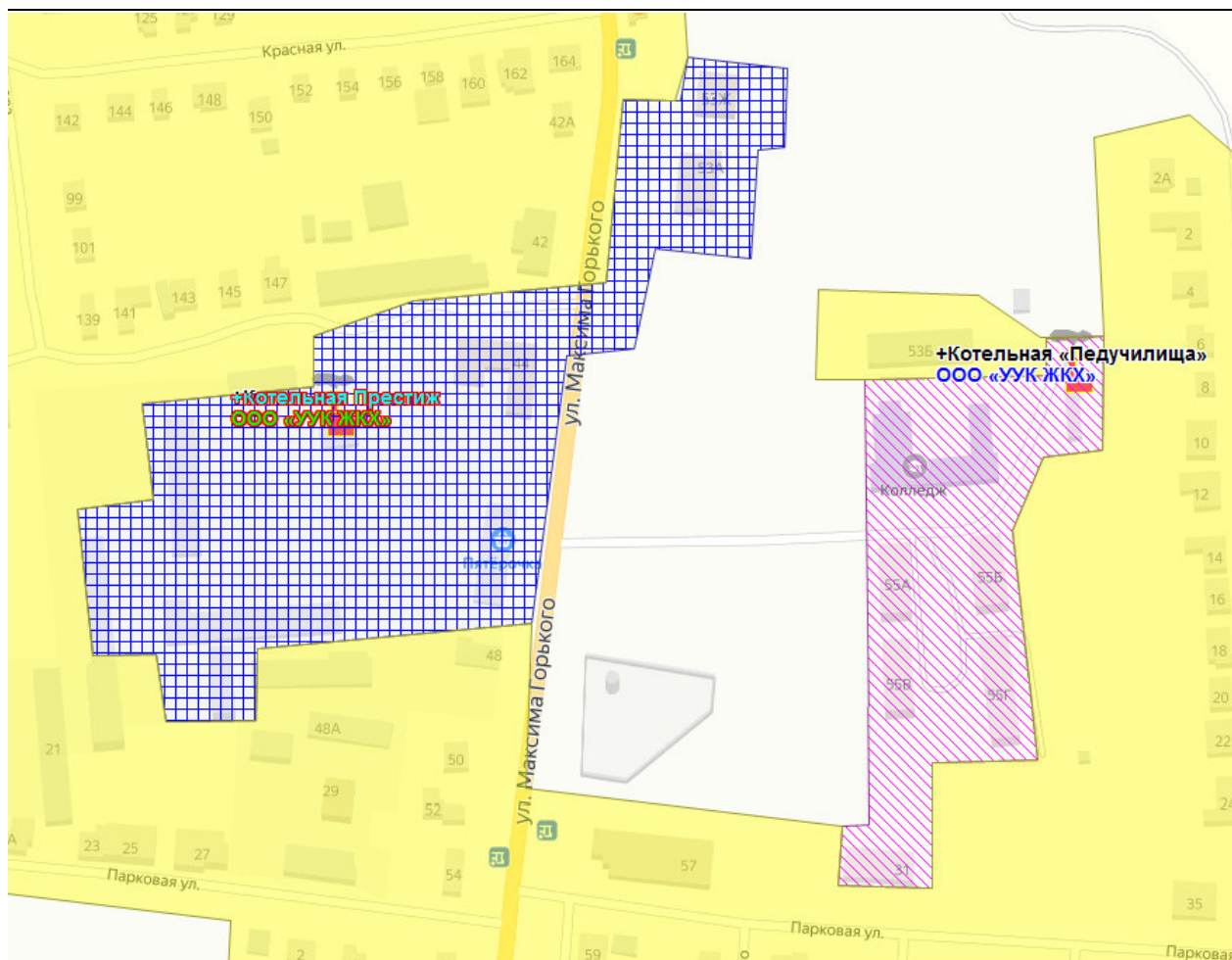


Рисунок 2.1.49 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Престиж" ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.54 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,47 га и представляет собой область, ограниченную улицей Ключевая приведена на рисунке 2.1.50 (выделено синим цветом)

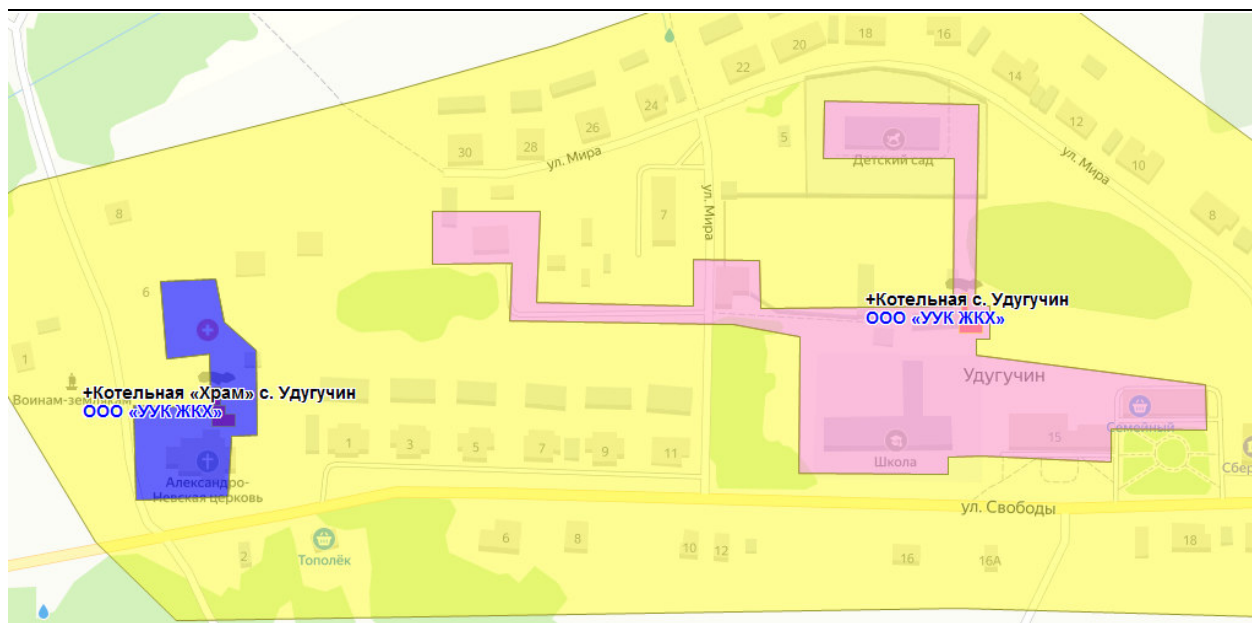


Рисунок 2.1.50 – Существующая и перспективная зона действия котельной с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.55 Существующая и перспективная зона действия котельной с. Удугучин ул. Свободы ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной с. Удугучин ул. Свободы ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 2,06 га и представляет собой область, ограниченную улицами Мира и Свободы приведена на рисунке 2.1.50 (выделено розовым цветом)

2.1.56 Существующая и перспективная зона действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,99 га и представляет собой область, ограниченную территорией школы, детского сада и храма приведена на рисунке 2.1.51 (выделено фиолетовым цветом)

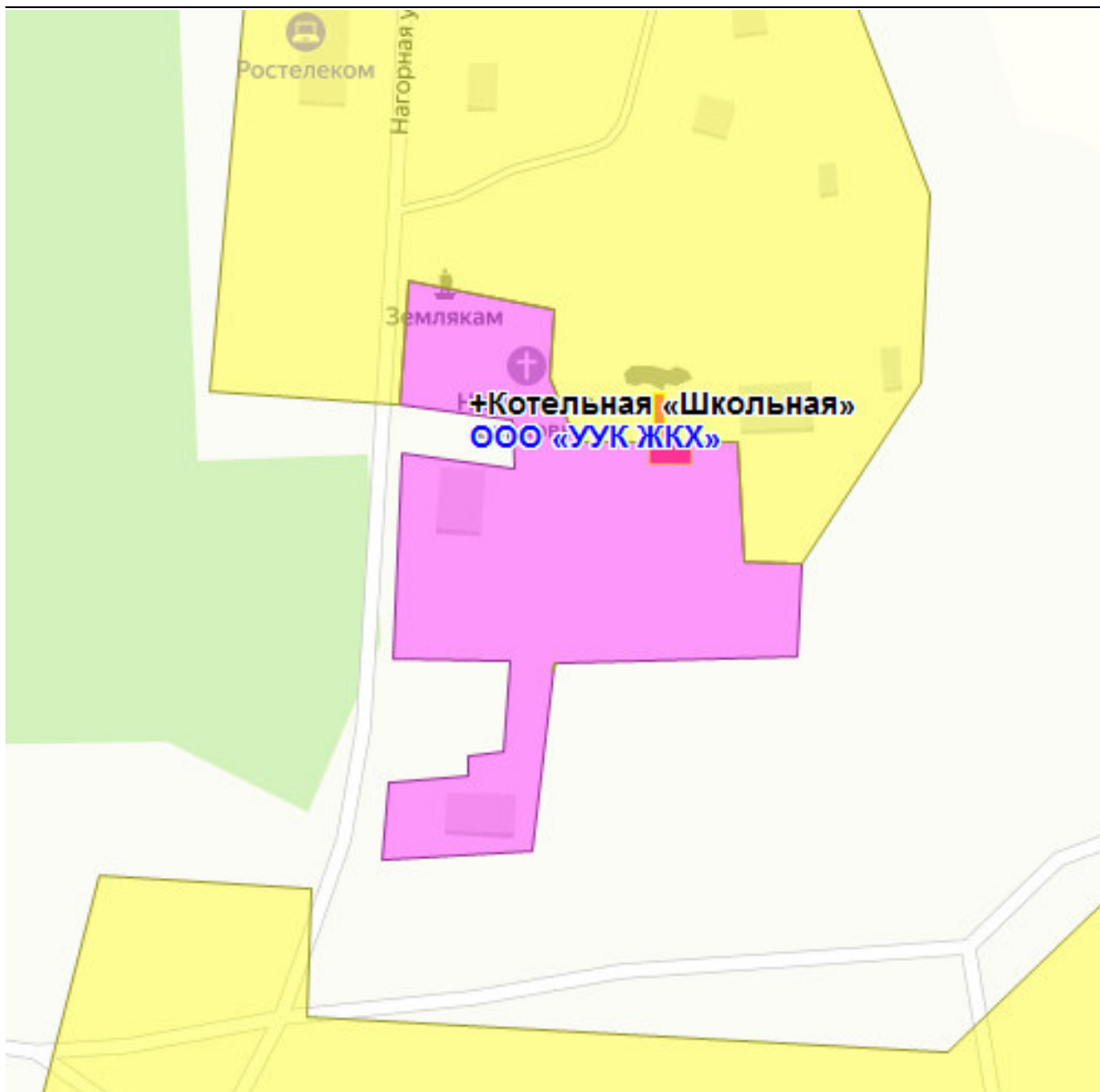


Рисунок 2.1.51 – Существующая и перспективная зона действия котельной ТКУ-400 с.Чекан ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.57 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,43 га и представляет собой область, ограниченную улицами Школьная и Центральная приведена на рисунке 2.1.52 (выделено синим цветом)

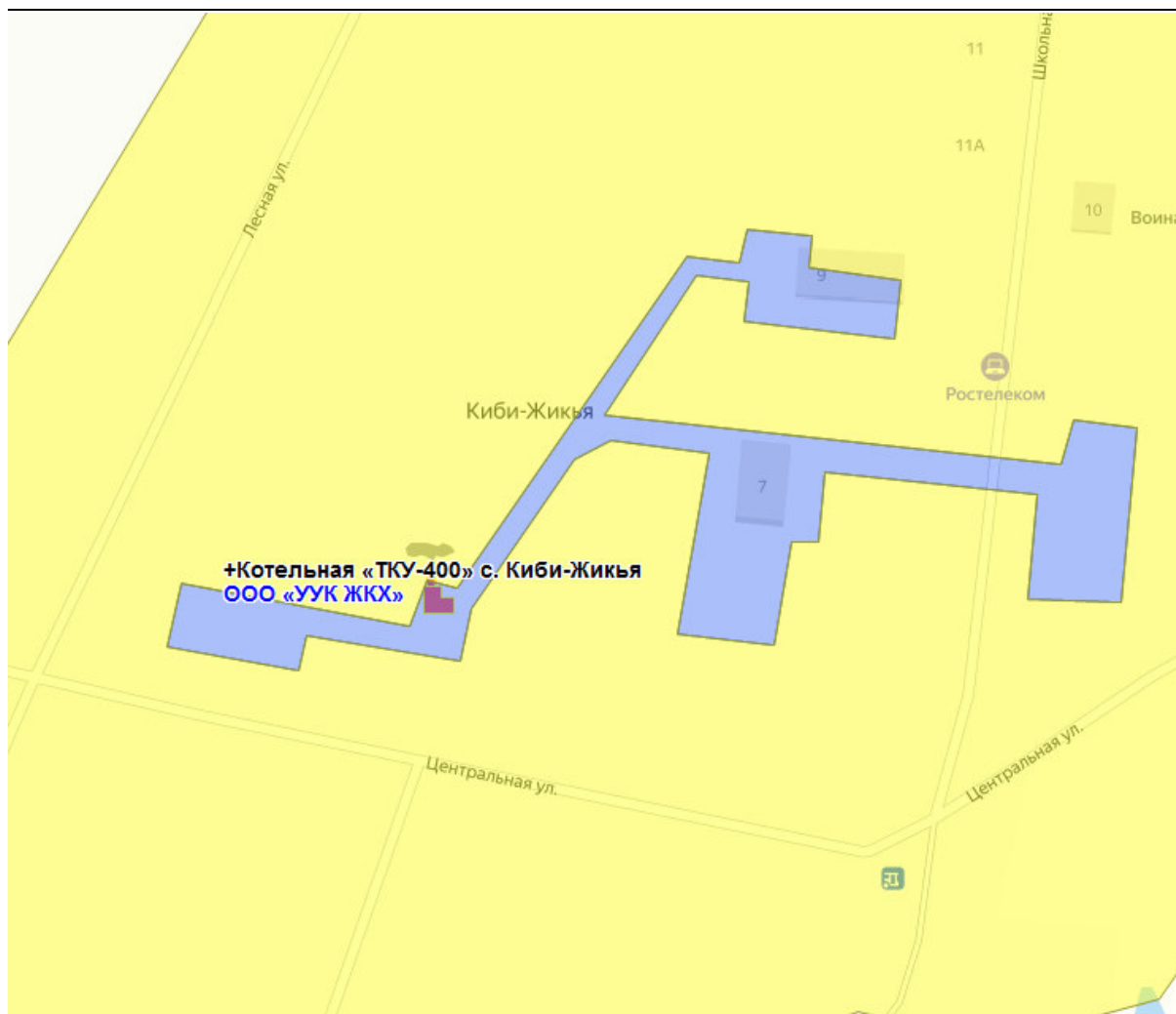


Рисунок 2.1.52 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.58 Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200 д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,5 га и представляет собой область, ограниченную территорией школы приведена на рисунке 2.1.53 (выделено зеленым цветом)



Рисунок 2.1.53 – Существующая и перспективная зона действия ТКУ-200, Электрокотельная "Детский сад", котельной "Клуб" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

2.1.59 Существующая и перспективная зона действия электрокотельной "Детский сад" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия электрокотельной "Детский сад" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 1,8 га и представляет собой область, ограниченную территорией детского сада приведена на рисунке 2.1.53 (выделено голубым цветом)

2.1.60 Существующая и перспективная зона действия котельной "Клуб" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Клуб" д. Чистотем ООО "Увинская УК ЖКХ", составляет 0,1 га и представляет собой область, ограниченную территорией клуба приведена на рисунке 2.1.53 (выделено красным цветом)

2.1.61 Существующая и перспективная зона действия котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО "Санаторий Ува"

Существующая и перспективная зона действия котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО "Санаторий Ува", составляет 8,58 га и представляет собой область, ограниченную территорией санатория и улицей Курортная приведена на рисунке 2.1.54 (выделено фиолетовым цветом)

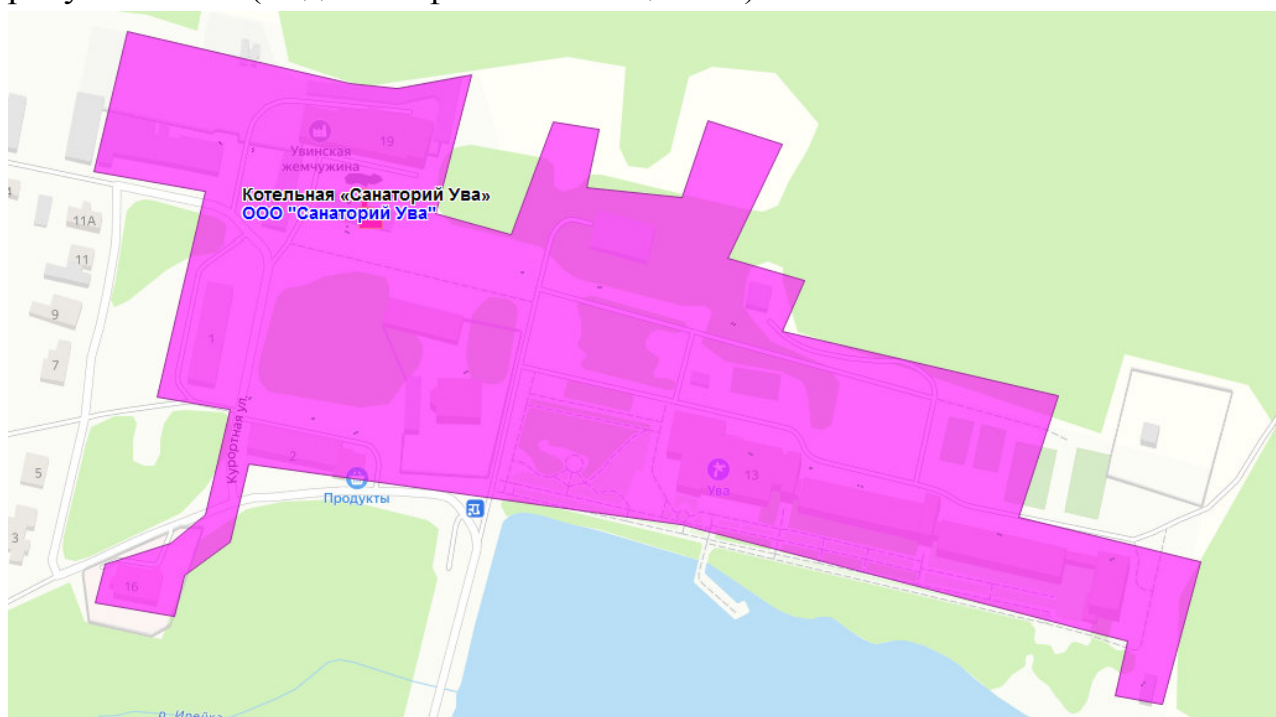


Рисунок 2.1.54 – Существующая и перспективная зона действия котельной "Санаторий Ува" п. Ува ООО "Санаторий Ува"

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников теплоснабжения

Зона с индивидуальным теплоснабжением составляет 4309 га или 95,8% от площади Увинского района.

В перспективе зона с индивидуальным теплоснабжением незначительно уменьшится за счет подключения здания культурно-досугового центра ст. Каркалай и в 2034 г и составит 4308,6 га 95,8% от площади района. Графическое изображение зон действия индивидуального (выделено желтым цветом) и централизованного (выделено красным цветом) теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» приведено в Приложении А Книги 6.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах 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 приня-

ты 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 реконструкции 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 2.1 -2.60.

Таблица 2.1 – 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 2.2 – 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 2.3 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.4 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.5 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.6 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.7 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.8 – 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 2.9 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.10 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.11 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.12 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.13 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.14 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.15 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.16 – 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 2.17 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.18 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.19 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.20 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.21 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.22 – 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%

Таблица 2.23 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.24 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.25– 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.26 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.27 – 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 2.28 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.29 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.30 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.31 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.32 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.33 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.34 – 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 2.35 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.36 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.37 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.38 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.39 – 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 2.40 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

		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 2.41 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.42 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.43 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.44 – 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 2.45 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.46 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.47 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.48 – 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 2.49 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.50 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.51 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.52 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.53 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.54 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.55 – 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 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.56 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.57 – 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 2.58 – 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 2.59 – 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%

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

Таблица 2.60 – 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%

2.4 Радиус эффективного теплоснабжения

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 Приказом 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 присоеди-

ние) 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 2.55.

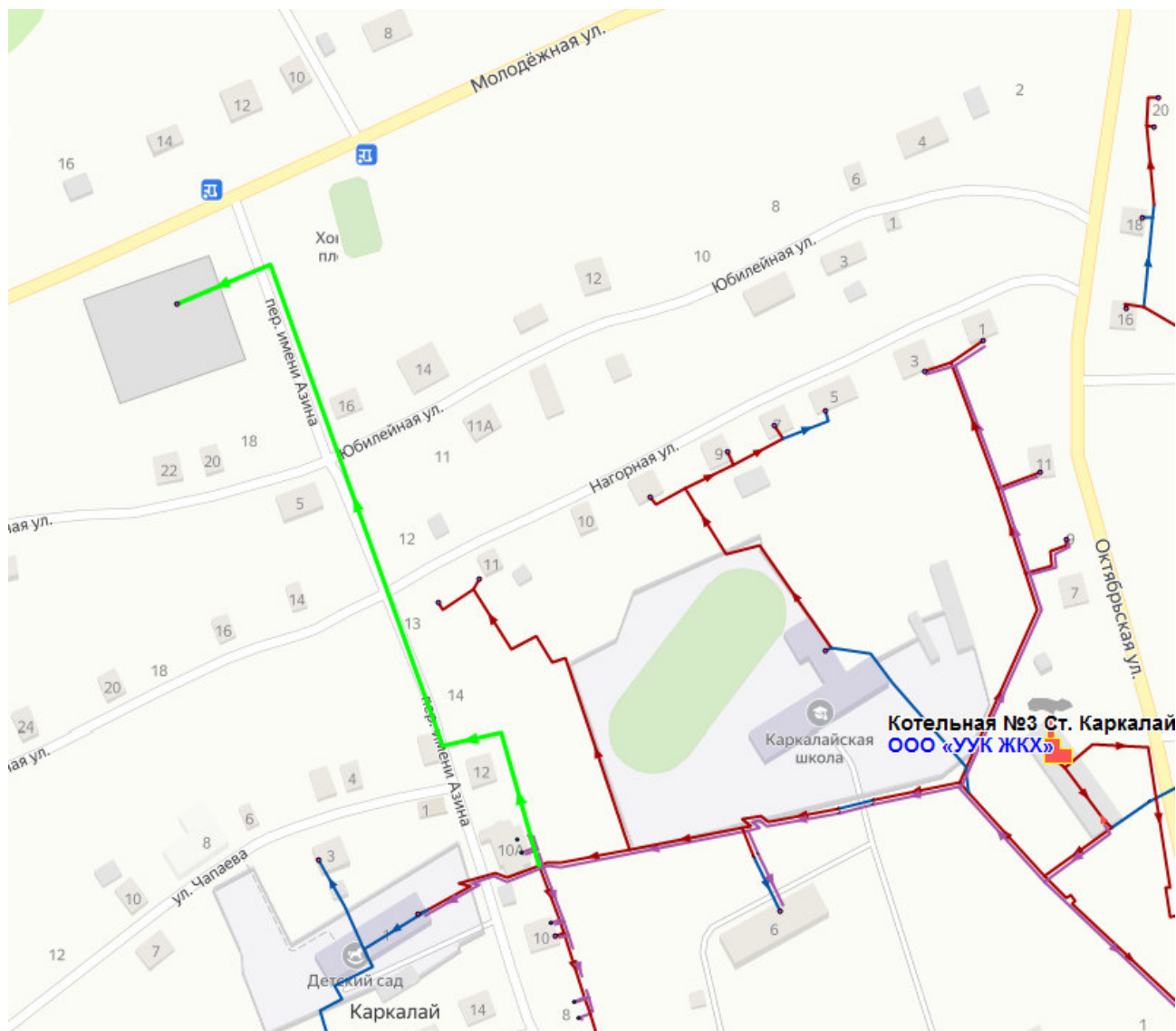


Рисунок 2.55 – Путь от источника теплоснабжения до перспективных потребителей

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

Результаты расчета приведены в таблице 2.61.

Таблица 2.61 – 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 энер-

гии, 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.

3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя телопотребляющими установками потребителей

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 ($m^3/ч$);

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

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

При этом для сетей с трубопроводами Ду 250 мм запас по производительности должен составлять 25 $m^3/ч$, для сетей с трубопроводами Ду 150 мм – 15 $m^3/ч$, для сетей с трубопроводами Ду 100 мм – 10 $m^3/ч$.

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.

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 3.1-3.43.

Таблица 3.1– Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Котельная с. Булай ООО «Увинская УК ЖКХ»

Зона действия - Котельная с. Булай	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 3.2 – 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 3.3 – 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 3.4 – 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 3.5 – 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 3.6 – 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 3.7 – 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 3.8 – 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 3.9 – 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 3.10 – 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 3.11 – 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 3.12 – 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 3.13 – 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 3.14 – 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 3.15 – 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 3.16 – 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 3.17 – 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 3.18 – 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 3.19 – 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 3.20 – 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 3.21 – 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 3.22 – 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 3.23 – 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 3.24 – 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 3.25 – 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 3.26 – 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 3.27 – 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 3.28 – 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 3.29 – 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 3.30 – 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 3.31 – 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 3.32 – 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 3.33 – 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 3.34 – 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 3.35 – 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 3.36 – 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 3.37 – Баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельной Очистные «ТКУ-300»²ООО «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%

Таблица 3.38 – 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

² Не регулируемая котельная

Таблица 3.39 – 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 3.40 – 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 3.41 – 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 3.42 – 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 3.43 – 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

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»

ООО «Увинская УК ЖКХ»

1. Котельная д. Сюровой

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.

б. 2027 год

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

с. 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

д. 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

а. 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

а. 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 протяженность 382,3 м в 2-хтрубном исчислении, надземная прокладка
-

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

При выполнении Схемы теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» разделы г), е), ж), к) п. 11, представленные к разработке Постановлением РФ № 154 от 22.02.2012 г., в настоящей работе не приводятся ввиду отсутствия указанных мероприятий. Глава 5 сформирована только по разделам, актуальным для перспективы развития МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики».

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Строительство новых источников тепловой энергии для обеспечения перспективной тепловой нагрузки на осваиваемых территориях поселения, не предусматривается. В краткосрочной перспективе теплоснабжение строящихся объектов будет осуществляться от существующих теплоисточников.

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В перспективе, на период действия Схемы теплоснабжения, ожидается рост тепловой нагрузки в системе теплоснабжения от котельной д Котельная № 3 с. Каркалай ООО «Увинская УК ЖКХ» в 2023 году.

Ожидаемые объемы приростов тепловой нагрузки в разрезе систем теплоснабжения приведены в таблице 6.1. Установленной мощности указанного теплоисточника достаточно для обеспечения перспективной нагрузки и реконструкция на указанной котельной с целью увеличения установленной мощности не планируется.

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы 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 5.7.

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 5.1 – 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 Переключение потребителей от существующей котельной	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 ремонт 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 перевооружение ТКУ	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования.

№ п/п	Наименование котельной	Год реализации	Наименование ТСО	Пояснение	Обоснование
6	СЦТ от Центральной котельной с. Поршур, ул.Микрорайон, 13	2026	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое перевооружение котельной	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования
7	СЦТ от котельной производственной базы "Престиж", п. Ува, ул.М.Горького, 44	2024	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое перевооружение котельной	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования
8	СЦТ от котельной с. Ува-Тукля, ул.Полевая, 12	2025	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое перевооружение котельной	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования
9	СЦТ от котельной д.Родники, ул.Центральная, 22	2025	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Реконструкция пеллетной котельной с переводом на газ	Переход с твердого топлива (пеллеты) на газ –повышение качества и эффективности теплоснабжения
10	СЦТ от котельной СДК д. Сюровой, 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.

5.4 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

На сетях от котельной ООО «Увинская УК ЖКХ» используются три температурных графика:

- На сетях 1-го контура Районной котельной и котельной №3 Ст. Каркалай - 110/65°C с нижней срезкой 70°C, приведен на рисунке 5.4.1;
- На сетях теплоснабжения Котельной с. Булай, Котельной дет. сада

д. Новая Вамья, Котельной "Спортзал" д. Новая Вамья, ТКУ-200 д. Большой Жужгес, ТКУ-300 д. Большой Жужгес, Котельной № 3 с. Каркалай, Котельной № 10 с. Каркалай, Котельной "Школа" с. Красное, Котельной "Детский сад" с. Красное, ТКУ-300 д. Кулябино, Котельной СДК д. Кулябино, Котельной с. Кыйлуд, Котельной д. Сяртчигурт, ТКУ-400 с. Мушковой, Котельной "Школы" с. Областная, Котельной "Детский сад" с. Областная, Котельной "Детский сад" с. Мушковой, Котельной "Спецшколы" с. Новый Мултан, Котельной СОШ с. Новый Мултан, ТКУ-200 д. Пачегурт, Котельной "СОШ" д. Пачегурт, Котельной с. Нылга, Котельной с. Нылга ТКУ-300, Котельной с. Нылга детсад, ТКУ -400 д. Петропавлово, Центральная котельной д. Поршур-Тукля, Котельной д. Узей-Тукля, Котельной "Детский сад" с. Сям-Можга, Котельной "Школьная" с. Сям-Можга, Котельной с. Ува-Тукля, Котельной п. Рябово, Котельной "Школа №1" п. Ува, Котельной "Береговая" п. Ува, Котельной "Северная" п. Ува, Котельной "Д/с №6 п. Ува, Котельной "Стадион" п. Ува, ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува, Котельной детсада Братская «ТКУ-300», Котельной МУЗ "Увинская ЦРБ" п. Ува, Котельной "Центральная" п. Ува, Котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува, Котельной "РЭС-1" п. Ува, Котельной "РЭС-2" п. Ува, Котельной "Педучилища" п. Ува, Котельной "СПТУ-37" п. Ува, Котельной мкр. "Южный" п. Ува, Котельной "Д/с №5" п. Ува, ТКУ-400 с. Подмой, Котельной Очистные «ТКУ-300», Котельной "Престиж", ТКУ-120 с. Удугучин (Храм), Котельной с. Удугучин, Электрокотельной д. М.Сюрзи, Электрокотельной "Школьная" с. Чекан, Электрокотельной "Детский сад" с. Чекан, Котельной ТКУ-400 с.Чекан, ТКУ-400 с. Киби-Жикья, ТКУ-200 д. Чистотем, Электрокотельной "Детский сад" д. Чистотем, Котельной "Клуб" д. Чистотем - температурный график 85/75°C, приведен на рисунке 5.4.2;

- На сетях теплоснабжения Котельной д.Родники, Котельной с. Вишур, Котельной СДК д. Суровой, Котельной СЮТ "Спутник" п. Ува – температурный график 70/50°C, приведен на рисунке 5.4.3.

На сетях от котельной ООО "Санаторий Ува" отпуск тепла регулируется температурным графиком 95/70°C (рис. 5.4.4).

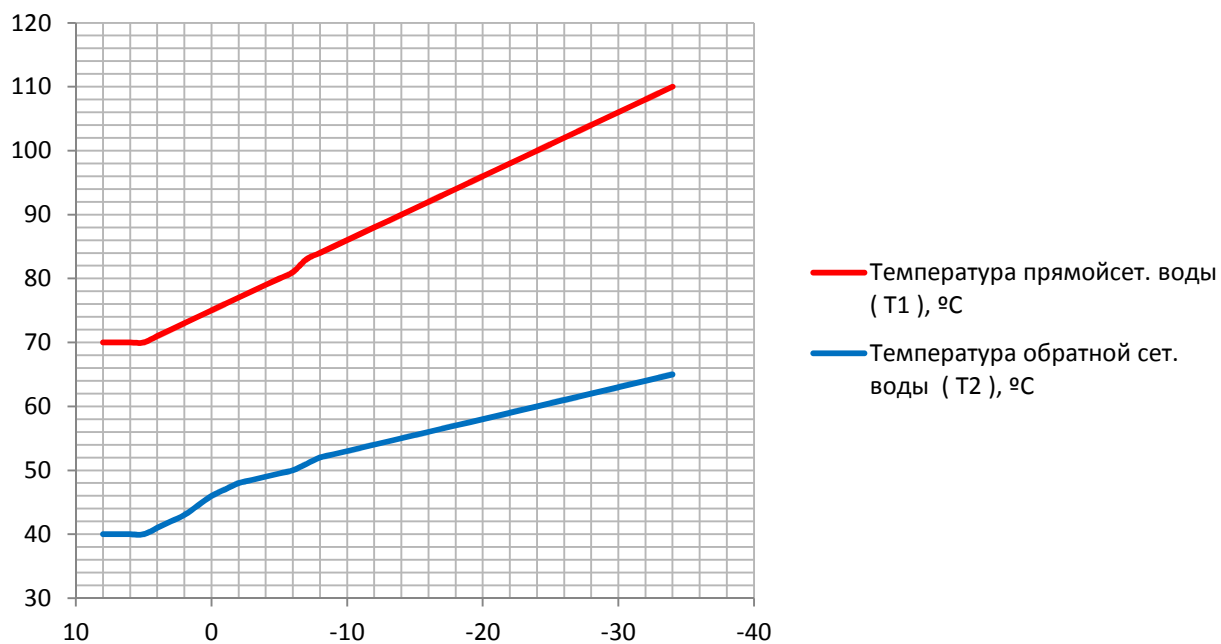


Рисунок 5.4.1 – Температурный график регулирования теплоты 110/65°C.

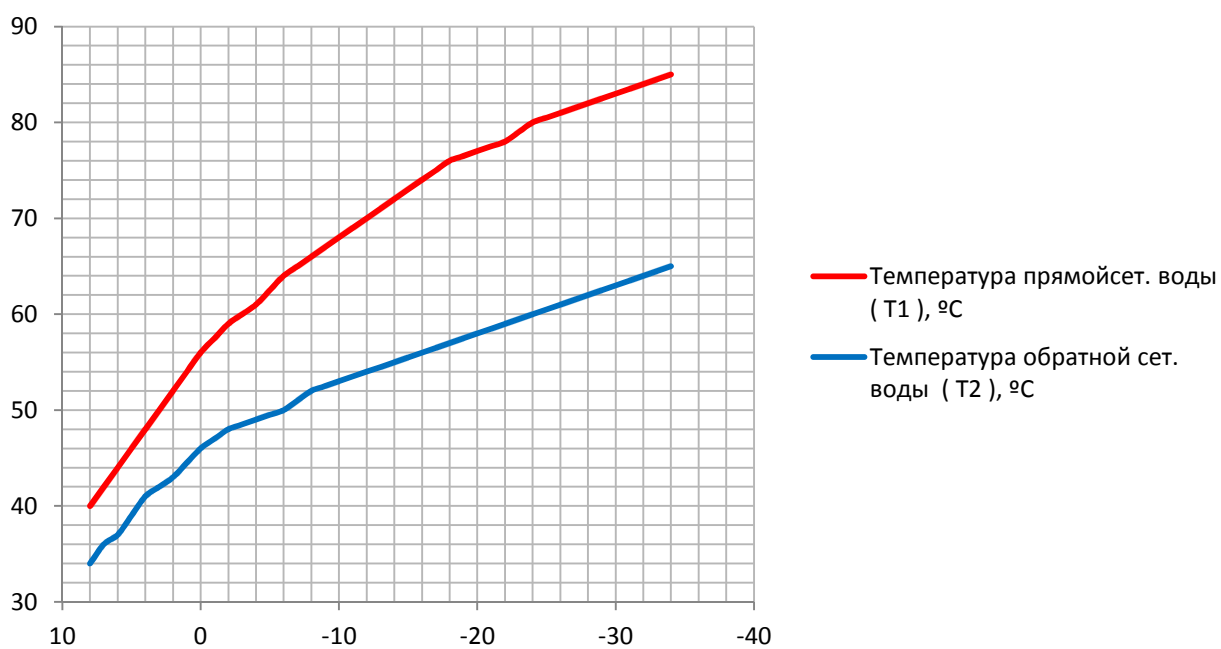


Рисунок 5.4.2 – Температурный график регулирования теплоты 85/65°C.

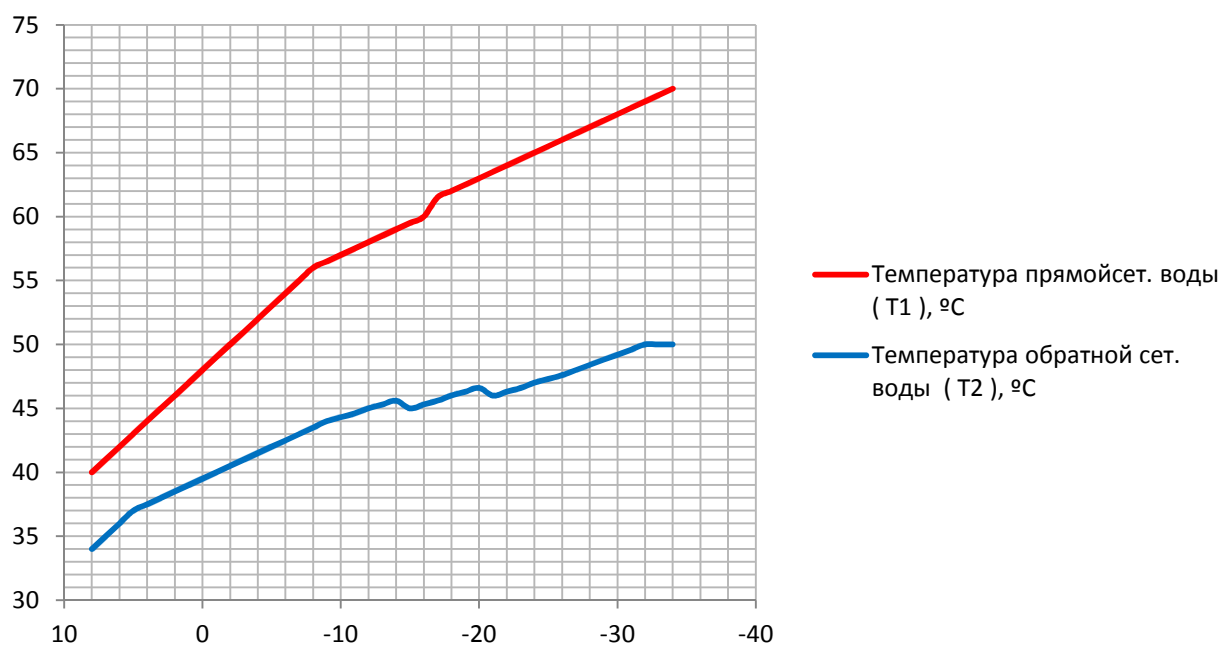


Рисунок 5.4.3 – Температурный график регулирования теплоты 70/50°C.

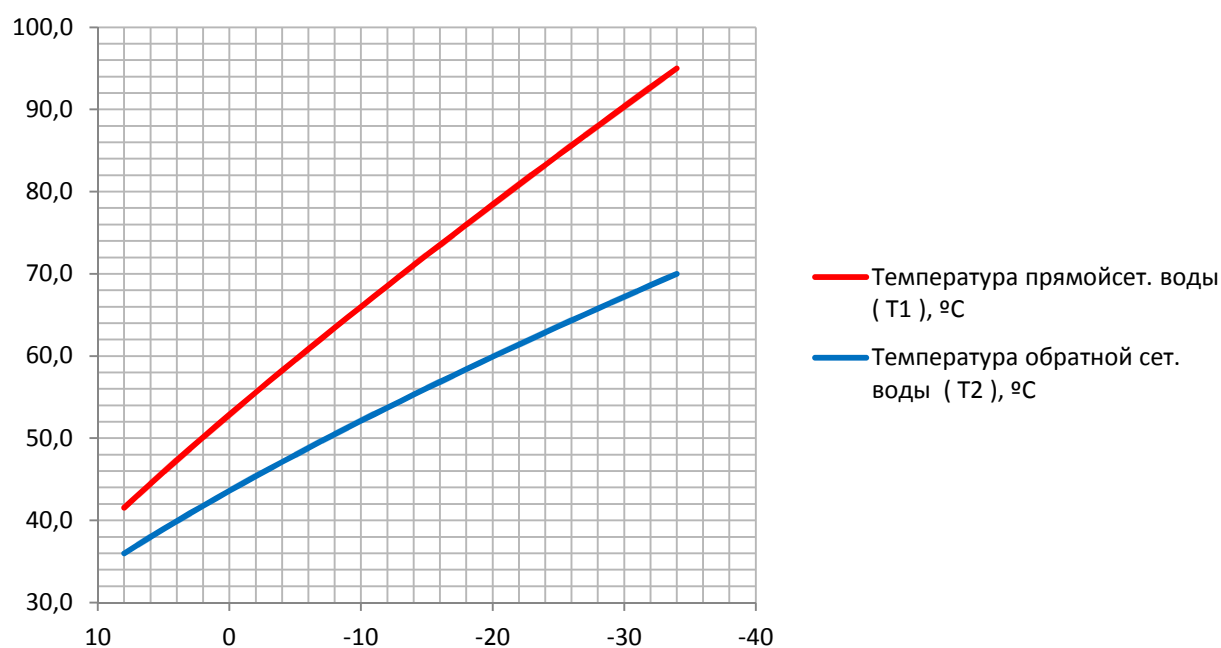


Рисунок 5.4.4 – Температурный график регулирования теплоты 95/70°C.

Таблица 5.4.1 – Температурный график регулирования тепла 70/50С.

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сет. воды (T1), °С	Температура обратной сет. воды (T2), °С
8	40	34
7	41	35
6	42	36
5	43	37
4	44	37.5
3	45	38
2	46	38.5
1	47	39
0	48	39.5
-1	49	40
-2	50	40.5
-3	51	41
-4	52	41.5
-5	53	42
-6	54	42.5
-7	55	43
-8	56	43.5
-9	56.5	44
-10	57	44.3
-11	57.5	44.6
-12	58	45
-13	58.5	45.3
-14	59	45.6
-15	59.5	45
-16	60	45.3
-17	61.5	45.6
-18	62	46
-19	62.5	46.3
-20	63	46.6
-21	63.5	46
-22	64	46.3
-23	64.5	46.6
-24	65	47
-25	65.5	47.3
-26	66	47.6
-27	66.5	48
-28	67	48.4
-29	67.5	48.8
-30	68	49.2
-31	68.5	49.6
-32	69	50
-33	69.5	50
-34	70	50

Таблица 5.4.2 – Температурный график регулирования тепла 85/65С.

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сет. воды (T1), °С	Температура обратной сет. воды (T2), °С
8	40	34
7	42	36
6	44	37
5	46	39
4	48	41
3	50	42
2	52	43
1	54	44.5
0	56	46
-1	57.5	47
-2	59	48
-3	60	48.5
-4	61	49
-5	62.5	49.5
-6	64	50
-7	65	51
-8	66	52
-9	67	52.5
-10	68	53
-11	69	53.5
-12	70	54
-13	71	54.5
-14	72	55
-15	73	55.5
-16	74	56
-17	75	56.5
-18	76	57
-19	76.5	57.5
-20	77	58
-21	77.5	58.5
-22	78	59
-23	79	59.5
-24	80	60
-25	80.5	60.5
-26	81	61
-27	81.5	61.5
-28	82	62
-29	82.5	62.5
-30	83	63
-31	83.5	63.5
-32	84	64
-33	84.5	64.5
-34	85	65

Таблица 5.4.3 – Температурный график регулирования тепла 110/65С.

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сет. воды (T1), °С	Температура обратной сет. воды (T2), °С
8	70	40
7	70	40
6	70	40
5	70	40
4	71	41
3	72	42
2	73	43
1	74	44.5
0	75	46
-1	76	47
-2	77	48
-3	78	48.5
-4	79	49
-5	80	49.5
-6	81	50
-7	83	51
-8	84	52
-9	85	52.5
-10	86	53
-11	87	53.5
-12	88	54
-13	89	54.5
-14	90	55
-15	91	55.5
-16	92	56
-17	93	56.5
-18	94	57
-19	95	57.5
-20	96	58
-21	97	58.5
-22	98	59
-23	99	59.5
-24	100	60
-25	101	60.5
-26	102	61
-27	103	61.5
-28	104	62
-29	105	62.5
-30	106	63
-31	107	63.5
-32	108	64
-33	109	64.5
-34	110	65

Таблица 5.4.4 – Температурный график регулирования тепла 95/70С.

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сет. воды (T1), °С	Температура обратной сет. воды (T2), °С
8	41.5	36.0
7	43.0	37.0
6	44.5	38.0
5	45.9	39.0
4	47.3	39.9
3	48.7	40.9
2	50.1	41.8
1	51.5	42.7
0	52.9	43.6
-1	54.2	44.5
-2	55.6	45.4
-3	56.9	46.3
-4	58.2	47.1
-5	59.5	48.0
-6	60.8	48.8
-7	62.1	49.6
-8	63.4	50.5
-9	64.7	51.3
-10	66.0	52.1
-11	67.3	52.9
-12	68.5	53.7
-13	69.8	54.5
-14	71.0	55.3
-15	72.3	56.1
-16	73.5	56.9
-17	74.8	57.6
-18	76.0	58.4
-19	77.2	59.1
-20	78.4	59.9
-21	79.6	60.7
-22	80.8	61.4
-23	82.0	62.1
-24	83.2	62.9
-25	84.4	63.6
-26	85.6	64.3
-27	86.8	65.1
-28	88.0	65.8
-29	89.2	66.5
-30	90.3	67.2
-31	91.5	67.9
-32	92.7	68.6
-33	93.8	69.3
-34	95.0	70.0

Применение более высокого температурного графика отпуска тепла не-

возможно без значительных инвестиций и модернизации источников, сетей и тепловых пунктов потребителей. Применение более низкого температурного графика (например 70/55°C) невозможно без реконструкции систем теплоснабжения у потребителей и соответствующих капитальных затрат.

Таким образом температурные графики, используемые на территории Увинского района, можно считать **обоснованным** в данных системах центрального теплоснабжения.

5.5 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Сведения об установленной мощности действующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии по данным на 2023 год и на конец периода действия Схемы теплоснабжения приведены в таблице 5.5.

Таблица 5.5 – Существующая и перспективная мощность теплоисточников МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»

№ п/п	Источник теплоснабжения	Мощность теплоисточников, Гкал/час	
		2022	2033
1	Котельная с. Булай	1.032	1.032
2	Котельная дет. сада д. Новая Вамья	0.086	0.086
3	Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья	0.054	0.054
4	Котельная д.Родники	0.172	0.172
5	ТКУ-200 д. Большой Жужгес	0.258	0.258
6	ТКУ-300 д. Большой Жужгес	0.172	0.172
7	Котельная № 3 с. Каркалай	8.000	8.000
8	Котельная № 10 с. Каркалай	1.810	1.810
9	Котельная "Школа" с. Красное	0.361	0.361
10	Котельная "Детский сад" с. Красное	0.206	0.206
11	ТКУ-300 д. Кулябино	0.258	0.258
12	Котельная СДК д. Кулябино	0.043	0.043
13	Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а	0.430	0.430
14	Котельная с. Вишур	1.625	1.625
15	Котельная д. Сяртчигурт	0.069	0.069
16	ТКУ-400 с. Мушковой	0.350	0.350
17	Котельная "Школы" с. Областная	0.043	0.043
18	Котельная "Детский сад" с. Областная	0.086	0.086
19	Котельная "Детский сад" с Мушковой	0.069	0.069
20	Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	0.860	0.860

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Источник теплоснабжения	Мощность теплоисточников, Гкал/час	
		2022	2033
21	Котельная СОШ с. Новый Мултан	0.261	0.261
22	ТКУ-200 д. Пачегурт	0.172	0.172
23	Котельная "СОШ" д. Пачегурт	0.028	0.028
24	Нылга	2.236	2.236
25	Нылга ТКУ-300	0.258	0.258
26	Нылга детсад	0.027	0.027
27	ТКУ д. Петропавлово	0.258	0.258
28	Центральная котельная д. Поршур-Тукля	2.580	2.580
29	котельная д. Узей-Тукля	2.120	2.120
30	Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	0.108	0.108
31	Котельная "Школьная" с. Сям-Можга	0.172	0.172
32	Котельная СДК д. Суровай	0.086	0.086
33	Котельная с. Ува-Тукля	0.482	0.482
34	Котельная п. Рябово	3.690	2.580
35	Котельная "Школа №1" п. Ува	1.789	1.789
36	Котельная "Береговая" п. Ува	0.052	0.052
37	Котельная "Лесозавод" п. Ува	3.096	3.096
38	Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300)	0.258	0.258
39	Котельная "Стадион" п. Ува	0.172	0.172
40	ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	0.258	0.258
41	Котельная детсада Братская «ТКУ-300»	0.258	0.258
42	Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	3.440	3.440
43	Котельная "РЭС-1" п. Ува	0.172	0.172
44	Котельная "РЭС-2" п. Ува	0.344	0.344
45	Котельная "Педучилища" п. Ува	1.720	1.720
46	Котельная "СПТУ-37" п. Ува	3.023	3.023
47	Котельная мкр. "Южный" п. Ува	3.199	3.199
48	Котельная "Д/с №5" п. Ува	0.344	0.344
49	Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува	0.034	0.034
50	ТКУ-400 с. Подмой	0.241	0.241
51	Районная котельная п. Ува	27.870	27.870
52	Котельная "Престиж"	1.720	1.032
53	Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120	0.860	0.860
54	с. Удугучин ул. Свободы	1.084	1.084
55	Котельная ТКУ-400 с.Чекан	0.215	0.215
56	ТКУ-400 с. Киби-Жикья	0.344	0.344
57	ТКУ-200 д. Чистотем	0.172	0.172
58	Электрокотельная "Детский сад" д. Чистотем	0.034	0.034
59	Котельная "Клуб" д. Чистотем	0.050	0.050
60	Котельная "Санаторий Ува" п. Ува	7.138	7.138

5.6 Прочие мероприятия по оптимизации систем теплоснабжения

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по строительству источников тепловой энергии, расположенных в Увинском районе, что можно видеть в таблице 5.7.

Экономическое обоснование перспективных мероприятий рассматривается в разделе 9 настоящей работы. Необходимо отметить, что не все мероприятия имеют экономическое обоснование, поскольку часть из них направлена на поддержание надежного теплоснабжения потребителей и эксплуатации котельной.

Таблица 5.7 – 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 Переключение потребителей от существующей котельной	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 ремонт 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 перевооружение ТКУ	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования.

№ п/п	Наименование котельной	Год реализации	Наименование ТСО	Пояснение	Обоснование
6	СЦТ от Центральной котельной с. Поршур, ул.Микрорайон, 13	2026	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое перевооружение котельной	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования
7	СЦТ от котельной производственной базы "Престиж", п. Ува, ул.М.Горького, 44	2024	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое перевооружение котельной	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования
8	СЦТ от котельной с. Ува-Тукля, ул.Полевая, 12	2025	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Техническое перевооружение котельной	Техническое перевооружение котельной ввиду высокого износа котлов, котельного оборудования
9	СЦТ от котельной д.Родники, ул.Центральная, 22	2025	ООО «Увинская УК ЖКХ»	Реконструкция пеллетной котельной с переводом на газ	Переход с твердого топлива (пеллеты) на газ –повышение качества и эффективности теплоснабжения
10	СЦТ от котельной СДК д. Сюровой, 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.

6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Структура теплоснабжения Увинского района не содержит районов с 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 на вновь строящиеся котельные взамен котельных, выработавших свой ресурс.

6.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

По представленным данным в Увинском районе планируется ввод в эксплуатацию следующих объектов, представленных в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – 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 6.2).

Таблица 6.2 – 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.

6.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, 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.

6.4 Предложения по строительству и реконструкции 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, реконструкции 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.

6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

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

6.6 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 6.3 - Перечень и параметры участков предлагаемых к реконструкции/модернизации тепловых сетей

СЦТ	Мероприятие	линии	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

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

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
							Подземная канальная
СЦТ от ТКУ-400 в д.Киби-Жикья, ул. Центральная, 6а	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

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

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, 1б	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																																							

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

СЦТ от Районной котельной в п. Ува, ул.Герцена, 16	Капитальный ремонт участка тепловой сети отопления на участке 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

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

СЦТ от Районной котельной в п. Ува, ул. Герцена, 16	Капитальный ремонт участка тепловой сети отопления ИТДС 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

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

На территории муниципального образования все системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) являются закрытыми, ввиду чего данные этой главы не формируются.

8 Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии с пунктом 70 Требований к схемам теплоснабжения с изменениями и дополнениями. В результате разработки в соответствии с пунктом 70 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- ✓ установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на источнике тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятий;
- ✓ установлены объемы топлива для обеспечения выработки тепловой энергии;
- ✓ определены виды топлива, обеспечивающие выработку необходимого объема тепловой энергии;
- ✓ установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

Описание состояния топливоснабжения и системы обеспечения топливом МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» приведено в части 8 главы 1.

8.2 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.

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 8.1-8.60.

Таблица 8.1 – 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	¾	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

Таблица 8.2 – 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	¾	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

Таблица 8.3 – 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	¾	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

Таблица 8.4 – 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	¾	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

Таблица 8.5 – 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	¾	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

Таблица 8.6 – 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	¾	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

Таблица 8.7 – 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	¾	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

Таблица 8.8 – 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	¾	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

Таблица 8.9 – 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	¾	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 8.10 – 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	¾	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

Таблица 8.11 – 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	¾	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

Таблица 8.12 – 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	¾	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

Таблица 8.13 – 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	¾	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

Таблица 8.14 – 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	¾	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

Таблица 8.15 – 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	¾	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

Таблица 8.16 – 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	¾	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

Таблица 8.17 – 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

Таблица 8.18 – 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

Таблица 8.19 – 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	¾	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

Таблица 8.20 – 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	¾	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

Таблица 8.21 – 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	¾	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

Таблица 8.22 – 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	¾	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

Таблица 8.23 – 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	¾	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											

Таблица 8.24 – 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	¾	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

Таблица 8.25 – 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	¾	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

Таблица 8.26 – 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	¾	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

Таблица 8.27 – 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	¾	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

Таблица 8.28 – 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	¾	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

Таблица 8.29 – 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	¾	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

Таблица 8.30 – 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	¾	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 8.31 – 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	¾	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

Таблица 8.32 – Перспективный топливный баланс котельной СДК д. Сюровой 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	¾	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 8.33 – 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	

Таблица 8.34 – 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	¾	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

Таблица 8.35 – 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	¾	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

Таблица 8.36 – 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	¾	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

Таблица 8.37 – 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	¾	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

Таблица 8.38 – 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	¾	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

Таблица 8.39 – 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	¾	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

Таблица 8.40 – 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	¾	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 8.41 – 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	¾	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

Таблица 8.42 – 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	¾	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

Таблица 8.43 – 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	¾	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

Таблица 8.44 – 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	¾	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

Таблица 8.45 – 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	¾	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

Таблица 8.46 – 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

Таблица 8.47 – 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	¾	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

Таблица 8.48 – 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	¾	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

Таблица 8.49 – 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	¾	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

Таблица 8.50 – 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	¾	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

Таблица 8.51 – 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	¾	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

Таблица 8.52 – 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	¾	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

Таблица 8.53 – 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	¾	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

Таблица 8.54 – 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	¾	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

Таблица 8.55 – 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	¾	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

Таблица 8.56 – 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	¾	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

Таблица 8.57 – 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	¾	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

Таблица 8.58 – 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	¾	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											

Таблица 8.59 – 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	¾	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

Таблица 8.60 – 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	¾	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

8.3 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Вид используемого топлива на источниках тепловой энергии Увинского района приведен в таблице 8.61.

Таблица 8.61 – Вид используемого топлива в разрезе теплоисточников.

№ п/п	Теплоисточник	Основное топливо	Резервное топливо
1	Районная котельная,	Газ	мазут
2	Центральная котельная в РК (ЦТП №1)	Газ	отсутствует
3	Котельная базы ЖКХ, п. Ува, Коммунальная, 7	Газ	дрова
4	Котельная Педучилища, п. Ува, М.Горького, 55е	Газ	дрова
5	Котельная школы № 1, п. Ува, ул.Некрасова, 1а	Газ	дрова
6	Котельная СПТУ 37, п.Ува,ул. М. Горького, 95	Газ	дрова
7	Котельная РЭС №1, п. Ува,ул. Крижижановского, 1б	Газ	электродотёл
8	Котельная РЭС № 2 п. Ува,ул.Кржижановского, 3а	Газ	электродотёл
9	Котельная дет. сада №5, п.Ува, ул. Курчатова, 17а	Газ	отсутствует
10	Котельная детсада №8 (ТКУ-300 "Гармония") п. Ува, ул. Интернациональная, 3	Газ	электродотёл
11	Котельная микр.Южный, п. Ува, ул.Удмуртская, 9	Газ	дизотопливо
12	Котельная стадион Юбилейный п.Ува, ул. К. Маркса	Газ	отсутствует
13	Котельная д Поршур-Тукля, д Поршур-Тукля, ул.Микрорайон, 13	Газ	дрова
14	Котельная д. Узей-Тукля, д. Узей-ТукляЦентральная, 27	Газ	дрова
15	Центральная котельная, с.Нылга Школьный, 11	Газ	дрова
16	Котельная с.Нылга ТКУ-300, с.Нылга, ул. Восточная, 3а	Газ	отсутствует
17	Котельная детсад №4 с.Нылга	Газ	электродотёл
18	Котельная с Ува-Тукля, с Ува-Тукля, ул. Полевая, 12	Газ	пропан
19	Центр. котельная п. Каркалай	Газ	дрова
20	Котельная д. Большой Каркалай	Газ	дрова
21	Центр. котельная с. Рябово	Газ	дрова
22	Центр.котельная д.Киби-Жикья, д.Киби-Жикья, Центральная ба	Газ	электродотёл
23	Котельная сред.школы д.Чистостем, д.Чистостем, ул.Лесная, 1а.	Газ	электродотёл
24	Котельная средняя школа д. Кулябино	Газ	отсутствует
25	Котельная с.Кыйлуд	Газ	электродотёл
26	Котельная с.Булай	Газ	пропан
27	Котельная с.Удугучин	Газ	уголь

№ п/п	Теплоисточник	Основное топливо	Резервное топливо
28	Котельная ТКУ-300 д. Б.Жужгес	Газ	уголь
29	Котельная ТКУ-200 д. Б.Жужгес	Газ	электротял
30	Котельная д.Петропавлово	Газ	электротял
31	Котельная спец.школа с.Новый Мултан	Газ	дрова
32	Котельная сред.школа с.Новый Мултан	Газ	дрова
33	Котельная сред. школы с.Сям-Можга,	Газ	электротял
34	Котельная детсада с.Сям-Можга,	Газ	электротял
35	Котельная детсад д. Мушковой	Газ	электротял
36	Котельная школа д. Мушковой	Газ	пропан
37	Котельная детсад д. Сяртчигурт	Газ	электротял
38	Котельная детсад д. Пачегурт	Газ	отсутствует
39	Котельная детсад с. Красное	Газ	пропан
40	Котельная школа с. Красное	Газ	пропан
41	Котельная ул. Береговая, п.Ува, ул. Береговая, 19	Газ	отсутствует
42	Котельная ТКУ-400, с.Подмой, ул.Лесная,3	Газ	пропан
43	Котельная мкрн. "Лесозавод" п.Ува	Газ	дизтопливо
44	Котельная базы ООО "Престиж" п.Ува	Газ	дрова
45	Котельная ТКУ-120 с. Удугучин	Газ	электротял
46	Котельная КОС п. Ува	Газ	дизтопливо
47	Котельная СДК д. Кулябино	Газ	электротял
48	Котельная СДК д.Чистостем	Газ	электро
49	Котельная спортзал с.Вамья	Газ	электротял
50	Котельная д/сад №6 п.Ува ТКУ-300	Газ	отсутствует
51	Котельная филиал д/сад №8 ТКУ-300, п.Ува ул.Братская	Газ	отсутствует
52	Котельная ТКУ-375 с.Чекан	Газ	отсутствует
53	Котельная ТКУ-100 Н.Вамья	Газ	электротял
55	Котельная с. Вишур	уголь	Дрова
56	Котельная д.Родники	пеллеты	электротял
57	Котельная д.Сюровай	пеллеты	электротял
58	Котельная СЮТ "Спутник" п.Ува	пеллеты	электротял
59	Котельная с.Областная	электроко- тёл	отсутствует
60	Котельная с.Областная	электроко- тёл	отсутствует
61	Котельная д.Пачегурт	электроко- тёл	отсутствует
62	Котельная д.Чистостем	электроко- тёл	отсутствует
63	Котельная «Санаторий Ува»	Газ	отсутствует

Доставка дров и угля на котельные осуществляется автомобильным транспортом.

8.4 Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

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.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского 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.Сюровой.

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 8.62 - 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.	18547.0	18602.8	18567.5	18552.9	18547.8	18554.3	18563.7	18553.7	18540.5	18545.4	18549.1
Газ природный	тыс.м3	15769.2	15817.7	15787.0	15827.0	15822.5	15828.2	15836.3	15827.7	15816.2	15820.4	15823.7
	т.у.т.	18167.3	18223.1	18187.8	18233.7	18228.6	18235.1	18244.5	18234.6	18221.4	18226.2	18230.0
	%	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%

9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

В соответствии с перечнем предлагаемых к реализации проектов общий объем требуемых инвестиций³ для модернизации систем теплоснабжения на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» оценивается в **71 770 тыс.руб.** (в ценах года реализации с учетом НДС), в т.ч.:

- строительство и техническое перевооружение **источников тепло-снабжения – 28 648 тыс.руб.,**
- строительство и реконструкция **тепловых сетей – 43 122 тыс.руб.**

Сводные данные по объемам капитальных вложений по согласованному варианту развития по годам приведены в таблице 9.1.

Затраты, приведенные в настоящем разделе, являются ориентировочными и требуют уточнения при выборе окончательного технического решения и разработке проектно-сметной документации.

³ Все затраты на строительство котельных приведены без учета затрат на техприсоединение к сетям газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, т.к. на момент проведения настоящей работы точки технологического присоединения не определены

Таблица 9.1 – Объем необходимых капитальных вложений на развитие и реконструкцию систем теплоснабжения муниципального образования, тыс.руб., с НДС

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
1	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной №10 д. Б.Каркалай	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-200 д. Б.Жужгес	котельная	—	1 690	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 690
			тепловые сети (реконструкция)	—	4 981	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 981
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	6 671	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 671
3	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-300 д. Б.Жужгес	котельная	1 500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 500
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	1 500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 500
4	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной с. Булай	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной №3 ст. Каркалай	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	1 637	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 637
			ИТОГО	1 637	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 637
6	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-400 с. Киби-Жикья	котельная	—	1 790	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 790
			тепловые сети (реконструкция)	—	10 134	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10 134
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	11 924	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11 924
7	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-420 Школы с. Красное	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
8	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-240 Детско-го сада с. Красное	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-300 д. Ку-лябино	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной СДК д. Кулябино	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-500 с. Кый-луд	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-400 с. Мушковой	котельная	1 500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 500
			тепловые сети (реконструкция)	5 012	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5 012
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	6 512	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 512
13	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Дет-ского сада с. Мушковой	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Спец-школы с. Новый Мултан	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
15	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной СОШ с. Новый Мултан	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Детского сада д. Новая Ва-мья	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Спортзала д. Новая Ва-мья	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной с. Нылга	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	3 122	—	—	—	—	3 122
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	3 122	—	—	—	—	3 122
19	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-300 с. Ныл-га	котельная	—	1 580	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 580
			тепловые сети (реконструкция)	—	4 629	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 629
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	6 209	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 209
20	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Детского сада с. Нылга	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
21	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-200 д. Па-чегурт	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
22	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Школы д.Пачегурт	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
23	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ -400 д. Петропавлово	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
24	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от Центральной котельной с. Поршур	котельная	—	—	—	5 507	—	—	—	—	—	—	—	5 507
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	5 507	—	—	—	—	—	—	—	5 507
25	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной д. Рябово	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-120 Детского сада с. Сям-Можга	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
27	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-200 Школы с. Сям-Можга	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
28	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной д. Сяргчигурт	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
29	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Шко- лы №1 п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
30	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной "Бере- говая" п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
31	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной "Се- верная" п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
32	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Дет- ского сада №6 п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
33	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной "Ста- дион" п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
34	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-300 Детско- го сада №8 п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
35	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-300 Детско- го сада №8 (филиал) п.Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
36	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
37	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной "РЭС-1" п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
38	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной "РЭС-2" п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
39	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Пе- дучилища п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
40	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной СПТУ-37 п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	3 104	1 200	—	—	—	—	4 304
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	3 104	1 200	—	—	—	—	4 304
41	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной Дет- ского сада №5 п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
42	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от Районной ко- тельной	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	1 327	—	—	2 870	—	1 855	3 250	—	—	—	9 302
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	1 327	—	—	2 870	—	1 855	3 250	—	—	—	9 302

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
43	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной "Пре-стиж"	котельная	—	8 547	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8 547
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	8 547	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8 547
44	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной с. Ува-Тукля	котельная	—	—	1 655	—	—	—	—	—	—	—	—	1 655
			тепловые сети (рекон-струкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	1 655	—	—	—	—	—	—	—	—	1 655
45	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-120 с. Удугучин (Храм)	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
46	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной с. Удугучин	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
47	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной д. Узей-Тукля	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
48	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-400 с.Чекан	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
49	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-200 д. Чи-стостем	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
50	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от электрокотель- ной Детского сада д.Чистостем	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
51	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной СДК д.Чистостем	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
52	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной с. Ви- шур	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
53	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной д.Родники	котельная	—	—	1 288	—	—	—	—	—	—	—	—	1 288
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	1 288	—	—	—	—	—	—	—	—	1 288
54	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной СДК д. Суровай	котельная	—	—	1 342	—	—	—	—	—	—	—	—	1 342
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	1 342	—	—	—	—	—	—	—	—	1 342
55	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной СЮТ "Спутник" п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
56	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от котельной мкр. "Южный" п. Ува	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
57	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от ТКУ-400 с. Под- мой	котельная	—	—	2 250	—	—	—	—	—	—	—	—	2 250
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	2 250	—	—	—	—	—	—	—	—	2 250
58	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от эл.котельной Школы с. Областная	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
59	ООО "УУК ЖКХ"	СЦТ от эл.котельной Детского сада с. Област- ная	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
60	ООО "Санаторий Ува"	СЦТ от котельной "Сана- торий Ува"	котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	ИТОГО по МО "Муниципальный округ Увинский район УР"		котельная	3 000	13 607	6 535	5 507	—	—	—	—	—	—	—	28 648
			тепловые сети (реконструкция)	5 012	21 071	—	—	2 870	3 104	6 177	3 250	—	—	—	41 485
			тепловые сети (новое строительство)	1 637	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 637
			ИТОГО	9 650	34 678	6 535	5 507	2 870	3 104	6 177	3 250	—	—	—	71 770
1	ООО "УУК ЖКХ" (СЦТ от ТКУ-400 с. Подмой)		котельная	—	—	2 250	—	—	—	—	—	—	—	—	2 250
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	2 250	—	—	—	—	—	—	—	—	2 250
2	ООО "УУК ЖКХ" (газовые котельные)		котельная	3 000	13 607	1 655	5 507	—	—	—	—	—	—	—	23 769
			тепловые сети (реконструкция)	5 012	21 071	—	—	2 870	3 104	6 177	3 250	—	—	—	41 485
			тепловые сети (новое строительство)	1 637	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 637
			ИТОГО	9 650	34 678	1 655	5 507	2 870	3 104	6 177	3 250	—	—	—	66 891

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Система теплоснабжения	Объект реконструкции	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
3	ООО "УУК ЖКХ" (угольные котельные)		котельная	—	—	2 630	—	—	—	—	—	—	—	—	2 630
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	2 630	—	—	—	—	—	—	—	—	2 630
4	ООО "УУК ЖКХ" (СЦТ от котельной мкр. "Южный" п. Ува)		котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	ООО "Санаторий Ува" (СЦТ от котельной "Санаторий Ува")		котельная	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (реконструкция)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			тепловые сети (новое строительство)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			ИТОГО	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Детальный перечень мероприятий приведен в главе 15 обосновывающих материалов.

9.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Перспективой развития систем теплоснабжения не предполагается изменение температурного графика.

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

На территории муниципального образования функционируют только закрытые системы теплоснабжения, ввиду чего данный раздел не сформирован.

9.3 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов может осуществляться из бюджета Удмуртской Республики, бюджета МО «Муниципальный округ Увинский район УР» и субсидированных средств федерального бюджета в соответствии с бюджетным кодексом РФ.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации проектов модернизации систем коммунальной инфраструктуры с привлечением средств публично-правовой компании «Фонд развития территорий». Механизм финансовой поддержки установлен постановлением Правительства РФ от 08.12.2022 №2253 «Об утверждении Правил предоставления публично-правовой компанией "Фонд развития территорий" финансовой поддержки бюджетам субъектов Российской Федерации за счет средств публично-правовой компании "Фонд развития территорий" на модернизацию систем коммунальной инфраструктуры на 2023 - 2027 годы и о внесении изменений в Положение о Пра-

вительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации».

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств организаций, участвующих в теплоснабжении муниципального образования, состоящих из нераспределенной прибыли, амортизационного фонда, заемных средств путем привлечения банковских кредитов. В качестве дополнительного источника финансирования реализация мероприятий может осуществляться по схеме энергосервисного либо инвестиционного договора.

9.4 Расчеты эффективности инвестиций.

9.4.1 Нормативно-методическая база для проведения расчетов

Финансово-экономические расчеты выполнены в соответствии со следующими нормативно-методическими документами:

- «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов», утвержденные Минэкономки РФ, Министерством финансов РФ и Государственным комитетом РФ по строительной архитектурной и жилищной политике №ВК 477 от 21.06.1999г.;
- «Рекомендации по оценке экономической эффективности инвестиционного проекта теплоснабжения», НП «АВОК», 2010 г.;
- «Коммерческая оценка инвестиционных проектов» (основные положения методики), Альт-Инвест, редакция 5.01, июль 2010 г.

Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования. Она включает в себя:

- общественную (социально-экономическую) эффективность проекта;
- коммерческую эффективность проекта.

9.4.2 Ставка дисконтирования и сведения о системе налогообложения

В связи с длительным инвестиционным циклом проекта возникает необходимость приведения разновременных экономических показателей в сопоставимый вид. В качестве точки приведения принят момент, соответствующий году начала работ по актуализации Схемы (2023 год). Приведение осуществлялось с помощью коэффициента дисконтирования.

Ставка дисконтирования, рассчитанная по уровню ставки рефинанси-

рования⁴ и уровню инфляции с поправкой на риск, составила 18,0%. Данная ставка принята для всех расчётов Схемы.

Поправка на риск принята низкой и определена по данным таблицы 9.2

Таблица 9.2 – Вероятный уровень риска

Величина риска	Пример цели проекта	Р, процент
Низкий	Вложения при интенсификации производства на базе освоенной техники	3-5
Средний	Увеличение объема продаж существующей продукции	8-10
Высокий	Производство и продвижение на рынок существующей продукции	13-15
Очень высокий	Вложения в исследования и инновации	18-20

Все расчеты экономической деятельности предприятий выполнены с учетом действующей налоговой базы (таблица 9.3).

Таблица 9.3 – Налоговая база

№ п/п	Наименование	Налогооблагаемая база	Ставка
1	Налог на прибыль	Балансовая прибыль	20%
2	НДС	Добавочная стоимость	20%
3	Налог на имущество	Имущество	2,2%

Принятые при разработке схемы теплоснабжения индексы-дефляторы должны быть уточнены и скорректированы при следующей актуализации схемы теплоснабжения.

9.4.3 Результаты расчетов экономической эффективности

Оценка экономической эффективности капиталовложений в развитие систем теплоснабжения определена на период срока амортизации использования нового оборудования.

Оценка эффективности определена по мероприятиям, реализуемым в период действия схемы теплоснабжения (2023 – 2033 г.г.)

⁴ Ключевая ставка и ставка рефинансирования ЦБ РФ составляет – 13,0 % (Информация Банка России от 15.09.2023)

Система теплоснабжения от ТКУ-200 в д.Б.Жужгес по ул.Школьная, 38а

Результат расчета экономической эффективности мероприятия «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от котельной д. Б.Жужгес ТКУ-200 Увинского района Удмуртской Республики» приведен в таблице 9.4.

Мероприятия:

2024 год – Замена ТКУ-200;

Капитальный ремонт тепловой сети протяженностью 270 м (в 2-хтрубном исчислении).

Мероприятие «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от котельной д. Б.Жужгес ТКУ-200 Увинского района Удмуртской Республики» реализуется в рамках Региональной программы по модернизации систем коммунальной инфраструктуры в Удмуртской Республике на 2023 – 2027 годы, утвержденной постановлением Правительства Удмуртской Республики от 28.04.2023 №270 (далее – Региональная программа МКИ).

Стоимость проведения работ по данным положительного заключения государственной экспертизы определения достоверности сметной стоимости от 21.04.2023 №18-1-1-2-021021-2023 составляет 5 920,64 тыс.руб. с НДС (сметная стоимость на дату утверждения заключения экспертизы определена в текущих ценах на 4 квартал 2022 года). В ценах года реализации мероприятия (по данным Региональной программы МКИ – 2024 год) затраты составят ориентировочно 6 671 тыс.руб. с НДС. Финансирование мероприятия предусматривается за счет средств бюджета муниципального образования с учетом предоставления субсидии из бюджета Удмуртской Республики.

Таблица 9.4 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-200 в д.Б.Жужгес по ул.Школьная, 38а

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	5 559
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	6 671
ЧД	тыс.руб.	410
ЧДД	тыс.руб.	-3 386
ИДД проекта	—	0,39
ВНД	%	1,0%
Срок окупаемости простой	лет	13,7

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем.
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	2 173

Таким образом, реализация мероприятия «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от котельной д. Б.Жужгес ТКУ-200 Увинского района Удмуртской Республики» является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 13,7 лет,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от ТКУ-300 в д.Б.Жужгес по ул.Клубная, 25а

Результат расчета экономической эффективности мероприятия по замене котельного оборудования ТКУ-300 в д.Б.Жужгес приведен в таблице 9.5.

Мероприятия:

2023 год – Замена котлов ТКУ-300.

Таблица 9.5 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-300 в д.Б.Жужгес по ул.Клубная, 25а

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	1 250
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	1 500
ЧД	тыс.руб.	143
ЧДД	тыс.руб.	-626
ИДД проекта	—	0,50
ВНД	%	2,0%

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Срок окупаемости простой	лет	9,0
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем.
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	624

Таким образом, реализация мероприятия по техническому перевооружению ТКУ-300 в д.Б.Жужгес является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 9,0 лет,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от ТКУ-400 в с.Киби-Жикья по ул.Центральная, 6а

Результат расчета экономической эффективности мероприятия «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от котельной Киби-Жикья, Центральная ба, Увинского района Удмуртской Республики» приведен в таблице 9.6.

Мероприятия:

2024 год – Замена ТКУ-400;

Капитальный ремонт тепловой сети протяженностью 825 м (в 2-хтрубном исчислении).

Мероприятие «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от котельной Киби-Жикья, Центральная ба, Увинского района Удмуртской Республики» реализуется в рамках Региональной программы МКИ.

Стоимость проведения работ по данным положительного заключения государственной экспертизы определения достоверности сметной стоимости от 14.06.2023 №18-1-1-2-032530-2023 составляет 11 324,13 тыс.руб. с НДС (сметная стоимость на дату утверждения заключения экспертизы определена

в текущих ценах на 1 квартал 2023 года). В ценах года реализации мероприятия (по данным Региональной программы МКИ – 2024 год) затраты составят ориентировочно 11 924 тыс.руб. с НДС. Финансирование мероприятия предусматривается за счет средств бюджета муниципального образования с учетом предоставления субсидии из бюджета Удмуртской Республики.

Таблица 9.6 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-400 в с.Киби-Жикья по ул.Центральная, ба

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	9 937
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	11 924
ЧД	тыс.руб.	1 732
ЧДД	тыс.руб.	-5 845
ИДД проекта	—	0,41
ВНД	%	2,2%
Срок окупаемости простой	лет	12,5
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем.
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	4 092

Таким образом, реализация мероприятия «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от котельной Киби-Жикья, Центральная ба, Увинского района Удмуртской Республики» является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 12,5 лет,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от ТКУ-400 в с.Мушковой по ул.Школьная, 45а

Результат расчета экономической эффективности мероприятия «Капи-

тальный ремонт системы теплоснабжения от котельной с. Мушковой ТКУ, Школьная 45а Увинского района Удмуртской Республики» приведен в таблице 9.7.

Мероприятия:

2023 год – Замена ТКУ-400;

Капитальный ремонт тепловой сети протяженностью 235 м (в 2-хтрубном исчислении).

Мероприятие «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от котельной с. Мушковой ТКУ, Школьная 45а Увинского района Удмуртской Республики» реализуется в рамках Региональной программы МКИ.

Стоимость проведения работ по данным положительного заключения государственной экспертизы определения достоверности сметной стоимости от 13.04.2023 №18-1-1-2-018987-2023 составляет 6 512,46 тыс.руб. с НДС (сметная стоимость на дату утверждения заключения экспертизы определена в текущих ценах на 1 квартал 2023 года). Финансирование мероприятия предусматривается за счет средств бюджета муниципального образования с учетом предоставления субсидии из бюджета Удмуртской Республики.

Таблица 9.7 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-400 в с.Мушковой по ул.Школьная, 45а

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	5 427
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	6 512
ЧД	тыс.руб.	578
ЧДД	тыс.руб.	-3 263
ИДД проекта	—	0,40
ВНД	%	1,4%
Срок окупаемости простой	лет	13,2
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем.
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	2 165

Таким образом, реализация мероприятия «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от котельной с. Мушковой ТКУ, Школьная 45а Увин-

ского района Удмуртской Республики» является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 13,2 лет,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от котельной в с.Нылга по пер.Школьный, 11

Результат расчета экономической эффективности мероприятий по капитальному ремонту участков тепловой сети от котельной в с.Нылга по пер.Школьный, 11, приведен в таблице 9.8.

Мероприятия:

2029 год – Капитальный ремонт тепловой сети протяженностью 382,3 м (в 2-хтрубном исчислении).

Таблица 9.8 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от котельной в с.Нылга по пер.Школьный, 11

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	2 602
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	3 122
ЧД	тыс.руб.	117
ЧДД	тыс.руб.	-1 681
ИДД проекта	—	0,35
ВНД	%	0,6%
Срок окупаемости простой	лет	14,4
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем.
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	920

Таким образом, реализация мероприятия по капитальному ремонту тепловой сети от котельной в с.Нылга по пер.Школьный, 11, является энерге-

тически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 14,4 лет,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от ТКУ-300 в с.Нылга по ул.Восточная, 3а

Результат расчета экономической эффективности мероприятия «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от ТКУ-300 с. Нылга, ул. Восточная Увинского района Удмуртской Республики» приведен в таблице 9.9.

Мероприятия:

2024 год – Замена ТКУ-300;

Капитальный ремонт тепловой сети протяженностью 195 м (в 2-х трубном исчислении).

Мероприятие «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от ТКУ-300 с. Нылга, ул. Восточная Увинского района Удмуртской Республики» реализуется в рамках Региональной программы МКИ.

Стоимость проведения работ по данным положительного заключения государственной экспертизы определения достоверности сметной стоимости от 04.05.2023 №18-1-1-2-023633-2023 составляет 5 896,33 тыс.руб. с НДС (сметная стоимость на дату утверждения заключения экспертизы определена в текущих ценах на 1 квартал 2023 года). В ценах года реализации мероприятия (по данным Региональной программы МКИ – 2024 год) затраты составят ориентировочно 6 209 тыс.руб. с НДС. Финансирование мероприятия предусматривается за счет средств бюджета муниципального образования с учетом предоставления субсидии из бюджета Удмуртской Республики.

Таблица 9.9 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от ТКУ-300 в с.Нылга по ул.Восточная, 3а

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	5 174
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	6 209
ЧД	тыс.руб.	331
ЧДД	тыс.руб.	-3 167
ИДД проекта	—	0,39
ВНД	%	0,8%
Срок окупаемости простой	лет	13,8
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем.
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	2 007

Таким образом, реализация мероприятия «Капитальный ремонт системы теплоснабжения от ТКУ-300 с. Нылга, ул. Восточная Увинского района Удмуртской Республики», является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 13,8 лет,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от котельной в с.Поршур, ул. Микрорайон, 13

Результат расчета экономической эффективности мероприятий по техническому перевооружению котельной в с.Поршур приведен в таблице 9.10.

Мероприятия:

2026 год – Техническое перевооружение котельной.

Таблица 9.10 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия в системе теплоснабжения от котельной в с.Поршур

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	4 589
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	5 507
ЧД	тыс.руб.	829
ЧДД	тыс.руб.	-2 164
ИДД проекта	—	0,53
ВНД	%	3,1%
Срок окупаемости простой	лет	8,5
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	2 425

Таким образом, реализация мероприятия по техническому перевооружению котельной в с.Поршур является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 8,5 лет,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

**Система теплоснабжения от котельной СПТУ-37 в п.Ува,
ул.М.Горького, 95**

Результат расчета экономической эффективности мероприятий по капитальному ремонту участков тепловой сети от котельной СПТУ-37 в п.Ува приведен в таблице 9.11.

Мероприятия:

2028 год – Капитальный ремонт участка тепловой сети протяженностью 190 м в 2-трубном исчислении;

2029 год – Капитальный ремонт участка сети ГВС протяженностью 190 м в 2-трубном исчислении.

Таблица 9.11 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от котельной СПТУ-37 в п.Ува

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	3 587
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	4 304
ЧД	тыс.руб.	1 732
ЧДД	тыс.руб.	-1 819
ИДД проекта	—	0,47
ВНД	%	5,0%
Срок окупаемости простой	лет	11,0
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	1 615

Таким образом, реализация мероприятия по капитальному ремонту участков тепловой сети от котельной СПТУ-37 в п.Ува является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 11 лет,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от Районной котельной в п.Ува, ул.Герцена, 16

Результат расчета экономической эффективности мероприятий по капитальному ремонту участков тепловой сети от Районной котельной в п.Ува приведен в таблице 9.12.

Мероприятия:

2024 год – Капитальный ремонт системы горячего водоснабжения от ЦТП в п.Ува, ул. Первомайская, 106а, протяженностью 161 м в 2-трубном исчислении;

2027 год – Капитальный ремонт участка тепловой сети протяженностью 105 м в 2-трубном исчислении;

2029 год – Капитальный ремонт участка сети отопления и ГВС протяженностью 153,8 м в 4-трубном исчислении;

2030 год – Капитальный ремонт участка тепловой сети протяженностью 358,2 м в 2-трубном исчислении.

В 2024 году реализация мероприятия «Капитальный ремонт системы горячего водоснабжения от ЦТП в п.Ува, ул. Первомайская, 10ба» планируется в рамках Региональной программы МКИ.

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения по данному мероприятию не получено положительное заключение государственной экспертизы определения достоверности сметной стоимости. Финансирование мероприятия предусматривается за счет средств бюджета муниципального образования с учетом предоставления субсидии из бюджета Удмуртской Республики.

Таблица 9.12 – Показатели экономической эффективности реализуемых мероприятий в системе теплоснабжения от Районной котельной в п.Ува

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	7 752
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	9 302
ЧД	тыс.руб.	3 166
ЧДД	тыс.руб.	-2 388
ИДД проекта	—	0,44
ВНД	%	4,5%
Срок окупаемости простой	лет	15,4
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	1 853

Таким образом, реализация мероприятий по капитальному ремонту участков тепловой сети от Районной котельной в п.Ува является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,

- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 15,4 года,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от котельной производственной базы «Престиж» в п.Ува, ул.М.Горького, 44

Результат расчета экономической эффективности мероприятия по техническому перевооружению котельной производственной базы «Престиж» в п.Ува приведен в таблице 9.13.

Мероприятия:

2024 год – Техническое перевооружение котельной.

Таблица 9.13 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по техническому перевооружению котельной производственной базы «Престиж» в п.Ува

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	7 123
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	8 547
ЧД	тыс.руб.	725
ЧДД	тыс.руб.	-3 643
ИДД проекта	—	0,49
ВНД	%	1,8%
Срок окупаемости простой	лет	9,2
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем.
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	3 480

Таким образом, реализация мероприятия по техническому перевооружению котельной производственной базы «Престиж» в п.Ува является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,

- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 9,2 года,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от котельной в с.Ува-Тукля, ул.Полевая, 12

Результат расчета экономической эффективности мероприятия по техническому перевооружению котельной в с.Ува-Тукля приведен в таблице 9.14.

Мероприятия:

2025 год – Техническое перевооружение котельной.

Таблица 9.14 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по техническому перевооружению котельной в с.Ува-Тукля

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	1 379
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	1 655
ЧД	тыс.руб.	510
ЧДД	тыс.руб.	-536
ИДД проекта	–	0,61
ВНД	%	6,1%
Срок окупаемости простой	лет	7,4
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	843

Таким образом, реализация мероприятия по техническому перевооружению котельной в с.Ува-Тукля является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций < 1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 7,4 года,

- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

Система теплоснабжения от котельной в д.Родники, ул.Центральная, 22

Результат расчета экономической эффективности мероприятия по реконструкции пеллетной котельной в д.Родники с переводом ее на газ приведен в таблице 9.15.

Мероприятия:

2025 год – Реконструкция котельной.

Таблица 9.15 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по реконструкции пеллетной котельной в д.Родники с переводом ее на газ

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	1 073
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	1 288
ЧД	тыс.руб.	2 521
ЧДД	тыс.руб.	379
ИДД проекта	–	1,35
ВНД	%	26,6%
Срок окупаемости простой	лет	3,6
Срок окупаемости дисконтированный	лет	6,1
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	1 452

Таким образом, реализация мероприятия по реконструкции пеллетной котельной в д.Родники является энергетически эффективной и окупаемой:

- чистый дисконтированный доход составляет 379 тыс.руб.,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций >1 ,
- внутренняя норма доходности выше принятой ставки дисконтирования 18%;
- простой срок окупаемости 3,6 года,
- дисконтированный срок окупаемости 6,1 года.

**Система теплоснабжения от котельной СДК в д.Сюровой,
ул.Удмуртская, 24**

Результат расчета экономической эффективности мероприятия по реконструкции пеллетной котельной СДК в д.Сюровой с переводом ее на газ приведен в таблице 9.16.

Мероприятия:

2025 год – Реконструкция котельной.

Таблица 9.16 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по реконструкции пеллетной котельной СДК в д. Сюровой с переводом ее на газ

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	1 118
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	1 342
ЧД	тыс.руб.	2 752
ЧДД	тыс.руб.	443
ИДД проекта	—	1,40
ВНД	%	27,6%
Срок окупаемости простой	лет	3,5
Срок окупаемости дисконтированный	лет	5,8
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	1 561

Таким образом, реализация мероприятия по реконструкции пеллетной котельной СДК в д.Сюровой является энергетически эффективной и окупаемой:

- чистый дисконтированный доход составляет 443 тыс.руб.,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций >1 ,
- внутренняя норма доходности выше принятой ставки дисконтирования 18%;
- простой срок окупаемости 3,5 года,
- дисконтированный срок окупаемости 5,8 года.

Система теплоснабжения от ТКУ-400 в с.Подмой, ул.Лесная, 3

Результат расчета экономической эффективности мероприятий по ре-

конструкции котельной в с.Подмой приведен в таблице 9.17.

Мероприятия:

2025 год – Реконструкция котельной.

Таблица 9.17 – Показатели экономической эффективности реализуемого мероприятия по реконструкции котельной в с.Подмой

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Суммарные затраты, без НДС	тыс.руб.	1 875
Суммарные затраты, с НДС	тыс.руб.	2 250
ЧД	тыс.руб.	118
ЧДД	тыс.руб.	-980
ИДД проекта	—	0,48
ВНД	%	1,1%
Срок окупаемости простой	лет	9,4
Срок окупаемости дисконтированный	лет	Неокупаем
Предельные капиталовложения в проект	тыс.руб.	894

Таким образом, реализация мероприятия по реконструкции котельной в с.Подмой является энергетически эффективной, но при ставке дисконтирования 18% не является окупаемой:

- чистый дисконтированный доход не переходит в зону положительных значений,
- индекс доходности дисконтированных инвестиций <1 ,
- внутренняя норма доходности значительно ниже принятой ставки дисконтирования;
- простой срок окупаемости 9,4 года,
- дисконтированный срок окупаемости отсутствует.

10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

Раздел составлен, исходя рекомендаций Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ № 212 от 5 марта 2019 года.

Перечень теплоснабжающих организаций на 01.06.2023 г. приведен в таблице 10.1.

На 01.05.2023 года на территории Увинского района единые теплоснабжающие организации в установленном порядке не назначены.

Таким образом, на момент разработки схемы теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» обоснование и предложения по определению ЕТО необходимо провести вновь с подкреплением решения Главы Увинского округа соответствующими Постановлениями об утверждении ЕТО в различных системах теплоснабжения.

Сводные данные с предложениями по назначению единых теплоснабжающих организаций в границах Увинского района приведены в таблице 10.1.

Графическое представление зон действия источников теплоснабжения и (или) деятельности теплоснабжающих организаций по Увинскому району представлены в Приложении Б Книги 6.

Таблица 10.1 – Предложения об определении единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории МО «Увинский район» на 01.10.2022 г.

№	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Теплоисточник		Тепловые сети		Зона действия источника теплоснабжения и (или) деятельности теплоснабжающей организации	Предложение по определению ЕТО			Наличие заявок о присвоении статуса ЕТО на момент разработки схемы теплоснабжения
				Право владения	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Право владения	Объем тепловых сетей, м³		Основание для присвоения статуса ЕТО	сти(графическая часть представлена в Книге 7	Теплоснабжающая организация, удовлетворяющая критериям присвоения статуса ЕТО	
1	Котельная с. Булай	д. Булай ул. Молодежная, 34	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.771	аренда	20.32	1.68	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
2	Котельная дет. сада д. Новая Вамья	д. Новая Вамья, ул. Луговая, 16	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.038	аренда	0.13	0.38	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
3	Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья	д. Новая Вамья, ул. Труда, 24 а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.047	аренда	0.00	0.27	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
4	Котельная д.Родники	д. Родники ул, Центральная, 22	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.067	аренда	0.14	0.56	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
5	ТКУ-200 д. Большой Жужгес	д. Жужгес, ул Школьная, 38 а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.153	аренда	1.07	0.63	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
6	ТКУ-300 д. Большой Жужгес	д. Жужгес, ул Клубная, 25а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.104	аренда	0.27	0.40	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
7	Котельная № 3 с. Каркалай	ст.Каркалай ул. Октябрьская,3	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	4.627	аренда	111.18	27.54	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
8	Котельная № 10 с. Каркалай	д.Б-Каркалай ул. Советская,40	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.696	аренда	41.87	5.43	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало

№	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Теплоисточник		Тепловые сети		Зона действия источника теплоснабжения и (или) деятельности теплоснабжающей организации	Предложение по определению ЕТО			Наличие заявок о присвоении статуса ЕТО на момент разработки схемы теплоснабжения
				Право владения	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Право владения	Объем тепловых сетей, м³		Основание для присвоения статуса ЕТО	сти(графическая часть представлена в Книге 7	Теплоснабжающая организация, удовлетворяющая критериям присвоения статуса ЕТО	
9	Котельная "Школа" с. Красное	с. Красное ул. Первомайская,37а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	собственность	0.346	собственность	2.35	1.04	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
10	Котельная "Детский сад" с. Красное	с. Красное ул. Мира,10	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.019	аренда	0.13	0.36	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
11	ТКУ-300 д. Кулябино	д. Кулябино ул. Школьная, 26	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.207	аренда	1.74	0.90	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
12	Котельная СДК д. Кулябино	д. Кулябино ул. Советская,40	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.026	аренда	0.00	0.12	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
13	Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а	Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 1 а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.355	аренда	1.81	2.05	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
14	Котельная с. Вишур	Котельная с. Вишур ул.Железнодорожная, 1в	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.654	аренда	12.36	2.15	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
15	Котельная д. Сяртчигурт	д. Сяртчигурт ул. Русская,47	ООО "Увинская УК ЖКХ"	собственность	0.057	собственность	0.07	0.52	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
16	ТКУ-400 с. Мушковой	с. Мушковой ул. Школьная,45а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	собственность	0.205	собственность	1.65	0.92	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
17	Котельная "Школы" с. Областная	Электрокотельная с. Областная, ул. Тракторная, 14а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.032	аренда	0.00	0.14	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало

№	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Теплоисточник		Тепловые сети		Зона действия источника теплоснабжения и (или) деятельности теплоснабжающей организации	Предложение по определению ЕТО			Наличие заявок о присвоении статуса ЕТО на момент разработки схемы теплоснабжения
				Право владения	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Право владения	Объем тепловых сетей, м³		Основание для присвоения статуса ЕТО	сти(графическая часть представлена в Книге 7	Теплоснабжающая организация, удовлетворяющая критериям присвоения статуса ЕТО	
18	Котельная "Детский сад" с. Областная	Электрокотельная с. Областная, ул. Спорта, 13-а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.017	аренда	0.00	0.16	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
19	Котельная "Детский сад" с Мушковой	Мушковой ул. Полевая, 16	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.059	аренда	0.00	0.22	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
20	Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан	с.Новый Мултан ул. Революционная,19	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.579	аренда	5.20	1.89	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
21	Котельная СОШ с. Новый Мултан	с. Новый Мултан ул. Школьная, 16	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.192	аренда	0.69	0.65	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
22	ТКУ-200 д. Пачегурт	д. Пачегурт ул. Нагорная,6а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.058	аренда	2.75	0.72	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
23	Котельная "СОШ" д. Пачегурт	д. Пачегурт, ул. Труда, 1-в	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.010	аренда	0.00	0.06	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
24	Нылга	с. Нылга пер.Школьный,11	ООО "Увинская УК ЖКХ"	0	1.892	0	43.98	12.09	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
25	Нылга ТКУ-300	с. Нылга ул. Восточная,3а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	0	0.272	0	2.87	0.99	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
26	Нылга детсад	с. Нылга ул. Животноводов, 2а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	0	0.042	0	0.06	0.14	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало

№	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Теплоисточник		Тепловые сети		Зона действия источника теплоснабжения и (или) деятельности теплоснабжающей организации	Предложение по определению ЕТО			Наличие заявок о присвоении статуса ЕТО на момент разработки схемы теплоснабжения
				Право владения	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Право владения	Объем тепловых сетей, м³		Основание для присвоения статуса ЕТО	сти(графическая часть представлена в Книге 7	Теплоснабжающая организация, удовлетворяющая критериям присвоения статуса ЕТО	
27	ТКУ д. Петропавлово	д. Петропавлово ул. Лесная 11а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.222	аренда	1.33	1.39	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
28	Центральная котельная д. Поршур-Тукля	д. Поршур-Тукля ул. Микрорайон 13	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	1.263	аренда	16.24	4.63	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
29	котельная д. Узей-Тукля	д. Узей-Тукля ул. Центральная,27	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.374	аренда	9.05	1.51	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
30	Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга	д. Сям-Можга ул. Школьная, 12а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.047	аренда	0.13	0.28	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
31	Котельная "Школьная" с. Сям-Можга	д. Сям-Можга ул. Школьная, 51а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.132	аренда	0.48	0.52	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
32	Котельная СДК д. Сюрывай	д. Сюрывай ул. Удмуртская, 24	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.074	аренда	0.25	0.38	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
33	Котельная с. Ува-Тукля	с. Ува-Тукля ул. Полевая, 12	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.334	аренда	6.01	1.49	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
34	Котельная п. Рябово	п. Рябово ул. Советская,2а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	2.112	аренда	47.38	8.68	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
35	Котельная "Школа №1" п. Ува	п. Ува ул. Некрасова, 1а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	1.239	аренда	16.38	5.03	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало

№	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Теплоисточник		Тепловые сети		Зона действия источника теплоснабжения и (или) деятельности теплоснабжающей организации	Предложение по определению ЕТО			Наличие заявок о присвоении статуса ЕТО на момент разработки схемы теплоснабжения
				Право владения	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Право владения	Объем тепловых сетей, м³		Основание для присвоения статуса ЕТО	сти(графическая часть представлена в Книге 7	Теплоснабжающая организация, удовлетворяющая критериям присвоения статуса ЕТО	
36	Котельная "Береговая" п. Ува	п. Ува, Береговая, 19	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.067	аренда	0.37	0.31	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
37	Котельная "Лесозавод" п. Ува	п. Ува, ул Чапаева, 66 а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	3.128	аренда	31.11	5.76	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
38	Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300)	п. Ува, ул Фурманова, 7а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.099	аренда	0.37	0.44	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
39	Котельная "Стадион" п. Ува	п. Ува ул. К.Маркса,10	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.103	аренда	0.82	0.20	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
40	ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува	п. Ува ул. Интернациональная,3	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.156	аренда	0.37	0.28	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
41	Котельная детсада Братская «ТКУ-300»	Ува ул. Братская, 7а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.101	аренда	0.90	0.59	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
42	Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува	п. Ува , ул Коммунальная, 7	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.347	аренда	8.72	2.54	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
43	Котельная "РЭС-1" п. Ува	п. Ува, ул. Кржижановского, 16	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.101	аренда	0.18	0.22	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
44	Котельная "РЭС-2" п. Ува	п. Ува, ул. Кржижановского, 3а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.187	аренда	0.12	0.31	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало

№	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Теплоисточник		Тепловые сети		Зона действия источника теплоснабжения и (или) деятельности теплоснабжающей организации	Предложение по определению ЕТО			Наличие заявок о присвоении статуса ЕТО на момент разработки схемы теплоснабжения
				Право владения	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Право владения	Объем тепловых сетей, м³		Основание для присвоения статуса ЕТО	сти(графическая часть представлена в Книге 7	Теплоснабжающая организация, удовлетворяющая критериям присвоения статуса ЕТО	
45	Котельная "Педучилища" п. Ува	п. Ува ул. М.Горького,55е	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.601	аренда	4.12	1.69	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
46	Котельная "СПТУ-37" п. Ува	п. ул. М.Горького,95 (СПТУ)	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	1.905	аренда	29.01	4.22	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
47	Котельная мкр. "Южный" п. Ува	п.Ува ул. Удмуртская,7	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	1.990	аренда	41.73	4.85	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
48	Котельная "Д/с №5" п. Ува	п. Ува ул. Курчатова,17а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.195	аренда	0.39	0.51	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
49	Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува	п. Ува ул. М. Горького 101	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.031	аренда	0.00	0.10	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
50	ТКУ-400 с. Подмой	с.Подмой ул. Лесная,3	"СтройКомИнвест"	собственность	0.245	собственность	3.26	1.48	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	"СтройКомИнвест"	Не поступало
51	Районная котельная п. Ува	п. Ува ул. Герцена,1б	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	17.972	аренда	494.82	60.47	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
52	Котельная "Престиж"	п. Ува, ул. Горького, д. 44	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.496	аренда	6.70	3.64	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
53	Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120	с. Удугучин, Ключевая, 1	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.116	аренда	0.42	0.47	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало

№	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Теплоисточник		Тепловые сети		Зона действия источника теплоснабжения и (или) деятельности теплоснабжающей организации	Предложение по определению ЕТО			Наличие заявок о присвоении статуса ЕТО на момент разработки схемы теплоснабжения
				Право владения	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Право владения	Объем тепловых сетей, м³		Основание для присвоения статуса ЕТО	сти(графическая часть представлена в Книге 7	Теплоснабжающая организация, удовлетворяющая критериям присвоения статуса ЕТО	
54	с. Удугучин ул. Свободы	с. Удугучин ул. Свободы, 13а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.500	аренда	4.49	2.06	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
55	Котельная ТКУ-400 с.Чекан	с. Чекан, ул. Нагорная, 20	ООО "Увинская УК ЖКХ"	0	0.194	0	1.28	0.99	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
56	ТКУ-400 с. Киби-Жикья	с. Киби-Жикья ул. Центральная,6а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.459	аренда	6.71	1.43	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
57	ТКУ-200 д. Чистотем	д. Чистотем ул. Лесная, 11а	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.094	аренда	0.38	0.50	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
58	Электрокотельная "Детский сад" д. Чистотем	с. Чистотем, ул. Центральная, 15	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.028	аренда	0.00	0.18	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
59	Котельная "Клуб" д. Чистотем	с. Чистотем, ул. Центральная, 9	ООО "Увинская УК ЖКХ"	аренда	0.032	аренда	0.00	0.10	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	I	ООО "Увинская УК ЖКХ"	Не поступало
60	Котельная "Санаторий Ува" п. Ува	п. Ува, ул. Курортная 13	ООО "Санаторий Ува"	собственность	2.154	собственность	36.25	8.88	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии и тепловыми сетями в границах зоны деятельности	II	ООО "Санаторий Ува"	Не поступало

10.2 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент выполнения работы по актуализации схемы теплоснабжения поступила заявок на присвоение статуса ЕТО не поступало.

11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Сценарий развития системы теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» не предусматривает переключение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

12 Решения по бесхозным тепловым сетям

По данным отдела собственности Администрации муниципального образования «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» бесхозные сети на территории МО «Увинский район» отсутствуют.

13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта РФ и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Региональная программа «Газификация Удмуртской Республики на 2018 – 2022 годы» утверждена постановлением Правительства Удмуртской Республики от 29.12.2017 №581.

Перспективой развития, предложенной в Схеме теплоснабжения в настоящей редакции, предполагается строительство новых котельных с переключением на них частичной или полной тепловой нагрузки от существующих котельных.

При обосновании проектов, предложенных к реализации Схемой теплоснабжения в части строительства новых теплоисточников, предполагалось использование природного газа как основного вида топлива. Получение технических условий на подключение к сетям газоснабжения будет осуществляться заинтересованным лицом в рабочем порядке.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке Региональной программы «Газификация Удмуртской Республики на 2018 – 2022 годы», утвержденной постановлением Правительства Удмуртской Республике от 29.12.2017 №581, для обеспечения ее согласованности с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения, отсутствуют.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Перспективой развития, предложенной в Схеме теплоснабжения в настоящей редакции, предполагается строительство нескольких новых тепловых источников с переключением на них полной или частичной нагрузки с существующих котельных. Место расположения новых котельных в настоящее время определено условно. Схемой водоснабжения и водоотведения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики» необходимо предусмотреть строительство сетей водоснабжения и водоотведения с целью техприсоединения нового теплоисточника (при необходимости).

13.5 Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В случае, описанном в разделе 13.4, потребуются корректировка схемы водоснабжения для обеспечения ее согласованности со схемой теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики».

14 Индикаторы развития системы теплоснабжения поселения

Существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения приведены в таблицах 14.1 - 14.195 только по тем показателям, по которым разработчику предоставлены исходные данные.

Таблица 14.1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СЦК Котельная № 3 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.74	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.27	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	4.037	4.037	4.037	4.037	4.037	4.037	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	8241.58	8591.60	8170.22	7757.21	6809.89	7283.55	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	1902.94	2052.17	1819.16	1834.42	1807.82	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1777.98	1917.41	1699.69	1713.95	1689.10	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	124.97	134.77	119.47	120.47	118.72	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	6338.64	6539.43	6351.06	5922.79	5002.08	5462.43	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	6320.70	6520.92	6333.09	5906.02	4987.92	5446.97	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	17.94	18.51	17.97	16.76	14.16	15.46	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	56.397	60.820	53.914	54.366	53.578	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0106	0.0116	0.0108	0.0096	0.0098	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0081	0.0084	0.0086	0.0071	0.0062	0.0066	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1466	0.1466	0.1466	0.1466	0.1466	0.1466	0.1489	0.1489	0.1489	0.1489	0.1489	0.1489	0.1489	0.1489	0.1489	0.1489
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	69.11	74.53	66.06	66.62	65.65	66.14	66.14	66.14	66.14	66.14	66.14	66.14	66.14	66.14	66.14	66.14
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.2 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная с. Булай ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0.1708	0.1708	0.1708	0.1708	0.1708	0.17	0.1708	0.1708	0.1708	0.1708	0.1708	0.1708	0.1708	0.1708	0.1708	0.1708
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	24.841	24.841	24.841	24.841	24.841	24.84	24.841	24.841	24.841	24.841	24.841	24.841	24.841	24.841	24.841	24.841
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617	0.617
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	1013.38	1004.67	993.73	1058.40	1045.83	1023.20	1023.20	1023.20	1023.20	1023.20	1023.20	1023.20	1023.20	1023.20	1023.20	1023.20
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	18.12	18.12	18.11	18.12	18.32	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	18.12	18.12	18.11	18.12	18.32	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16	18.16
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	995.26	986.55	975.62	1040.28	1027.51	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	995.26	986.55	975.62	1040.28	1027.51	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04	1005.04
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076	0.076
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	106.095	106.089	106.030	106.089	107.260	106.313	106.313	106.313	106.313	106.313	106.313	106.313	106.313	106.313	106.313	106.313
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0199	0.0202	0.0212	0.0188	0.0196	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248	0.0248
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0075	0.0076	0.0079	0.0074	0.0076	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072	0.0072
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750	0.3750
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	10.79	10.79	10.78	10.79	10.90	10.81	10.81	10.81	10.81	10.81	10.81	10.81	10.81	10.81	10.81	10.81
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.3 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная дет. сада д. Новая Вамья ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	1.767	1.767	1.767	1.767	1.767	1.77	1.767	1.767	1.767	1.767	1.767	1.767	1.767	1.767	1.767	1.767
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	86.96	95.20	40.26	97.10	95.60	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	86.96	95.20	40.26	97.10	95.60	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	86.96	95.20	40.26	97.10	95.60	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35	96.35
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0092	0.0103	0.0046	0.0097	0.0099	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947	0.0947
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.4 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТП Котельная "Спортзал" д. Новая Вамья ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42	2.42
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046	0.046
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	118.11	117.67	117.84	119.56	123.82	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	118.11	117.67	117.84	119.56	123.82	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	118.11	117.67	117.84	119.56	123.82	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190	0.0190
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0091	0.0093	0.0097	0.0087	0.0094	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066	0.0066
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687	0.1687
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.5 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная д.Родники ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	2.818	2.818	2.818	2.818	2.818	2.82	2.818	2.818	2.818	2.818	2.818	2.818	2.818	2.818	2.818	2.818
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	152.72	222.05	222.06	221.98	228.66	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	152.72	222.05	222.06	221.98	228.66	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	152.72	222.05	222.06	221.98	228.66	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58	156.58
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220	0.0220
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0101	0.0150	0.0158	0.0139	0.0148	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114	0.1114
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.6 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0.3811	0.3811	0.3811	0.3811	0.3811	0.38	0.3811	0.3811	0.3811	0.3811	0.3811	0.3811	0.3811	0.3811	0.3811	0.3811
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	5.694	5.694	5.694	5.694	5.694	5.69	5.694	5.694	5.694	5.694	5.694	5.694	5.694	5.694	5.694	5.694
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128	0.128
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	311.81	289.72	289.79	354.58	335.07	344.82	344.82	344.82	344.82	344.82	344.82	344.82	344.82	344.82	344.82	344.82
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	6.94	0.00	0.00	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	6.94	0.00	0.00	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84	15.84
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	304.87	289.72	289.79	338.74	319.23	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	304.87	289.72	289.79	338.74	319.23	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98	328.98
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	18.208	0.000	0.000	41.564	41.564	41.564	41.564	41.564	41.564	41.564	41.564	41.564	41.564	41.564	41.564	41.564
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0034	0.0000	0.0000	0.0074	0.0076	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225	0.0225
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0100	0.0097	0.0102	0.0105	0.0102	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103	0.0103
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201	0.2201
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	11.07	0.00	0.00	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27	25.27
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.7 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	9.6336	9.6336	9.6336	9.6336	9.6336	9.63	9.6336	9.6336	9.6336	9.6336	9.6336	9.6336	9.6336	9.6336	9.6336	9.6336
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	320.05	288.86	293.77	293.77	319.20	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	4.50	7.80	10.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	315.55	281.06	283.01	293.77	319.20	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	315.55	281.06	283.01	293.77	319.20	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66	298.66
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0061	0.0056	0.0059	0.0054	0.0061	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485	0.2485
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	11.18	19.39	26.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.8 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная № 3 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.74	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742	33.742
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.27	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274	147.274
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	4.037	4.037	4.037	4.037	4.037	4.037	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857	0.857
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801	0.801
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056	0.056
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180	3.180
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171	3.171
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	8241.58	8591.60	8170.22	7757.21	6809.89	7283.55	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13	7447.13
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	1902.94	2052.17	1819.16	1834.42	1807.82	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12	1821.12
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1777.98	1917.41	1699.69	1713.95	1689.10	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52	1701.52
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	124.97	134.77	119.47	120.47	118.72	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60	119.60
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	6338.64	6539.43	6351.06	5922.79	5002.08	5462.43	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01	5626.01
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	6320.70	6520.92	6333.09	5906.02	4987.92	5446.97	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08	5610.08
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	17.94	18.51	17.97	16.76	14.16	15.46	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92	15.92
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	56.397	60.820	53.914	54.366	53.578	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972	53.972
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0106	0.0116	0.0108	0.0096	0.0098	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096	0.0096
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216	0.0216
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0081	0.0084	0.0086	0.0071	0.0062	0.0066	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068	0.0068
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1466	0.1466	0.1466	0.1466	0.1466	0.1466	0.1465	0.1465	0.1465	0.1465	0.1465	0.1465	0.1465	0.1465	0.1465	0.1465
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	69.11	74.53	66.06	66.62	65.65	66.14	65.09	65.09	65.09	65.09	65.09	65.09	65.09	65.09	65.09	65.09
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.9 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная № 10 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	12.411	12.411	12.411	12.411	12.411	12.41	12.411	12.411	12.411	12.411	12.411	12.411	12.411	12.411	12.411	12.411
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	3.614	3.614	3.614	3.614	3.614	3.61	3.614	3.614	3.614	3.614	3.614	3.614	3.614	3.614	3.614	3.614
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379	0.379
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	979.31	935.14	990.26	985.40	999.27	977.88	977.88	977.88	977.88	977.88	977.88	977.88	977.88	977.88	977.88	977.88
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	746.16	725.77	780.69	763.86	739.57	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	746.16	725.77	780.69	763.86	739.57	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21	751.21
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	233.15	209.37	209.57	221.54	259.71	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	233.15	209.37	209.57	221.54	259.71	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67	226.67
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	60.121	58.478	62.903	61.547	59.589	60.528	60.528	60.528	60.528	60.528	60.528	60.528	60.528	60.528	60.528	60.528
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0113	0.0111	0.0126	0.0109	0.0109	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249	0.0249
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0121	0.0110	0.0116	0.0108	0.0131	0.0112	0.0112	0.0112	0.0112	0.0112	0.0112	0.0112	0.0112	0.0112	0.0112	0.0112
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865	0.0865
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	137.54	133.78	143.90	140.80	136.32	138.47	138.47	138.47	138.47	138.47	138.47	138.47	138.47	138.47	138.47	138.47
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Школа" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	11.6691	11.6691	11.6691	11.6691	11.6691	11.67	11.6691	11.6691	11.6691	11.6691	11.6691	11.6691	11.6691	11.6691	11.6691	11.6691
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	462.68	462.01	497.84	521.32	599.31	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	462.68	462.01	497.84	521.32	599.31	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	462.68	462.01	497.84	521.32	599.31	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63	508.63
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281	0.0281
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0074	0.0075	0.0085	0.0079	0.0094	0.0078	0.0078	0.0078	0.0078	0.0078	0.0078	0.0078	0.0078	0.0078	0.0078	0.0078
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160	0.3160
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.11 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.65	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648	0.648
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	243.08	242.58	240.44	246.64	96.24	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	243.08	242.58	240.44	246.64	96.24	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	243.08	242.58	240.44	246.64	96.24	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80	213.80
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262	0.0262
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0702	0.0712	0.0742	0.0673	0.0271	0.0588	0.0588	0.0588	0.0588	0.0588	0.0588	0.0588	0.0588	0.0588	0.0588	0.0588
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477	0.0477
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.12 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-300 д. Кулябино ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	10.8843	10.8843	10.8843	10.8843	10.8843	10.88	10.8843	10.8843	10.8843	10.8843	10.8843	10.8843	10.8843	10.8843	10.8843	10.8843
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	502.78	520.03	518.05	568.39	573.70	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	502.78	520.03	518.05	568.39	573.70	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	502.78	520.03	518.05	568.39	573.70	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59	536.59
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174	0.0174
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0086	0.0091	0.0095	0.0092	0.0096	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099	0.2099
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.13 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная СДК д. Кулябино ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	65.06	64.80	64.65	66.05	68.65	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	65.06	64.80	64.65	66.05	68.65	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	65.06	64.80	64.65	66.05	68.65	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0092	0.0093	0.0097	0.0088	0.0094	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049	0.2049
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.14 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	20.035	20.035	20.035	20.035	20.035	20.04	20.035	20.035	20.035	20.035	20.035	20.035	20.035	20.035	20.035	20.035
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	703.11	757.83	755.71	838.88	817.29	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	703.11	757.83	755.71	838.88	817.29	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	703.11	757.83	755.71	838.88	817.29	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43	792.43
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167	0.0167
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0066	0.0072	0.0075	0.0074	0.0075	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071	0.0071
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637	0.1637
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.15 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная с. Вишур ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	1.992	1.992	1.992	1.992	1.992	1.99	1.992	1.992	1.992	1.992	1.992	1.992	1.992	1.992	1.992	1.992
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	16.3097	16.3097	16.3097	16.3097	16.3097	16.31	16.3097	16.3097	16.3097	16.3097	16.3097	16.3097	16.3097	16.3097	16.3097	16.3097
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048	0.048
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466	0.466
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	759.67	707.40	651.58	699.64	614.31	655.17	655.17	655.17	655.17	655.17	655.17	655.17	655.17	655.17	655.17	655.17
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	134.40	95.10	67.20	63.74	45.98	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	134.40	95.10	67.20	63.74	45.98	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97	58.97
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	625.27	612.30	584.38	635.90	568.33	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	625.27	612.30	584.38	635.90	568.33	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20	596.20
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	67.468	47.741	33.735	31.998	23.081	29.605	29.605	29.605	29.605	29.605	29.605	29.605	29.605	29.605	29.605	29.605
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0126	0.0091	0.0067	0.0057	0.0042	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286	0.0286
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0072	0.0071	0.0072	0.0069	0.0064	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392	0.2392
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	62.54	44.25	31.27	29.66	21.40	27.44	27.44	27.44	27.44	27.44	27.44	27.44	27.44	27.44	27.44	27.44
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.16 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная д. Сяртчигурт ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.76	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756	2.756
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	149.19	148.83	148.86	151.11	161.29	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	149.19	148.83	148.86	151.11	161.29	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	149.19	148.83	148.86	151.11	161.29	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86	151.86
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200	0.0200
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0101	0.0103	0.0108	0.0097	0.0107	0.0098	0.0098	0.0098	0.0098	0.0098	0.0098	0.0098	0.0098	0.0098	0.0098	0.0098
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063	0.1063
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.17 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-400 с. Мушковой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	10.0668	10.0668	10.0668	10.0668	10.0668	10.07	10.0668	10.0668	10.0668	10.0668	10.0668	10.0668	10.0668	10.0668	10.0668	10.0668
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	463.15	468.25	469.41	473.68	502.87	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	463.15	468.25	469.41	473.68	502.87	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	463.15	468.25	469.41	473.68	502.87	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47	475.47
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0086	0.0089	0.0093	0.0083	0.0091	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985	0.1985
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.18 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Школы" с. Областная ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	1.574	1.574	1.574	1.574	1.574	1.57	1.574	1.574	1.574	1.574	1.574	1.574	1.574	1.574	1.574	1.574
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	92.94	73.04	74.00	75.84	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	92.94	73.04	74.00	75.84	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	92.94	73.04	74.00	75.84	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0111	0.0088	0.0094	0.0085	0.0108	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325	0.2325
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.19 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Областная ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	0.8273	0.8273	0.8273	0.8273	0.8273	0.83	0.8273	0.8273	0.8273	0.8273	0.8273	0.8273	0.8273	0.8273	0.8273	0.8273
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	94.54	97.26	114.58	116.37	97.51	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	94.54	97.26	114.58	116.37	97.51	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	94.54	97.26	114.58	116.37	97.51	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0214	0.0224	0.0277	0.0249	0.0215	0.0182	0.0182	0.0182	0.0182	0.0182	0.0182	0.0182	0.0182	0.0182	0.0182	0.0182
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031	0.1031
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.20 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Детский сад" с Мушковой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	2.849	2.849	2.849	2.849	2.849	2.85	2.849	2.849	2.849	2.849	2.849	2.849	2.849	2.849	2.849	2.849
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	137.93	155.91	156.17	158.31	167.73	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	137.93	155.91	156.17	158.31	167.73	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	137.93	155.91	156.17	158.31	167.73	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204	0.0204
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0091	0.0104	0.0110	0.0098	0.0108	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097	0.0097
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590	0.2590
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.21 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0.50679	0.50679	0.50679	0.50679	0.50679	0.51	0.50679	0.50679	0.50679	0.50679	0.50679	0.50679	0.50679	0.50679	0.50679	0.50679
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	17.2391	17.2391	17.2391	17.2391	17.2391	17.24	17.2391	17.2391	17.2391	17.2391	17.2391	17.2391	17.2391	17.2391	17.2391	17.2391
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431	0.431
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	1066.59	1179.10	1151.02	1216.54	1228.43	1135.20	1025.07	1025.07	1025.07	1025.07	1025.07	1025.07	1025.07	1025.07	1025.07	1025.07
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	35.22	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	35.22	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37	9.37
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	1066.59	1179.10	1151.02	1181.32	1219.06	1125.83	1015.70	1015.70	1015.70	1015.70	1015.70	1015.70	1015.70	1015.70	1015.70	1015.70
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	972.55	1075.14	1049.53	1077.16	1111.57	1026.57	926.14	926.14	926.14	926.14	926.14	926.14	926.14	926.14	926.14	926.14
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	94.04	103.96	101.48	104.15	107.48	99.26	89.55	89.55	89.55	89.55	89.55	89.55	89.55	89.55	89.55	89.55
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	69.496	18.489	18.489	18.489	18.489	18.489	18.489	18.489	18.489	18.489	18.489	18.489	18.489
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0123	0.0034	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250	0.0250
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0116	0.0130	0.0134	0.0121	0.0129	0.0116	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723	0.2723
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	18.62	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95	4.95
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.22 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная СОШ с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	9.391	9.391	9.391	9.391	9.391	9.39	9.391	9.391	9.391	9.391	9.391	9.391	9.391	9.391	9.391	9.391
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	512.60	400.97	357.58	406.86	383.13	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	512.60	400.97	357.58	406.86	383.13	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	512.60	400.97	357.58	406.86	383.13	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193	0.0193
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0102	0.0081	0.0076	0.0077	0.0075	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074	0.0074
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766	0.2766
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.23 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	2.133	2.133	2.133	2.133	2.133	2.13	2.133	2.133	2.133	2.133	2.133	2.133	2.133	2.133	2.133	2.133
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	135.21	135.27	155.26	153.45	170.58	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	135.21	135.27	155.26	153.45	170.58	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	135.21	135.27	155.26	153.45	170.58	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95	149.95
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192	0.0192
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0119	0.0121	0.0146	0.0127	0.0146	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570	0.0570
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.24 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "СОШ" д. Пачегурт ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.58	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582	0.582
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	38.74	53.12	27.87	28.19	32.97	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	38.74	53.12	27.87	28.19	32.97	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	38.74	53.12	27.87	28.19	32.97	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172	0.0172
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0125	0.0174	0.0096	0.0086	0.0104	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550	0.1550
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.25 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Нылга ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	4.4046	4.4046	4.4046	4.4046	4.4046	4.40	4.4046	4.4046	4.4046	4.4046	4.4046	4.4046	4.4046	4.4046	4.4046	4.4046
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	73.9401	73.9401	73.9401	73.9401	73.9401	73.94	73.9401	73.9401	73.9401	73.9401	73.9401	73.9401	73.9401	73.9401	73.9401	73.9401
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164	0.164
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	3482.59	3261.26	2994.64	3671.47	3373.27	3356.64	3356.64	3356.64	3356.64	3356.64	3356.64	3356.64	3356.64	3356.64	3356.64	3356.64
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	351.88	293.34	237.10	479.28	256.34	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	351.88	293.34	237.10	479.28	256.34	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59	323.59
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	3130.71	2967.92	2757.54	3192.19	3116.93	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	3130.71	2967.92	2757.54	3192.19	3116.93	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06	3033.06
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	79.890	66.599	53.830	108.814	58.198	73.466	73.466	73.466	73.466	73.466	73.466	73.466	73.466	73.466	73.466	73.466
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0150	0.0127	0.0108	0.0193	0.0106	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131	0.0131
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202	0.0202
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0079	0.0076	0.0075	0.0076	0.0077	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374	0.1374
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	29.10	24.26	19.61	39.64	21.20	26.76	26.76	26.76	26.76	26.76	26.76	26.76	26.76	26.76	26.76	26.76
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.26 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Нылга ТКУ-300 ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	10.287	10.287	10.287	10.287	10.287	10.29	10.287	10.287	10.287	10.287	10.287	10.287	10.287	10.287	10.287	10.287
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240	0.240
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	543.41	542.57	542.95	318.14	537.59	542.83	542.83	542.83	542.83	542.83	542.83	542.83	542.83	542.83	542.83	542.83
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	300.48	301.09	301.09	72.15	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	300.48	301.09	301.09	72.15	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08	301.08
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	242.93	241.48	241.86	245.99	236.51	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	242.93	241.48	241.86	245.99	236.51	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75	241.75
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	29.210	29.269	29.269	7.014	29.268	29.268	29.268	29.268	29.268	29.268	29.268	29.268	29.268	29.268	29.268	29.268
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0055	0.0056	0.0059	0.0012	0.0053	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	302.30	302.91	302.91	72.59	302.90	302.90	302.90	302.90	302.90	302.90	302.90	302.90	302.90	302.90	302.90	302.90
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.27 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Нылга детсад ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	67.67	67.50	67.51	68.52	123.65	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	67.67	67.50	67.51	68.52	123.65	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	67.67	67.50	67.51	68.52	123.65	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80	67.80
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292	0.0292
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0092	0.0094	0.0099	0.0088	0.0165	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088	0.0088
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936	0.2936
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.28 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ д. Петропавлово ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	10.212	10.212	10.212	10.212	10.212	10.21	10.212	10.212	10.212	10.212	10.212	10.212	10.212	10.212	10.212	10.212
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	517.12	553.27	551.22	559.63	639.56	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	517.12	553.27	551.22	559.63	639.56	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	517.12	553.27	551.22	559.63	639.56	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16	564.16
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0095	0.0103	0.0108	0.0097	0.0114	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099	0.0099
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428	0.1428
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.29 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СЦ Центральный котельная д. Поршур-Тукля ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зданий, в том числе	тыс. м³	18.1478	18.1478	18.1478	18.1478	18.1478	18.15	18.1478	18.1478	18.1478	18.1478	18.1478	18.1478	18.1478	18.1478	18.1478	18.1478
2.	Общий отапливаемый объем общественно-деловых зданий	тыс. м³	20.5718	20.5718	20.5718	20.5718	20.5718	20.57	20.5718	20.5718	20.5718	20.5718	20.5718	20.5718	20.5718	20.5718	20.5718	20.5718
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559	0.559
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592	0.592
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	2107.36	2195.18	2126.09	1787.97	1915.46	1831.04	1831.04	1831.04	1831.04	1831.04	1831.04	1831.04	1831.04	1831.04	1831.04	1831.04
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	1060.53	1082.10	1065.73	1074.72	1130.53	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1060.53	1082.10	1065.73	1074.72	1130.53	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72	1082.72
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	1046.83	1113.08	1060.36	713.25	784.93	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1046.83	1113.08	1060.36	713.25	784.93	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32	748.32
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	58.438	59.627	58.725	59.220	62.296	59.661	59.661	59.661	59.661	59.661	59.661	59.661	59.661	59.661	59.661	59.661
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0109	0.0113	0.0117	0.0105	0.0114	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288	0.0288
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0095	0.0103	0.0103	0.0061	0.0070	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065	0.0065
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484	0.2484
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	228.88	233.54	230.01	231.95	243.99	233.67	233.67	233.67	233.67	233.67	233.67	233.67	233.67	233.67	233.67	233.67
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.30 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ котельная д. Узей-Тукля ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	1.0998	1.0998	1.0998	1.0998	1.0998	1.10	1.0998	1.0998	1.0998	1.0998	1.0998	1.0998	1.0998	1.0998	1.0998	1.0998
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	17.6283	17.6283	17.6283	17.6283	17.6283	17.63	17.6283	17.6283	17.6283	17.6283	17.6283	17.6283	17.6283	17.6283	17.6283	17.6283
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	809.80	875.53	907.28	1162.41	1141.37	1151.89	1151.89	1151.89	1151.89	1151.89	1151.89	1151.89	1151.89	1151.89	1151.89	1151.89
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	98.97	96.41	120.07	88.92	89.01	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	98.97	96.41	120.07	88.92	89.01	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97	88.97
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	710.83	779.12	787.21	1073.49	1052.36	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	710.83	779.12	787.21	1073.49	1052.36	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92	1062.92
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	89.988	87.661	109.174	80.851	80.933	80.892	80.892	80.892	80.892	80.892	80.892	80.892	80.892	80.892	80.892	80.892
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0168	0.0167	0.0218	0.0143	0.0148	0.0144	0.0144	0.0144	0.0144	0.0144	0.0144	0.0144	0.0144	0.0144	0.0144	0.0144
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159	0.0159
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0075	0.0084	0.0089	0.0108	0.0109	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117	0.2117
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	65.47	63.77	79.42	58.82	58.88	58.85	58.85	58.85	58.85	58.85	58.85	58.85	58.85	58.85	58.85	58.85
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.31 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зданий, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем общественно-деловых зданий	тыс. м³	2.808	2.808	2.808	2.808	2.808	2.81	2.808	2.808	2.808	2.808	2.808	2.808	2.808	2.808	2.808	2.808
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	154.64	157.79	157.19	294.54	160.24	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	154.64	157.79	157.19	294.54	160.24	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	154.64	157.79	157.19	294.54	160.24	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47	157.47
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0103	0.0107	0.0112	0.0186	0.0104	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569	0.1569
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.32 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Школьная" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04	8.04
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	267.40	322.18	322.79	191.78	355.56	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	267.40	322.18	322.79	191.78	355.56	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	267.40	322.18	322.79	191.78	355.56	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98	316.98
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157	0.0157
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0062	0.0076	0.0080	0.0042	0.0081	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070	0.0070
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427	0.2427
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.33 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная СДК д. Сяуровой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.03	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031	3.031
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	146.83	165.78	166.49	169.19	182.71	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	146.83	165.78	166.49	169.19	182.71	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	146.83	165.78	166.49	169.19	182.71	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04	171.04
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218	0.0218
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0091	0.0104	0.0110	0.0099	0.0110	0.0101	0.0101	0.0101	0.0101	0.0101	0.0101	0.0101	0.0101	0.0101	0.0101	0.0101
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750	0.1750
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.34 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная с. Ува-Тукля ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.50	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	10.709	10.709	10.709	10.709	10.709	10.71	10.709	10.709	10.709	10.709	10.709	10.709	10.709	10.709	10.709	10.709
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075	0.075
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208	0.208
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	661.14	741.09	672.28	668.89	717.41	682.32	682.32	682.32	682.32	682.32	682.32	682.32	682.32	682.32	682.32	682.32
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76	167.76
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	493.38	573.33	504.52	501.13	549.65	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	493.38	573.33	504.52	501.13	549.65	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56	514.56
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	67.105	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104	67.104
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0126	0.0128	0.0134	0.0119	0.0123	0.0120	0.0120	0.0120	0.0120	0.0120	0.0120	0.0120	0.0120	0.0120	0.0120	0.0120
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194	0.0194
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0086	0.0102	0.0094	0.0083	0.0094	0.0086	0.0086	0.0086	0.0086	0.0086	0.0086	0.0086	0.0086	0.0086	0.0086	0.0086
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905	0.1905
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94	112.94
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.35 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная п. Рябово ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	47.3471	47.3471	47.3471	47.3471	47.3471	47.35	47.3471	47.3471	47.3471	47.3471	47.3471	47.3471	47.3471	47.3471	47.3471	47.3471
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	22.5495	22.5495	22.5495	22.5495	22.5495	22.55	22.5495	22.5495	22.5495	22.5495	22.5495	22.5495	22.5495	22.5495	22.5495	22.5495
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102	1.102
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619	0.619
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	4060.96	4117.57	4129.77	4146.82	4174.97	4126.02	4126.02	4126.02	4126.02	4126.02	4126.02	4126.02	4126.02	4126.02	4126.02	4126.02
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	2912.44	2979.33	2957.78	2946.98	2941.04	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2912.44	2979.33	2957.78	2946.98	2941.04	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51	2947.51
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	1148.52	1138.24	1171.99	1199.84	1233.93	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1148.52	1138.24	1171.99	1199.84	1233.93	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50	1178.50
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023	0.023
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	61.513	62.925	62.470	62.242	62.117	62.253	62.253	62.253	62.253	62.253	62.253	62.253	62.253	62.253	62.253	62.253
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0115	0.0120	0.0125	0.0110	0.0114	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111	0.0111
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275	0.0275
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0095	0.0096	0.0104	0.0094	0.0100	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982	0.1982
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	335.46	343.16	340.68	339.43	338.75	339.50	339.50	339.50	339.50	339.50	339.50	339.50	339.50	339.50	339.50	339.50
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.36 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Школа №1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	14.309	14.309	14.309	14.309	14.309	14.31	14.309	14.309	14.309	14.309	14.309	14.309	14.309	14.309	14.309	14.309
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	33.829	33.829	33.829	33.829	33.829	33.83	33.829	33.829	33.829	33.829	33.829	33.829	33.829	33.829	33.829	33.829
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438	0.438
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687	0.687
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	2025.15	1938.42	1765.29	1960.40	1890.56	1903.06	1903.06	1903.06	1903.06	1903.06	1903.06	1903.06	1903.06	1903.06	1903.06	1903.06
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	927.86	891.55	837.58	876.97	847.21	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	927.86	891.55	837.58	876.97	847.21	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33	863.33
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	1097.29	1046.87	927.71	1083.43	1043.35	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1097.29	1046.87	927.71	1083.43	1043.35	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73	1039.73
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	64.845	62.307	58.535	61.288	59.208	60.335	60.335	60.335	60.335	60.335	60.335	60.335	60.335	60.335	60.335	60.335
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0121	0.0119	0.0117	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108	0.0108
9.	Удельная тепловая нагрузка в обще-ственно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0061	0.0059	0.0055	0.0057	0.0056	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055	0.0055
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236	0.2236
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	184.38	177.16	166.44	174.26	168.35	171.55	171.55	171.55	171.55	171.55	171.55	171.55	171.55	171.55	171.55	171.55
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.37 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Береговая" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	1.608	1.608	1.608	1.608	1.608	1.61	1.608	1.608	1.608	1.608	1.608	1.608	1.608	1.608	1.608	1.608
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	142.52	124.20	124.20	124.19	124.21	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	142.52	124.20	124.20	124.19	124.21	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	142.52	124.20	124.20	124.19	124.21	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20	124.20
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	88.629	77.239	77.239	77.233	77.245	77.239	77.239	77.239	77.239	77.239	77.239	77.239	77.239	77.239	77.239	77.239
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0166	0.0147	0.0155	0.0137	0.0141	0.0138	0.0138	0.0138	0.0138	0.0138	0.0138	0.0138	0.0138	0.0138	0.0138	0.0138
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925	0.1925
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	464.93	405.18	405.18	405.15	405.21	405.18	405.18	405.18	405.18	405.18	405.18	405.18	405.18	405.18	405.18	405.18
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.38 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Лесозавод" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	171.344	171.344	171.344	171.344	171.344	171.34	171.344	171.344	171.344	171.344	171.344	171.344	171.344	171.344	171.344	171.344
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	18.7802	18.7802	18.7802	18.7802	18.7802	18.78	18.7802	18.7802	18.7802	18.7802	18.7802	18.7802	18.7802	18.7802	18.7802	18.7802
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640	2.640
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898	1.898
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742	0.742
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227	0.227
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210	0.210
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	5708.80	5219.04	5062.81	5811.72	5347.76	5438.80	4905.31	4905.31	4905.31	4905.31	4905.31	4905.31	4905.31	4905.31	4905.31	4905.31
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	4951.70	4427.50	4298.92	5011.64	4635.68	4665.09	4198.58	4198.58	4198.58	4198.58	4198.58	4198.58	4198.58	4198.58	4198.58	4198.58
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	3559.57	3182.74	3090.31	3602.66	3332.39	3353.53	3018.18	3018.18	3018.18	3018.18	3018.18	3018.18	3018.18	3018.18	3018.18	3018.18
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	1392.13	1244.76	1208.61	1408.98	1303.29	1311.55	1180.40	1180.40	1180.40	1180.40	1180.40	1180.40	1180.40	1180.40	1180.40	1180.40
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	757.10	791.54	763.89	800.08	712.08	773.71	706.74	706.74	706.74	706.74	706.74	706.74	706.74	706.74	706.74	706.74
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	700.30	732.16	706.58	740.06	658.66	715.67	653.71	653.71	653.71	653.71	653.71	653.71	653.71	653.71	653.71	653.71
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	56.80	59.38	57.31	60.02	53.42	58.05	53.02	53.02	53.02	53.02	53.02	53.02	53.02	53.02	53.02	53.02
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	28.899	25.840	25.089	29.249	27.055	27.226	24.504	24.504	24.504	24.504	24.504	24.504	24.504	24.504	24.504	24.504
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0054	0.0049	0.0050	0.0052	0.0049	0.0049	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044	0.0044
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0075	0.0080	0.0081	0.0075	0.0069	0.0073	0.0067	0.0067	0.0067	0.0067	0.0067	0.0067	0.0067	0.0067	0.0067	0.0067
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977	0.4977
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	859.61	768.61	746.29	870.01	804.75	809.85	728.87	728.87	728.87	728.87	728.87	728.87	728.87	728.87	728.87	728.87
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.39 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СЦ Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.67	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	302.35	329.38	127.55	126.71	117.73	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	92.20	98.24	22.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	210.15	231.14	105.54	126.71	117.73	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	210.15	231.14	105.54	126.71	117.73	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22	122.22
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0084	0.0094	0.0045	0.0048	0.0046	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174	0.2174
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	210.94	224.76	50.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.40 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Стадион" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	10.386	10.386	10.386	10.386	10.386	10.39	10.386	10.386	10.386	10.386	10.386	10.386	10.386	10.386	10.386	10.386
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	180.75	131.58	176.00	196.80	236.54	203.11	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	180.75	131.58	176.00	196.80	236.54	203.11	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96	192.96
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	178.89	130.22	174.19	194.77	234.10	201.02	190.97	190.97	190.97	190.97	190.97	190.97	190.97	190.97	190.97	190.97
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	1.86	1.36	1.81	2.03	2.44	2.09	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99	1.99
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093	0.0093
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0033	0.0024	0.0034	0.0034	0.0042	0.0035	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033	0.0033
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824	0.4824
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.41 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	11.938	11.938	11.938	11.938	11.938	11.94	11.938	11.938	11.938	11.938	11.938	11.938	11.938	11.938	11.938	11.938
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	233.45	250.75	231.01	248.89	258.38	244.50	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	233.45	250.75	231.01	248.89	258.38	244.50	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27	232.27
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	219.26	235.50	216.97	233.76	242.66	229.63	218.15	218.15	218.15	218.15	218.15	218.15	218.15	218.15	218.15	218.15
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	14.20	15.25	14.05	15.14	15.71	14.87	14.12	14.12	14.12	14.12	14.12	14.12	14.12	14.12	14.12	14.12
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124	0.0124
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0037	0.0040	0.0039	0.0037	0.0040	0.0037	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035	0.0035
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295	0.5295
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.42 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная детсада Братская «ТКУ-300» ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.67	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731	4.6731
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	0.00	58.86	144.86	136.91	127.87	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	58.86	144.86	136.91	127.87	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	58.86	144.86	136.91	127.87	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55	136.55
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203	0.0203
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0024	0.0062	0.0052	0.0050	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052	0.0052
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600	0.1600
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.43 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0.821	0.821	0.821	0.821	0.821	0.82	0.821	0.821	0.821	0.821	0.821	0.821	0.821	0.821	0.821	0.821
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	10.9578	10.9578	10.9578	10.9578	10.9578	10.96	10.9578	10.9578	10.9578	10.9578	10.9578	10.9578	10.9578	10.9578	10.9578	10.9578
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228	0.228
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	213.86	162.58	153.68	197.84	196.21	190.41	190.41	190.41	190.41	190.41	190.41	190.41	190.41	190.41	190.41	190.41
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	39.12	43.20	43.20	59.04	64.94	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	39.12	43.20	43.20	59.04	64.94	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99	61.99
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	174.74	119.38	110.48	138.80	131.27	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	174.74	119.38	110.48	138.80	131.27	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42	128.42
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	47.648	52.619	52.619	71.912	79.099	75.505	75.505	75.505	75.505	75.505	75.505	75.505	75.505	75.505	75.505	75.505
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0089	0.0100	0.0105	0.0127	0.0145	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208	0.0208
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0030	0.0021	0.0020	0.0022	0.0022	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021	0.0021
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039	0.1039
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	15.39	17.00	17.00	23.23	25.55	24.39	24.39	24.39	24.39	24.39	24.39	24.39	24.39	24.39	24.39	24.39
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.44 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "РЭС-1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	2.677	2.677	2.677	2.677	2.677	2.68	2.677	2.677	2.677	2.677	2.677	2.677	2.677	2.677	2.677	2.677
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	225.48	225.48	221.70	192.36	171.35	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	225.48	225.48	221.70	192.36	171.35	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	225.48	225.48	221.70	192.36	171.35	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86	181.86
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	84.229	84.229	82.817	71.857	64.008	67.932	67.932	67.932	67.932	67.932	67.932	67.932	67.932	67.932	67.932	67.932
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0158	0.0160	0.0166	0.0127	0.0117	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121	0.0121
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384	0.4384
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1019.16	1019.16	1002.07	869.46	774.49	821.97	821.97	821.97	821.97	821.97	821.97	821.97	821.97	821.97	821.97	821.97
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.45 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "РЭС-2" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	3.504	3.504	3.504	3.504	3.504	3.50	3.504	3.504	3.504	3.504	3.504	3.504	3.504	3.504	3.504	3.504
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	246.32	250.42	245.76	245.76	245.76	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	246.32	250.42	245.76	245.76	245.76	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	246.32	250.42	245.76	245.76	245.76	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80	246.80
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	70.298	71.467	70.137	70.137	70.137	70.435	70.435	70.435	70.435	70.435	70.435	70.435	70.435	70.435	70.435	70.435
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0132	0.0136	0.0140	0.0124	0.0128	0.0126	0.0126	0.0126	0.0126	0.0126	0.0126	0.0126	0.0126	0.0126	0.0126	0.0126
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879	0.5879
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	795.64	808.87	793.82	793.82	793.82	797.19	797.19	797.19	797.19	797.19	797.19	797.19	797.19	797.19	797.19	797.19
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.46 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Педучилища" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	13.553	13.553	13.553	13.553	13.553	13.55	13.553	13.553	13.553	13.553	13.553	13.553	13.553	13.553	13.553	13.553
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	12.828	12.828	12.828	12.828	12.828	12.83	12.828	12.828	12.828	12.828	12.828	12.828	12.828	12.828	12.828	12.828
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278	0.278
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260	0.260
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018	0.018
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	1056.85	900.59	865.31	950.11	1075.20	969.61	921.13	921.13	921.13	921.13	921.13	921.13	921.13	921.13	921.13	921.13
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	366.06	399.94	440.41	364.60	399.11	394.02	374.32	374.32	374.32	374.32	374.32	374.32	374.32	374.32	374.32	374.32
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	363.45	397.08	437.26	362.00	396.25	391.21	371.65	371.65	371.65	371.65	371.65	371.65	371.65	371.65	371.65	371.65
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	2.61	2.86	3.15	2.60	2.85	2.81	2.67	2.67	2.67	2.67	2.67	2.67	2.67	2.67	2.67	2.67
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	690.78	500.66	424.90	585.51	676.10	575.59	546.81	546.81	546.81	546.81	546.81	546.81	546.81	546.81	546.81	546.81
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	646.06	468.24	397.39	547.60	632.32	538.32	511.40	511.40	511.40	511.40	511.40	511.40	511.40	511.40	511.40	511.40
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	44.73	32.42	27.51	37.91	43.78	37.27	35.40	35.40	35.40	35.40	35.40	35.40	35.40	35.40	35.40	35.40
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	27.010	29.509	32.495	26.902	29.448	29.073	27.619	27.619	27.619	27.619	27.619	27.619	27.619	27.619	27.619	27.619
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0051	0.0056	0.0065	0.0048	0.0054	0.0052	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049	0.0049
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217	0.0217
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0101	0.0074	0.0066	0.0081	0.0096	0.0080	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296	0.3296
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	216.26	236.27	260.17	215.39	235.78	232.77	221.13	221.13	221.13	221.13	221.13	221.13	221.13	221.13	221.13	221.13
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.47 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "СПТУ-37" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	65.412	65.412	65.412	65.412	65.412	65.41	65.412	65.412	65.412	65.412	65.412	65.412	65.412	65.412	65.412	65.412
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	71.399	71.399	71.399	71.399	71.399	71.40	71.399	71.399	71.399	71.399	71.399	71.399	71.399	71.399	71.399	71.399
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989	0.989
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813	0.813
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176	0.176
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764	0.764
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656	0.656
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109	0.109
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	3348.28	3393.65	3174.05	3233.90	3244.50	3258.63	2865.16	2865.16	2865.16	2865.16	2865.16	2865.16	2865.16	2865.16	2865.16	2865.16
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	696.56	660.13	616.32	576.18	650.85	625.87	625.87	625.87	625.87	625.87	625.87	625.87	625.87	625.87	625.87	625.87
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	572.66	542.71	506.69	473.69	535.08	514.54	514.54	514.54	514.54	514.54	514.54	514.54	514.54	514.54	514.54	514.54
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	123.90	117.42	109.63	102.49	115.77	111.33	111.33	111.33	111.33	111.33	111.33	111.33	111.33	111.33	111.33	111.33
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	2651.72	2733.52	2557.73	2657.72	2593.65	2632.76	2239.29	2239.29	2239.29	2239.29	2239.29	2239.29	2239.29	2239.29	2239.29	2239.29
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2275.06	2345.24	2194.42	2280.21	2225.24	2258.80	1921.22	1921.22	1921.22	1921.22	1921.22	1921.22	1921.22	1921.22	1921.22	1921.22
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	376.66	388.28	363.31	377.51	368.41	373.96	318.07	318.07	318.07	318.07	318.07	318.07	318.07	318.07	318.07	318.07
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	10.649	10.092	9.422	8.808	9.950	9.568	9.568	9.568	9.568	9.568	9.568	9.568	9.568	9.568	9.568	9.568
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0020	0.0019	0.0019	0.0016	0.0018	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107	0.0107
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0070	0.0073	0.0072	0.0066	0.0066	0.0066	0.0056	0.0056	0.0056	0.0056	0.0056	0.0056	0.0056	0.0056	0.0056	0.0056
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154	0.4154
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	165.01	156.37	146.00	136.49	154.18	148.26	148.26	148.26	148.26	148.26	148.26	148.26	148.26	148.26	148.26	148.26
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.48 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная мкр. "Южный" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	85.1412	85.1412	85.1412	85.1412	85.1412	85.14	85.1412	85.1412	85.1412	85.1412	85.1412	85.1412	85.1412	85.1412	85.1412	85.1412
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	50.176	50.176	50.176	50.176	50.176	50.18	50.176	50.176	50.176	50.176	50.176	50.176	50.176	50.176	50.176	50.176
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259	1.259
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097	1.097
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162	0.162
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530	0.530
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510	0.510
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020	0.020
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	3675.35	3585.57	3380.55	3789.80	4036.05	3656.38	3656.38	3656.38	3656.38	3656.38	3656.38	3656.38	3656.38	3656.38	3656.38	3656.38
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	2871.89	2833.82	2584.92	2782.60	3116.53	2837.95	2837.95	2837.95	2837.95	2837.95	2837.95	2837.95	2837.95	2837.95	2837.95	2837.95
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2502.15	2468.98	2252.13	2424.36	2715.30	2472.59	2472.59	2472.59	2472.59	2472.59	2472.59	2472.59	2472.59	2472.59	2472.59	2472.59
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	369.74	364.83	332.79	358.24	401.23	365.37	365.37	365.37	365.37	365.37	365.37	365.37	365.37	365.37	365.37	365.37
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	803.46	751.76	795.62	1007.20	919.52	818.43	818.43	818.43	818.43	818.43	818.43	818.43	818.43	818.43	818.43	818.43
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	773.73	723.94	766.18	969.93	885.49	788.14	788.14	788.14	788.14	788.14	788.14	788.14	788.14	788.14	788.14	788.14
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	29.74	27.82	29.45	37.28	34.03	30.29	30.29	30.29	30.29	30.29	30.29	30.29	30.29	30.29	30.29	30.29
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	33.731	33.284	30.360	32.682	36.604	33.332	33.332	33.332	33.332	33.332	33.332	33.332	33.332	33.332	33.332	33.332
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0063	0.0063	0.0061	0.0058	0.0067	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106	0.0106
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0030	0.0029	0.0032	0.0036	0.0033	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687	0.3687
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	591.96	584.11	532.81	573.56	642.39	584.96	584.96	584.96	584.96	584.96	584.96	584.96	584.96	584.96	584.96	584.96
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.49 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Д/с №5" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	12.473	12.473	12.473	12.473	12.473	12.47	12.473	12.473	12.473	12.473	12.473	12.473	12.473	12.473	12.473	12.473
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174	0.174
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	422.21	413.33	405.32	431.48	432.54	432.01	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	422.21	413.33	405.32	431.48	432.54	432.01	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41	410.41
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	399.27	390.88	383.30	408.04	409.04	408.54	388.11	388.11	388.11	388.11	388.11	388.11	388.11	388.11	388.11	388.11
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	22.93	22.45	22.02	23.44	23.49	23.47	22.29	22.29	22.29	22.29	22.29	22.29	22.29	22.29	22.29	22.29
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148	0.0148
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0063	0.0063	0.0065	0.0061	0.0063	0.0062	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620	0.3620
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.50 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	1.288	1.288	1.288	1.288	1.288	1.29	1.288	1.288	1.288	1.288	1.288	1.288	1.288	1.288	1.288	1.288
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	77.43	73.72	77.50	77.50	70.75	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	77.43	73.72	77.50	77.50	70.75	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	77.43	73.72	77.50	77.50	70.75	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233	0.0233
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0113	0.0109	0.0120	0.0106	0.0100	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104	0.0104
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144	0.3144
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.51 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-400 с. Подмой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	2.4612	2.4612	2.4612	2.4612	2.4612	2.46	2.4612	2.4612	2.4612	2.4612	2.4612	2.4612	2.4612	2.4612	2.4612	2.4612
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	1164.91	958.97	958.75	999.29	910.08	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	1000.07	786.24	786.24	786.24	786.25	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1000.07	786.24	786.24	786.24	786.25	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62	707.62
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	164.84	172.73	172.51	213.05	123.83	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	164.84	172.73	172.51	213.05	123.83	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53	115.53
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	201.626	158.516	158.516	158.516	158.518	142.665	142.665	142.665	142.665	142.665	142.665	142.665	142.665	142.665	142.665	142.665
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0378	0.0302	0.0317	0.0280	0.0290	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254	0.0254
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211	0.0211
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0125	0.0134	0.0140	0.0153	0.0092	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084	0.0084
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423	0.1423
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	674.38	530.19	530.19	530.19	530.20	477.17	477.17	477.17	477.17	477.17	477.17	477.17	477.17	477.17	477.17	477.17
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.52 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Районная котельная п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	500.116	500.116	500.116	500.116	500.116	500.12	500.116	500.116	500.116	500.116	500.116	500.116	500.116	500.116	500.116	500.116
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	499.941	499.941	499.941	499.941	499.941	499.94	499.941	499.941	499.941	499.941	499.941	499.941	499.941	499.941	499.941	499.941
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495	7.495
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874	6.874
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621	0.621
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534	8.534
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054	8.054
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480	0.480
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	31703.93	31475.37	30513.22	31472.14	31112.71	31255.48	29692.70	29692.70	29692.70	29692.70	29692.70	29692.70	29692.70	29692.70	29692.70	29692.70
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	13918.36	13861.97	13033.60	13645.25	14455.24	13782.88	13093.74	13093.74	13093.74	13093.74	13093.74	13093.74	13093.74	13093.74	13093.74	13093.74
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	12765.78	12714.06	11954.29	12515.30	13258.21	12641.53	12009.45	12009.45	12009.45	12009.45	12009.45	12009.45	12009.45	12009.45	12009.45	12009.45
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	1152.57	1147.90	1079.31	1129.96	1197.03	1141.35	1084.29	1084.29	1084.29	1084.29	1084.29	1084.29	1084.29	1084.29	1084.29	1084.29
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	17785.57	17613.41	17479.62	17826.89	16657.47	17472.59	16598.96	16598.96	16598.96	16598.96	16598.96	16598.96	16598.96	16598.96	16598.96	16598.96
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	16784.98	16622.50	16496.24	16823.97	15720.34	16489.61	15665.13	15665.13	15665.13	15665.13	15665.13	15665.13	15665.13	15665.13	15665.13	15665.13
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	1000.59	990.91	983.38	1002.92	937.13	982.98	933.84	933.84	933.84	933.84	933.84	933.84	933.84	933.84	933.84	933.84
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	27.830	27.718	26.061	27.284	28.904	27.559	26.181	26.181	26.181	26.181	26.181	26.181	26.181	26.181	26.181	26.181
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0052	0.0053	0.0052	0.0048	0.0053	0.0049	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047	0.0047
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171	0.0171
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0067	0.0067	0.0070	0.0063	0.0061	0.0062	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059	0.0059
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651	0.2651
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	230.18	229.24	215.54	225.66	239.05	227.94	216.54	216.54	216.54	216.54	216.54	216.54	216.54	216.54	216.54	216.54
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.53 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная "Престиж" ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	24.289	24.289	24.289	24.289	24.289	24.29	24.289	24.289	24.289	24.289	24.289	24.289	24.289	24.289	24.289	24.289
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	781.44	669.88	569.92	765.32	869.95	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	781.44	669.88	569.92	765.32	869.95	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	781.44	669.88	569.92	765.32	869.95	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71	818.71
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184	0.0184
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0060	0.0052	0.0047	0.0056	0.0065	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230	0.1230
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.54 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СЦ Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.18	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	7.56605	7.56605	7.56605	7.56605	7.56605	7.57	7.56605	7.56605	7.56605	7.56605	7.56605	7.56605	7.56605	7.56605	7.56605	7.56605
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096	0.096
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	154.60	154.67	155.50	163.19	180.18	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	154.60	154.67	155.50	163.19	180.18	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	154.60	154.67	155.50	163.19	180.18	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63	161.63
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127	0.0127
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0038	0.0039	0.0041	0.0038	0.0044	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038	0.0038
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266	0.2266
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.55 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ с. Удугучин ул. Свободы ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	2.068	2.068	2.068	2.068	2.068	2.07	2.068	2.068	2.068	2.068	2.068	2.068	2.068	2.068	2.068	2.068
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	21.725	21.725	21.725	21.725	21.725	21.73	21.725	21.725	21.725	21.725	21.725	21.725	21.725	21.725	21.725	21.725
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063	0.063
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393	0.393
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	1151.83	1156.24	1209.00	1120.33	1475.23	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	1151.83	1156.24	1209.00	1120.33	1475.23	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1151.83	1156.24	1209.00	1120.33	1475.23	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53	1222.53
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181	0.0181
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0099	0.0101	0.0111	0.0091	0.0124	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100	0.0100
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209	0.2209
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.56 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Электростанция "Школьная", с Чекан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0												
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	0	0	0	0												
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.114	0.114	0.114	0.114												
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	253.58	253.24	113.68	0.00												
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	253.58	253.24	113.68	0.00												
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000												
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000												
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652												
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000												
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000												
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000												
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000												
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00												
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д												
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д												

Таблица 14.57 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Электрокотельная "Детский сад", с Чекан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0												
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	0	0	0	0												
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.017	0.017	0.017	0.017												
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000												
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	42.98	42.88	13.71	37.30												
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	42.98	42.88	13.71	37.30												
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00												
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000												
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000												
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652												
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000												
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000												
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000												
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000												
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00												
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д												
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д												

Таблица 14.58 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ Котельная ТКУ-400 с.Чекан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зданий, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем общественно-деловых зданий	тыс. м³	8.8422	8.8422	8.8422	8.84	8.8422	8.8422	8.8422	8.8422	8.8422	8.8422	8.8422	8.8422	8.8422	8.8422
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.000	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	204.34	361.04	442.84	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	204.34	361.04	442.84	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	204.34	361.04	442.84	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94	401.94
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198	0.0198
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0046	0.0072	0.0092	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081	0.0081
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.0000	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770	0.1770
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.59 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	5.076	5.076	5.076	5.076	5.076	5.08	5.076	5.076	5.076	5.076	5.076	5.076	5.076	5.076	5.076	5.076
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	10.118	10.118	10.118	10.118	10.118	10.12	10.118	10.118	10.118	10.118	10.118	10.118	10.118	10.118	10.118	10.118
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139	0.139
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	772.86	773.57	762.02	806.28	776.44	778.23	778.23	778.23	778.23	778.23	778.23	778.23	778.23	778.23	778.23	778.23
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	262.20	262.21	262.20	262.20	262.22	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	262.20	262.21	262.20	262.20	262.22	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21	262.21
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	510.66	511.36	499.82	544.08	514.22	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	510.66	511.36	499.82	544.08	514.22	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03	516.03
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	51.655	51.657	51.655	51.655	51.659	51.656	51.656	51.656	51.656	51.656	51.656	51.656	51.656	51.656	51.656	51.656
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0097	0.0098	0.0103	0.0091	0.0094	0.0092	0.0092	0.0092	0.0092	0.0092	0.0092	0.0092	0.0092	0.0092	0.0092	0.0092
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271	0.0271
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0094	0.0096	0.0099	0.0095	0.0093	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091	0.0091
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885	0.2885
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	183.16	183.16	183.15	183.15	183.17	183.16	183.16	183.16	183.16	183.16	183.16	183.16	183.16	183.16	183.16	183.16
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.60 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СТЦ ТКУ-200 д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.70	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	199.02	175.27	199.03	200.18	230.59	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	199.02	175.27	199.03	200.18	230.59	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	199.02	175.27	199.03	200.18	230.59	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82	200.82
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156	0.0156
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0065	0.0059	0.0070	0.0062	0.0074	0.0063	0.0063	0.0063	0.0063	0.0063	0.0063	0.0063	0.0063	0.0063	0.0063	0.0063
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769	0.1769
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.61 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СЦ Электростанция "Детский сад" д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отапливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отапливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	1.349	1.349	1.349	1.349	1.349	1.35	1.349	1.349	1.349	1.349	1.349	1.349	1.349	1.349	1.349	1.349
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	73.00	72.81	0.00	73.80	80.70	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	73.00	72.81	0.00	73.80	80.70	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	73.00	72.81	0.00	73.80	80.70	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205	0.0205
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0101	0.0103	0.0000	0.0097	0.0109	0.0102	0.0102	0.0102	0.0102	0.0102	0.0102	0.0102	0.0102	0.0102	0.0102	0.0102
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545	0.1545
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.62 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СЦ Котельная "Клуб" д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	0	0	0	0	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63	1.63
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	88.61	96.12	96.79	98.12	100.24	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	88.61	96.12	96.79	98.12	100.24	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	88.61	96.12	96.79	98.12	100.24	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98	95.98
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191	0.0191
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0102	0.0112	0.0119	0.0107	0.0112	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105	0.0105
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057	0.3057
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.63 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в СЦ Котельная "Санаторий Ува" п. Ува ООО «Санаторий Ува»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Общий отопливаемый объем жилых зда-ний, в том числе	тыс. м³	17.586	17.586	17.586	17.586	17.586	17.59	17.586	17.586	17.586	17.586	17.586	17.586	17.586	17.586	17.586	17.586
2.	Общий отопливаемый объем обществен-но-деловых зданий	тыс. м³	121.934	121.934	121.934	121.934	121.934	121.93	121.934	121.934	121.934	121.934	121.934	121.934	121.934	121.934	121.934	121.934
3.	Тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904
3.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал/час	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166	0.166
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085	0.085
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081	0.081
3.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал/час	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738	1.738
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/час	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169	1.169
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/час	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570
4.	Расход тепловой энергии всего, в т.ч.:	Гкал	890.44	895.72	842.64	893.52	747.66	834.15	834.15	834.15	834.15	834.15	834.15	834.15	834.15	834.15	834.15	834.15
4.1.	в жилищном фонде, в т.ч.:	Гкал	477.06	451.61	446.71	487.85	411.82	455.01	455.01	455.01	455.01	455.01	455.01	455.01	455.01	455.01	455.01	455.01
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	243.63	230.63	228.13	249.13	210.31	232.36	232.36	232.36	232.36	232.36	232.36	232.36	232.36	232.36	232.36	232.36
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	233.44	220.98	218.59	238.71	201.51	222.65	222.65	222.65	222.65	222.65	222.65	222.65	222.65	222.65	222.65	222.65
4.2.	в общественно -деловом фонде, в т.ч.:	Гкал	413.38	444.11	395.92	405.67	335.84	379.14	379.14	379.14	379.14	379.14	379.14	379.14	379.14	379.14	379.14	379.14
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал	277.90	298.56	266.17	272.72	225.77	254.89	254.89	254.89	254.89	254.89	254.89	254.89	254.89	254.89	254.89	254.89
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал	135.48	145.55	129.76	132.95	110.06	124.26	124.26	124.26	124.26	124.26	124.26	124.26	124.26	124.26	124.26	124.26
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/час/м²	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
6.	Удельное потребление тепловой энргии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м/год	27.127	25.680	25.402	27.741	23.417	25.873	25.873	25.873	25.873	25.873	25.873	25.873	25.873	25.873	25.873	25.873
7.	Градус-сутки отопительного периода	С·сут	5341.04	5255.7	4997.9	5652	5472.3	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4	5606.4
8.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0051	0.0049	0.0051	0.0049	0.0043	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046	0.0046
9.	Удельная тепловая нагрузка в обществен-но-деловом фонде	Гкал/час/м²	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143
10.	Удельное приведенное потребление теп-ловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(С·сут)	0.0006	0.0007	0.0006	0.0006	0.0005	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006	0.0006
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/час/га	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144	0.2144
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	53.71	50.85	50.30	54.93	46.37	51.23	51.23	51.23	51.23	51.23	51.23	51.23	51.23	51.23	51.23	51.23
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.64 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная с. Булай ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771	0.771
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%	25.2%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1881.70	1401.06	1389.99	1570.83	1489.99	1474.15	1474.15	1474.15	1474.15	1474.15	1474.15	1474.15	1474.15	1474.15	1474.15	1474.15
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152.59	152.59	152.59	154.80	156.35	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	49.3%	65.7%	65.5%	60.8%	62.7%	61.6%	61.6%	61.6%	61.6%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.1%	60.1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1863.6	1387.6	1376.6	1555.7	1475.7	1460.0	1460.0	1460.0	1460.0	1460.0	1460.0	1460.0	1460.0	1460.0	1460.0	1460.0
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.65 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная дет. сада д. Новая Вамья ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.172	0.172	0.172	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.037	0.037	0.037	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038	0.038
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78.6%	78.6%	78.2%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%	56.3%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	126.97	118.15	153.83	180.03	173.78	176.90	176.90	176.90	176.90	176.90	176.90	176.90	176.90	176.90	176.90	176.90
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	211.79	161.71	155.41	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45	157.61	157.61	157.61
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	66.3%	78.1%	17.3%	46.6%	49.6%	49.0%	49.0%	49.0%	48.7%	48.7%	48.7%	48.7%	48.7%	48.3%	48.3%	48.3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	738.2	686.9	911.1	2139.6	2062.1	2102.4	2102.4	2102.4	2102.4	2102.4	2102.4	2102.4	2102.4	2102.4	2102.4	2102.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418	0.05418
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%	13.4%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	89.04	94.48	86.20	179.23	9.27	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91	89.91
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165.41	165.40	165.41	167.81	163.73	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	112.3%	105.4%	115.7%	55.6%	1141.8%	87.5%	87.5%	87.5%	87.5%	86.7%	86.7%	86.7%	86.7%	86.7%	86.7%	86.7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1677.1	1779.7	1623.5	3375.9	174.6	1693.4	1693.4	1693.4	1693.4	1693.4	1693.4	1693.4	1693.4	1693.4	1693.4	1693.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.67 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная д.Родники ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.067	0.067	0.067	0.067	0.065	0.067	0.067	0.067	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61.0%	61.0%	61.0%	61.0%	62.0%	60.8%	60.8%	60.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%	61.8%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	117.10	106.11	83.03	101.93	197.82	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68	162.68
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	270.20	270.20	270.20	270.20	127.13	168.07	168.07	168.07	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	65.7%	105.5%	134.8%	109.8%	127.3%	78.0%	78.0%	78.0%	86.8%	86.8%	86.8%	86.8%	86.8%	86.1%	86.1%	86.1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	714.2	647.2	506.4	621.6	1173.6	992.1	992.1	992.1	965.1	965.1	965.1	965.1	965.1	965.1	965.1	965.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.68 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.153	0.153	0.153	0.153	0.153	0.153	0.153	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151	0.151
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40.5%	40.5%	40.5%	40.5%	40.5%	40.5%	40.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	454.70	394.74	367.91	428.75	471.93	441.21	441.21	433.64	433.64	433.64	433.64	433.64	433.64	433.64	433.64	433.64
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.80	159.80	159.80	162.12	160.58	162.34	162.34	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	60.0%	64.2%	68.9%	71.3%	61.8%	67.3%	67.3%	71.6%	71.6%	71.6%	71.6%	71.6%	71.0%	71.0%	71.0%	71.0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1801.3	1563.8	1457.5	1698.5	1869.6	1747.9	1747.9	1717.9	1717.9	1717.9	1717.9	1717.9	1717.9	1717.9	1717.9	1717.9
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.69 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.104	0.102	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104	0.104
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39.3%	40.6%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%	39.3%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	408.28	333.13	322.34	361.46	342.25	338.43	338.43	338.43	338.43	338.43	338.43	338.43	338.43	338.43	338.43	338.43
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.90	159.90	159.90	162.22	160.67	162.34	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	68.5%	75.8%	79.7%	70.0%	81.1%	76.0%	79.4%	79.4%	79.4%	79.4%	79.4%	78.8%	78.8%	78.8%	78.8%	78.8%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2426.1	1979.6	1915.4	2147.9	2033.8	2011.1	2011.1	2011.1	2011.1	2011.1	2011.1	2011.1	2011.1	2011.1	2011.1	2011.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4.627	4.627	4.627	4.627	4.627	4.627	4.723	4.723	4.723	4.723	4.723	4.723	4.723	4.723	4.723	4.723
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42.2%	42.2%	42.2%	42.2%	42.2%	42.2%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%	41.0%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	11246.9 2	11340.5 0	10473.9 2	10249.2 9	9834.21	10041.7 5	10302.6 6	10302.6 6	10302.6 6	10302.6 6	10302.6 6	10302.6 6	10302.6 6	10302.6 6	10302.6 6	10302.6 6
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.30	160.30	160.30	162.62	161.08	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34	162.34
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	63.9%	66.1%	68.0%	65.0%	60.1%	62.4%	62.2%	62.2%	62.2%	62.2%	62.2%	62.2%	62.2%	62.2%	62.2%	62.2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1436.9	1448.9	1338.1	1309.4	1256.4	1282.9	1316.3	1316.3	1316.3	1316.3	1316.3	1316.3	1316.3	1316.3	1316.3	1316.3
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.71 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная № 10 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81	1.81
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.681	0.681	0.696	0.696	0.696	0.696	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681	0.681
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62.4%	62.4%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%	62.4%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3214.07	3047.57	2953.92	3073.57	2987.31	2991.17	2991.17	2991.17	2991.17	2991.17	2991.17	2991.17	2991.17	2991.17	2991.17	2991.17
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.80	159.80	159.80	162.12	163.59	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	26.7%	26.8%	29.3%	27.6%	28.6%	28.3%	28.3%	28.3%	28.3%	28.3%	28.3%	28.3%	28.3%	28.3%	28.3%	28.3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1814.9	1720.9	1668.0	1735.6	1686.9	1689.1	1689.1	1689.1	1689.1	1689.1	1689.1	1689.1	1689.1	1689.1	1689.1	1689.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.72 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Школа" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612	0.3612
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346	0.346
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%	4.2%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	607.53	591.07	521.14	565.35	539.71	547.17	547.17	547.17	547.17	547.17	547.17	547.17	547.17	547.17	547.17	547.17
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149.79	149.79	149.79	151.96	152.54	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	71.1%	72.9%	89.1%	84.8%	101.7%	83.0%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	81.2%	81.2%	81.2%	81.2%	81.2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1719.1	1672.5	1474.6	1599.8	1527.2	1548.3	1548.3	1548.3	1548.3	1548.3	1548.3	1548.3	1548.3	1548.3	1548.3	1548.3
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.73 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.3612	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064	0.2064
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	94.9%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%	91.0%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	247.11	223.59	229.26	255.32	193.29	217.98	217.98	217.98	217.98	217.98	217.98	217.98	217.98	217.98	217.98	217.98
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	149.69	149.69	149.69	151.86	152.43	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91.9%	101.3%	97.9%	88.9%	45.7%	87.6%	87.0%	87.0%	87.0%	87.0%	87.0%	85.7%	85.7%	85.7%	85.7%	85.7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	699.2	1107.2	1135.3	1264.3	957.2	1079.4	1079.4	1079.4	1079.4	1079.4	1079.4	1079.4	1079.4	1079.4	1079.4	1079.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207	0.207
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%	19.6%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	692.01	569.59	525.52	663.19	638.79	616.54	616.54	616.54	616.54	616.54	616.54	616.54	616.54	616.54	616.54	616.54
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	166.31	166.31	166.31	168.72	167.11	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91	167.91
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	61.2%	76.8%	83.0%	71.1%	75.2%	72.6%	72.6%	72.6%	72.6%	72.6%	72.6%	72.6%	72.6%	72.6%	72.6%	72.6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2737.2	2253.0	2078.7	2623.2	2526.7	2438.7	2438.7	2438.7	2438.7	2438.7	2438.7	2438.7	2438.7	2438.7	2438.7	2438.7
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.75 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная СДК д. Кулябино ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%	39.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	90.13	98.55	84.46	101.43	102.93	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35	67.35
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.41	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	63.6%	57.9%	67.4%	56.6%	58.6%	58.8%	58.8%	58.8%	58.8%	58.8%	58.8%	58.8%	58.8%	58.8%	58.8%	58.8%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2139.0	2338.8	2004.5	2407.1	2442.8	1598.4	1598.4	1598.4	1598.4	1598.4	1598.4	1598.4	1598.4	1598.4	1598.4	1598.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355	0.355
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%	17.4%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	926.30	1146.84	983.65	971.78	922.59	947.81	947.81	947.81	947.81	947.81	947.81	947.81	947.81	947.81	947.81	947.81
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165.81	165.81	165.81	168.21	166.61	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	64.1%	55.8%	64.9%	71.8%	74.4%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%	69.6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2198.4	2721.8	2334.5	2306.3	2189.6	2249.4	2249.4	2249.4	2249.4	2249.4	2249.4	2249.4	2249.4	2249.4	2249.4	2249.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.77 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная с. Вишур ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254	1.6254
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654	0.654
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%	59.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	977.28	1139.97	1128.31	1234.72	870.82	1001.03	1001.03	1001.03	1001.03	1001.03	1001.03	1001.03	1001.03	1001.03	1001.03	1001.03
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	213.23	213.23	213.23	213.23	132.27	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10	238.10
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	48.2%	38.5%	35.8%	35.1%	70.5%	36.4%	36.4%	36.4%	36.4%	36.4%	36.4%	36.4%	36.4%	36.4%	36.4%	36.4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	649.4	757.5	749.7	820.4	578.6	665.2	665.2	665.2	665.2	665.2	665.2	665.2	665.2	665.2	665.2	665.2
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%	17.5%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	182.86	185.92	173.83	176.40	183.41	180.48	180.48	180.48	180.48	180.48	180.48	180.48	180.48	180.48	180.48	180.48
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.62	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	71.9%	70.5%	75.4%	74.4%	77.1%	75.3%	74.7%	74.7%	74.7%	74.7%	74.7%	73.6%	73.6%	73.6%	73.6%	73.6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2712.3	2757.8	2578.4	2616.6	2720.6	2677.1	2677.1	2677.1	2677.1	2677.1	2677.1	2677.1	2677.1	2677.1	2677.1	2677.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.79 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-400 с. Мушковой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.205	0.205	0.205	0.205	0.205	0.205	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201	0.201
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	41.5%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%	42.4%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	593.49	503.40	537.60	558.79	566.74	538.55	528.78	528.78	528.78	528.78	528.78	528.78	528.78	528.78	528.78	528.78
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151.29	151.29	151.29	153.48	156.04	160.52	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	72.1%	85.9%	80.7%	77.2%	79.5%	76.9%	80.9%	80.9%	80.9%	80.9%	80.9%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1733.1	1470.0	1569.9	1631.8	1655.0	1572.7	1544.2	1544.2	1544.2	1544.2	1544.2	1544.2	1544.2	1544.2	1544.2	1544.2
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043	0.043
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%	25.6%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	96.64	94.06	92.01	108.52	105.64	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77	92.77
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47	147.47	147.47	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	93.2%	75.2%	77.9%	67.7%	85.1%	90.0%	90.0%	90.0%	90.0%	90.0%	90.0%	90.0%	90.0%	90.0%	90.0%	90.0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2247.6	2187.3	2139.7	2523.7	2456.8	2157.3	2157.3	2157.3	2157.3	2157.3	2157.3	2157.3	2157.3	2157.3	2157.3	2157.3
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.81 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Областная ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%	80.3%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	85.50	77.96	81.58	84.23	81.12	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49	84.49
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47	147.47	147.47	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28	147.28
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	107.1%	120.8%	136.1%	133.8%	116.4%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%	97.0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	994.2	906.6	948.6	979.4	943.2	982.4	982.4	982.4	982.4	982.4	982.4	982.4	982.4	982.4	982.4	982.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.82 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Детский сад" с Мушковой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688	0.0688
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%	14.0%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	164.90	170.87	164.00	175.84	162.76	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21	155.21
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.60	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	73.7%	80.4%	83.9%	78.2%	90.4%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2445.9	2534.6	2432.7	2608.2	2414.2	2302.2	2302.2	2302.2	2302.2	2302.2	2302.2	2302.2	2302.2	2302.2	2302.2	2302.2
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.83 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579	0.579
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%	32.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1146.58	1095.76	1013.73	1116.07	1133.71	1135.20	1135.20	1135.20	1135.20	1135.20	1135.20	1135.20	1135.20	1135.20	1135.20	1135.20
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.00	157.00	157.00	159.27	157.76	156.99	157.78	158.57	159.37	160.17	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	95.8%	101.1%	95.7%	96.0%	89.0%	88.6%	88.1%	87.7%	87.3%	86.5%	86.5%	86.5%	86.5%	86.5%	86.5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1362.7	1302.3	1204.8	1326.4	1347.4	1349.1	1349.1	1349.1	1349.1	1349.1	1349.1	1349.1	1349.1	1349.1	1349.1	1349.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144	0.26144
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192	0.192
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%	26.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	552.99	226.19	316.97	396.58	341.07	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14	387.14
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.30	156.30	156.30	158.56	157.05	158.73	159.21	159.69	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82.9%	158.5%	100.9%	90.4%	100.0%	88.1%	87.8%	87.5%	87.4%	86.5%	86.5%	86.5%	86.5%	86.5%	86.5%	86.5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2161.9	884.3	1239.2	1550.4	1333.4	1513.5	1513.5	1513.5	1513.5	1513.5	1513.5	1513.5	1513.5	1513.5	1513.5	1513.5
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.85 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058	0.058
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%	66.3%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	281.08	257.43	257.95	285.14	283.85	273.09	273.09	273.09	273.09	273.09	273.09	273.09	273.09	273.09	273.09	273.09
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.30	160.30	160.30	162.62	161.06	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	41.9%	45.8%	52.5%	46.3%	52.2%	47.5%	47.5%	47.5%	47.5%	47.5%	47.5%	47.5%	47.5%	47.5%	47.5%	47.5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1670.2	1529.8	1532.8	1694.4	1686.7	1622.3	1622.3	1622.3	1622.3	1622.3	1622.3	1622.3	1622.3	1622.3	1622.3	1622.3
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010	0.010
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%	64.3%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	37.12	37.96	37.77	45.51	36.83	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47	147.47	147.47	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61	153.61
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	101.1%	135.5%	71.5%	60.0%	86.7%	93.0%	93.0%	93.0%	93.0%	93.0%	93.0%	93.0%	93.0%	93.0%	93.0%	93.0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1325.6	1355.9	1349.0	1625.2	1315.2	1292.1	1292.1	1292.1	1292.1	1292.1	1292.1	1292.1	1292.1	1292.1	1292.1	1292.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.87 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Нылга ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236	2.236
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1.892	1.892	1.892	1.892	1.892	1.892	1.892	1.892	1.892	1.892	1.892	1.892	1.890	1.890	1.890	1.890
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.4%	15.5%	15.5%	15.5%	15.5%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4997.41	4425.02	4024.30	4740.63	4559.59	4570.28	4570.28	4570.28	4570.28	4570.28	4570.28	4570.28	4563.44	4563.44	4563.44	4563.44
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155.29	155.29	155.29	157.55	157.95	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	62.7%	66.3%	70.1%	71.3%	68.2%	67.2%	66.2%	66.2%	66.2%	66.2%	66.2%	65.5%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2284.3	2022.7	1839.5	2166.9	2084.2	2089.1	2089.1	2089.1	2089.1	2089.1	2089.1	2089.1	2086.0	2086.0	2086.0	2086.0
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.272	0.272	0.272	0.272	0.272	0.272	0.272	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271	0.271
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-5.5%	-5.5%	-5.5%	-5.5%	-5.5%	-5.5%	-5.5%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%	-5.0%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	644.47	571.12	534.91	598.10	620.19	620.22	620.22	616.52	616.52	616.52	616.52	616.52	616.52	616.52	616.52	616.52
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.60	159.60	159.60	161.91	160.37	159.94	159.94	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	73.8%	83.2%	88.9%	45.9%	75.5%	76.5%	76.5%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%	78.7%	78.7%	78.7%	78.7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2553.1	2262.5	2119.1	2369.4	2456.9	2457.0	2457.0	2442.4	2442.4	2442.4	2442.4	2442.4	2442.4	2442.4	2442.4	2442.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.89 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Нылга детсад ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709	0.02709
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042	0.042
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%	-55.2%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	124.74	120.15	96.83	112.01	111.49	113.43	113.43	113.43	113.43	113.43	113.43	113.43	113.43	113.43	113.43	113.43
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.70	156.99	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	49.5%	61.4%	53.1%	97.2%	53.3%	53.1%	53.1%	53.1%	53.1%	53.1%	52.3%	52.3%	52.3%	52.3%	52.3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	4699.1	4526.3	3647.7	4219.5	4200.0	4273.1	4273.1	4273.1	4273.1	4273.1	4273.1	4273.1	4273.1	4273.1	4273.1	4273.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222	0.222
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14.0%	14.0%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	684.88	593.84	577.67	652.33	594.16	631.46	631.46	631.46	631.46	631.46	631.46	631.46	631.46	631.46	631.46	631.46
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.30	160.30	160.30	162.62	161.08	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	65.8%	81.2%	83.2%	73.7%	93.4%	78.1%	78.1%	78.1%	78.1%	77.3%	77.3%	77.3%	77.3%	77.3%	77.3%	77.3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2713.2	2352.5	2288.5	2584.2	2353.8	2501.6	2501.6	2501.6	2501.6	2501.6	2501.6	2501.6	2501.6	2501.6	2501.6	2501.6
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.91 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Центральная котельная д. Поршур-Тукля ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1.266	1.265	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263	1.263
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50.9%	51.0%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%	51.1%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2437.64	2216.76	2192.30	2398.95	1979.95	2121.26	2121.26	2121.26	2121.26	2121.26	2121.26	2121.26	2121.26	2121.26	2121.26	2121.26
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.30	158.30	158.30	160.59	161.18	161.49	161.49	161.49	161.49	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	76.3%	87.4%	85.6%	64.9%	83.9%	74.7%	74.7%	74.7%	74.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.1%	77.1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	965.7	878.2	868.5	950.4	784.4	840.3	840.3	840.3	840.3	840.3	840.3	840.3	840.3	840.3	840.3	840.3
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.92 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ котельная д. Узей-Тукля ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12	2.12
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.374	0.366	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374	0.374
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82.4%	82.8%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%	82.4%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1224.03	1554.45	1206.18	1251.06	1263.97	1257.52	1257.52	1257.52	1257.52	1257.52	1257.52	1257.52	1257.52	1257.52	1257.52	1257.52
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.50	158.50	158.50	160.80	161.08	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	58.3%	49.7%	66.3%	80.8%	78.4%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%	79.3%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	590.1	749.4	581.5	603.2	609.4	606.3	606.3	606.3	606.3	606.3	606.3	606.3	606.3	606.3	606.3	606.3
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.93 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836	0.10836
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%	56.9%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	252.92	245.03	232.66	270.30	293.33	255.98	255.98	255.98	255.98	255.98	255.98	255.98	255.98	255.98	255.98	255.98
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.01	168.01	168.01	170.45	168.81	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58	178.58
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	50.9%	53.7%	56.3%	89.5%	45.3%	48.2%	48.2%	48.2%	48.2%	48.2%	48.2%	48.2%	48.2%	48.2%	48.2%	48.2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2381.9	2307.6	2191.1	2545.7	2762.5	2410.8	2410.8	2410.8	2410.8	2410.8	2410.8	2410.8	2410.8	2410.8	2410.8	2410.8
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.94 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Школьная" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132	0.132
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%	23.0%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	342.85	328.25	300.79	367.85	353.91	330.32	330.32	330.32	330.32	330.32	330.32	330.32	330.32	330.32	330.32	330.32
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162.20	162.20	162.20	164.55	162.99	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37	176.37
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	67.3%	84.7%	92.6%	44.4%	86.3%	76.2%	76.2%	76.2%	76.2%	76.2%	76.2%	76.2%	76.2%	76.2%	76.2%	76.2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2034.2	1947.5	1784.6	2182.6	2099.8	1959.9	1959.9	1959.9	1959.9	1959.9	1959.9	1959.9	1959.9	1959.9	1959.9	1959.9
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.95 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная СДК д. Сяуровой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086	0.086
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.074	0.074	0.074	0.074	0.072	0.074	0.074	0.074	0.072	0.072	0.072	0.072	0.072	0.072	0.072	0.072
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14.1%	14.1%	14.1%	14.1%	16.4%	14.1%	14.1%	14.1%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	138.86	115.03	73.76	112.79	224.28	185.09	185.09	185.09	185.09	185.09	185.09	185.09	185.09	185.09	185.09	185.09
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	459.97	270.20	270.20	270.20	134.35	164.21	164.21	164.21	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	31.3%	72.6%	113.8%	75.6%	84.9%	76.6%	76.6%	76.6%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%	83.3%	82.7%	82.7%	82.7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1693.7	1403.0	899.7	1375.7	2661.1	2257.7	2257.7	2257.7	2196.2	2196.2	2196.2	2196.2	2196.2	2196.2	2196.2	2196.2
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.96 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная с. Ува-Тукля ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816	0.4816
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334	0.334
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	954.20	1041.69	1116.05	901.76	797.87	837.23	837.23	837.23	837.23	837.23	837.23	837.23	837.23	837.23	837.23	837.23
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151.89	151.89	151.89	154.09	153.39	165.16	165.16	165.16	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	63.8%	65.5%	55.4%	67.3%	81.9%	69.0%	69.0%	69.0%	73.4%	73.4%	73.4%	73.4%	73.4%	72.8%	72.8%	72.8%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2025.1	2210.7	2368.5	1913.8	1693.3	1776.8	1776.8	1776.8	1776.8	1776.8	1776.8	1776.8	1776.8	1776.8	1776.8	1776.8
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.97 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная п. Рябово ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3.69	3.69	3.69	3.69	3.69	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112	2.112
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42.8%	42.8%	42.8%	42.8%	42.8%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%	18.1%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	5303.91	4907.13	4772.14	5128.39	4352.25	4930.52	4930.52	4930.52	4930.52	4930.52	4930.52	4930.52	4930.52	4930.52	4930.52	4930.52
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160.10	160.10	160.10	162.42	160.87	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	66.8%	73.3%	75.6%	69.6%	83.3%	75.3%	74.8%	74.8%	74.8%	74.8%	74.8%	74.2%	74.2%	74.2%	74.2%	74.2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1469.1	1359.2	1321.8	1420.5	1205.5	1953.2	1953.2	1953.2	1953.2	1953.2	1953.2	1953.2	1953.2	1953.2	1953.2	1953.2
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.98 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Школа №1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888	1.7888
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239	1.239
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%	30.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2708.40	2433.24	2202.05	2435.60	2269.55	2349.50	2349.50	2349.50	2349.50	2349.50	2349.50	2349.50	2349.50	2349.50	2349.50	2349.50
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.60	157.60	157.60	159.88	158.36	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	66.3%	70.7%	71.1%	70.4%	73.5%	71.8%	71.8%	71.8%	71.8%	71.8%	70.8%	70.8%	70.8%	70.8%	70.8%	70.1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1547.5	1390.3	1258.2	1391.6	1296.8	1342.4	1342.4	1342.4	1342.4	1342.4	1342.4	1342.4	1342.4	1342.4	1342.4	1342.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.99 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Береговая" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052	0.052
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067	0.067
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%	-29.6%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	118.00	125.23	126.77	154.42	147.34	149.02	149.02	149.02	149.02	149.02	149.02	149.02	149.02	149.02	149.02	149.02
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.31	168.31	168.31	170.75	169.00	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100.4%	82.5%	81.5%	65.9%	69.8%	69.4%	69.4%	69.4%	69.4%	69.4%	69.4%	69.4%	69.4%	69.4%	69.4%	69.4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2315.8	2457.7	2487.8	3030.5	2891.7	2924.6	2924.6	2924.6	2924.6	2924.6	2924.6	2924.6	2924.6	2924.6	2924.6	2924.6
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096	3.096
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128	3.128
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%	-1.0%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	7231.06	7298.20	6994.17	7236.11	6910.97	7142.88	7142.88	7142.88	7142.88	7142.88	7142.88	7142.88	7142.88	7142.88	7142.88	7142.88
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.70	157.70	157.70	159.98	167.35	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97	161.97
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	70.0%	63.4%	64.2%	70.2%	64.6%	65.7%	65.7%	65.7%	65.7%	65.7%	65.7%	65.7%	65.7%	65.7%	65.7%	65.7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2387.2	2409.3	2309.0	2388.8	2281.5	2358.1	2358.1	2358.1	2358.1	2358.1	2358.1	2358.1	2358.1	2358.1	2358.1	2358.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.101 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.77	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.101	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099	0.099
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	86.9%	61.6%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	347.00	589.63	258.91	192.73	177.03	184.88	184.88	184.88	184.88	184.88	184.88	184.88	184.88	184.88	184.88	184.88
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	80.04	213.98	158.20	160.49	173.06	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	150.1%	36.5%	43.5%	57.3%	53.7%	55.6%	55.6%	55.6%	55.6%	55.6%	55.6%	55.6%	55.6%	55.6%	55.6%	55.6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	467.0	2332.3	1025.7	763.5	701.3	732.4	732.4	732.4	732.4	732.4	732.4	732.4	732.4	732.4	732.4	732.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.104	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103	0.103
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39.6%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%	40.3%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	227.84	210.84	211.58	217.11	202.85	219.95	219.95	219.95	219.95	219.95	219.95	219.95	219.95	219.95	219.95	219.95
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157.00	157.00	157.00	159.27	168.84	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	70.6%	55.6%	74.1%	79.5%	96.5%	82.5%	81.9%	81.9%	81.9%	81.9%	81.9%	80.7%	80.7%	80.7%	80.7%	80.7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1353.9	1252.9	1257.3	1290.1	1205.4	1307.0	1307.0	1307.0	1307.0	1307.0	1307.0	1307.0	1307.0	1307.0	1307.0	1307.0
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.103 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.77	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156	0.156
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79.8%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%	39.6%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	381.70	370.54	427.14	400.84	361.27	388.30	388.30	388.30	388.30	388.30	388.30	388.30	388.30	388.30	388.30	388.30
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159.80	159.80	159.80	162.12	160.58	157.61	157.61	159.94	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	53.5%	59.2%	47.3%	53.5%	62.3%	55.8%	55.8%	55.0%	55.0%	55.0%	55.0%	55.0%	54.5%	54.5%	54.5%	54.5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	506.7	1467.9	1692.2	1588.0	1431.2	1538.3	1538.3	1538.3	1538.3	1538.3	1538.3	1538.3	1538.3	1538.3	1538.3	1538.3
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.104 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная детсада Братская «ТКУ-300» ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258	0.258
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%	60.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	109.05	212.65	242.71	217.74	224.37	224.37	224.37	224.37	224.37	224.37	224.37	224.37	224.37	224.37	224.37
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.50	158.20	160.49	158.95	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45	156.45	157.61	157.61	157.61	157.61
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	47.6%	60.2%	49.1%	51.6%	54.8%	54.8%	54.4%	54.4%	54.4%	54.4%	54.4%	54.0%	54.0%	54.0%	54.0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	432.0	842.4	961.5	862.6	888.8	888.8	888.8	888.8	888.8	888.8	888.8	888.8	888.8	888.8	888.8
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.105 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44	3.44
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347	0.347
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%	89.9%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1133.75	1170.27	1112.23	1410.97	1158.03	1234.91	1234.91	1234.91	1234.91	1234.91	1234.91	1234.91	1234.91	1234.91	1234.91	1234.91
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.20	158.20	158.20	160.49	160.97	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	16.7%	12.3%	59.2%	48.4%	58.8%	54.6%	54.6%	54.6%	54.6%	54.6%	54.6%	54.6%	54.6%	54.6%	54.6%	54.6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	336.9	347.7	330.5	419.2	344.1	366.9	366.9	366.9	366.9	366.9	366.9	366.9	366.9	366.9	366.9	366.9
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101	0.101
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%	41.3%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	230.64	224.06	213.51	238.79	236.54	237.67	237.67	237.67	237.67	237.67	237.67	237.67	237.67	237.67	237.67	237.67
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174.02	174.02	174.02	176.54	174.88	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78.6%	81.0%	83.5%	63.9%	58.0%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%	61.5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1368.4	1329.4	1266.8	1416.8	1403.5	1410.1	1410.1	1410.1	1410.1	1410.1	1410.1	1410.1	1410.1	1410.1	1410.1	1410.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.107 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "РЭС-2" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187	0.187
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%	45.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	354.93	327.12	278.26	338.06	311.02	313.50	313.50	313.50	313.50	313.50	313.50	313.50	313.50	313.50	313.50	313.50
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	161.28	161.28	161.28	163.62	162.06	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07	168.07
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	60.2%	66.4%	76.7%	62.2%	68.3%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%	65.6%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1052.9	970.4	825.5	1002.9	922.7	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0	930.0
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.108 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Педучилища" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601	0.601
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%	65.1%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1627.53	1979.26	1505.88	1704.72	1670.36	1633.06	1633.06	1633.06	1633.06	1633.06	1633.06	1633.06	1633.06	1633.06	1633.06	1633.06
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.50	158.50	158.50	160.80	161.28	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	57.3%	40.1%	50.7%	48.4%	55.8%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%	50.0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	967.1	1176.1	894.8	1013.0	992.6	970.4	970.4	970.4	970.4	970.4	970.4	970.4	970.4	970.4	970.4	970.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.109 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "СПТУ-37" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232	3.0232
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1.905	1.905	1.905	1.905	1.905	1.905	1.905	1.905	1.905	1.905	1.905	1.889	1.882	1.882	1.882	1.882
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.5%	37.7%	37.7%	37.7%	37.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4205.05	4121.85	3661.29	3930.54	3689.60	3801.62	3801.62	3801.62	3801.62	3801.62	3801.62	3754.28	3706.29	3706.29	3706.29	3706.29
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156.45	156.45	156.45	158.71	157.20	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	71.2%	73.7%	77.6%	72.6%	78.3%	74.3%	74.3%	74.3%	74.3%	74.3%	74.3%	75.2%	76.2%	76.2%	76.2%	76.2%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1419.5	1391.4	1235.9	1326.8	1245.5	1283.3	1283.3	1283.3	1283.3	1283.3	1283.3	1267.3	1251.1	1251.1	1251.1	1251.1
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.110 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная мкр. "Южный" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992	3.1992
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990	1.990
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%	37.8%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4857.03	4683.45	4499.17	4684.94	4644.08	4314.07	4314.07	4314.07	4314.07	4314.07	4314.07	4314.07	4314.07	4314.07	4314.07	4314.07
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.90	158.90	158.90	161.20	159.67	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16	173.16
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	66.6%	67.3%	66.1%	70.1%	76.1%	68.4%	68.4%	68.4%	68.4%	68.4%	68.4%	68.4%	68.4%	68.4%	68.4%	68.4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1551.7	1496.3	1437.4	1496.7	1483.7	1378.3	1378.3	1378.3	1378.3	1378.3	1378.3	1378.3	1378.3	1378.3	1378.3	1378.3
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.111 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Д/с №5" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195	0.195
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%	43.4%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	548.48	495.22	495.09	523.92	563.32	543.62	543.62	543.62	543.62	543.62	543.62	543.62	543.62	543.62	543.62	543.62
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.91	168.91	168.91	171.36	159.67	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	63.8%	69.2%	67.8%	67.3%	67.3%	67.7%	67.7%	67.7%	67.7%	67.7%	67.7%	67.7%	67.7%	67.7%	67.7%	67.7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1627.1	1469.1	1468.7	1554.3	1671.1	1612.7	1612.7	1612.7	1612.7	1612.7	1612.7	1612.7	1612.7	1612.7	1612.7	1612.7
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.112 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная СЮТ "Спутник" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	11.0%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%	8.5%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	44.35	40.62	37.06	36.37	71.48	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38	75.38
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	459.97	459.97	459.97	459.97	222.72	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78	219.78
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	51.7%	53.7%	61.9%	63.1%	62.2%	62.0%	62.0%	62.0%	62.0%	62.0%	62.0%	62.0%	62.0%	62.0%	62.0%	62.0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1352.5	1238.7	1130.0	1109.1	2120.4	2298.6	2298.6	2298.6	2298.6	2298.6	2298.6	2298.6	2298.6	2298.6	2298.6	2298.6
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.113 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-400 с. Подмой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408	0.2408
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245	0.245
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%	-1.5%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	755.13	695.66	651.08	780.14	731.69	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15	823.15
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.31	168.31	168.31	170.75	169.12	157.61	157.61	157.61	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	128.3%	114.7%	122.5%	105.0%	103.0%	88.8%	88.8%	88.8%	90.1%	90.1%	90.1%	90.1%	90.1%	89.5%	89.5%	89.5%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3200.2	2948.2	2759.3	3306.2	3100.9	3488.5	3488.5	3488.5	3488.5	3488.5	3488.5	3488.5	3488.5	3488.5	3488.5	3488.5
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87	27.87
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17.972	17.972	17.972	17.972	17.972	17.972	17.972	17.971	17.971	17.971	17.969	17.969	17.965	17.933	17.933	17.933
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.5%	35.7%	35.7%	35.7%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	37817.4 6	37237.1 3	35662.5 5	38556.5 8	36340.8 2	37132.8 4	37132.8 4	37124.0 0	37124.0 0	37124.0 0	37120.3 5	37120.3 5	37087.5 3	36994.5 2	36994.5 2	36994.5 2
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162.20	162.20	162.20	164.55	162.99	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	71.3%	71.9%	73.1%	68.6%	72.6%	70.9%	70.9%	70.9%	70.9%	70.9%	70.9%	70.9%	71.0%	71.1%	71.1%	71.1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1404.5	1383.0	1324.5	1432.0	1349.7	1379.1	1379.1	1378.8	1378.8	1378.8	1378.6	1378.6	1377.4	1374.0	1374.0	1374.0
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.115 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Престиж" ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032	1.032
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496	0.496
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71.2%	71.2%	71.2%	71.2%	71.2%	71.2%	71.2%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%	52.0%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1216.80	1051.53	1177.25	1473.31	1028.62	1053.12	1053.12	1053.12	1053.12	1053.12	1053.12	1053.12	1053.12	1053.12	1053.12	1053.12
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158.50	158.50	149.46	160.80	163.29	164.21	164.21	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	56.6%	56.2%	45.3%	51.0%	80.7%	74.2%	74.2%	78.5%	78.5%	78.5%	78.5%	78.5%	77.9%	77.9%	77.9%	77.9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	723.1	624.8	699.6	875.5	611.2	625.8	625.8	1043.0	1043.0	1043.0	1043.0	1043.0	1043.0	1043.0	1043.0	1043.0
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.116 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116	0.116
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%	86.6%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	349.30	348.18	327.95	347.75	314.44	337.53	337.53	337.53	337.53	337.53	337.53	337.53	337.53	337.53	337.53	337.53
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165.21	165.21	165.21	167.60	166.01	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21	164.21
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	37.5%	37.6%	40.2%	39.2%	48.3%	40.8%	40.8%	40.8%	40.8%	40.8%	40.8%	40.8%	40.8%	40.8%	40.8%	40.8%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	414.5	413.2	389.2	412.7	373.1	400.5	400.5	400.5	400.5	400.5	400.5	400.5	400.5	400.5	400.5	400.5
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.117 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ с. Удугучин ул. Свободы ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836	1.0836
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%	53.8%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1410.99	1406.06	1384.05	1471.61	1357.30	1349.91	1349.91	1349.91	1349.91	1349.91	1349.91	1349.91	1349.91	1349.91	1349.91	1349.91
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155.59	155.59	155.59	157.85	156.35	159.94	159.94	159.94	159.94	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49	161.49
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	73.3%	73.9%	78.5%	67.4%	97.2%	79.1%	79.1%	79.1%	79.1%	78.4%	78.4%	78.4%	78.4%	78.4%	78.4%	78.4%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1330.9	1326.2	1305.5	1388.1	1280.2	1273.3	1273.3	1273.3	1273.3	1273.3	1273.3	1273.3	1273.3	1273.3	1273.3	1273.3
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.118 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Электрокотельная "Школьная", с Чекан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.258	0.258	0.258	0.258												
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.114	0.114	0.114	0.114												
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55.8%	55.8%	55.8%	55.8%												
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	206.69	183.88	30.64	0.00												
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	253.58	253.24	113.68	0.00												
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д												
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	801.1	712.7	118.7	0.0												
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д												
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д												
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д												
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%												
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%												

Таблица 14.119 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Электрокотельная "Детский сад", с Чекан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.0215	0.0215	0.0215	0.0215												
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.017	0.017	0.017	0.017												
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20.9%	20.9%	20.9%	20.9%												
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	41.81	42.46	6.98	0.00												
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	42.98	42.88	13.71	37.30												
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д												
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1944.4	1975.1	324.9	0.0												
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д												
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д												
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д												
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%												
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%												

Таблица 14.120 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная ТКУ-400 с.Чекан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.194	0.194	0.194	0.194	0.194	0.194	0.194	0.194	0.194	0.194	0.194	0.194	0.194
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9.5%	9.7%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%	9.5%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	462.11	450.35	455.32	455.32	455.32	455.32	455.32	455.32	455.32	455.32	455.32	455.32	455.32
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162.52	158.96	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73	158.73
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	67.2%	86.6%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%	77.7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2196.8	2137.6	2164.5	2164.5	2164.5	2164.5	2164.5	2164.5	2164.5	2164.5	2164.5	2164.5	2164.5
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.121 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-400 с. Кибь-Жикья ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344	0.344
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.459	0.459	0.459	0.459	0.459	0.459	0.459	0.450	0.450	0.450	0.450	0.450	0.450	0.450	0.450	0.450
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-33.4%	-33.4%	-33.4%	-33.4%	-33.4%	-33.4%	-33.4%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%	-30.9%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1166.55	1161.34	1046.39	1150.49	1066.02	1118.16	1118.16	1093.34	1093.34	1093.34	1093.34	1093.34	1093.34	1093.34	1093.34	1093.34
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165.91	165.91	165.91	168.31	166.71	168.07	168.07	155.28	155.28	155.28	155.28	155.28	156.45	156.45	156.45	156.45
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	55.9%	56.2%	61.4%	58.3%	61.2%	58.0%	58.0%	64.2%	64.2%	64.2%	64.2%	64.2%	63.7%	63.7%	63.7%	63.7%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3460.7	3445.2	3104.2	3413.0	3162.5	3317.1	3317.1	3243.5	3243.5	3243.5	3243.5	3243.5	3243.5	3243.5	3243.5	3243.5
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.122 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ ТКУ-200 д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172	0.172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094	0.094
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%	45.4%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	243.27	239.34	232.26	249.82	241.60	241.26	241.26	241.26	241.26	241.26	241.26	241.26	241.26	241.26	241.26	241.26
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163.90	163.90	163.90	166.28	164.70	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12	166.12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	69.9%	62.5%	73.2%	67.5%	81.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%	70.1%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1443.4	1420.1	1378.0	1482.3	1433.5	1431.4	1431.4	1431.4	1431.4	1431.4	1431.4	1431.4	1431.4	1431.4	1431.4	1431.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.123 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Электрокотельная "Детский сад" д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344	0.0344
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028	0.028
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%	19.8%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	67.11	61.91	62.66	75.17	80.06	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25	77.25
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	147.47	147.47	147.47	147.47	147.47	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38	150.38
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	105.4%	113.9%	0.0%	95.1%	97.6%	95.0%	95.0%	95.0%	95.0%	95.0%	95.0%	95.0%	95.0%	95.0%	95.0%	95.0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1950.9	1799.6	1821.6	2185.1	2327.4	2245.6	2245.6	2245.6	2245.6	2245.6	2245.6	2245.6	2245.6	2245.6	2245.6	2245.6
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.124 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Клуб" д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032	0.032
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%	36.3%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	137.40	134.98	121.64	124.16	123.51	120.70	120.70	120.70	120.70	120.70	120.70	120.70	120.70	120.70	120.70	120.70
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	168.31	168.31	168.31	170.75	168.99	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22	174.22
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	53.6%	59.2%	66.2%	64.8%	67.2%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%	63.9%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2804.3	2755.0	2482.8	2534.0	2520.8	2463.4	2463.4	2463.4	2463.4	2463.4	2463.4	2463.4	2463.4	2463.4	2463.4	2463.4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Таблица 14.125 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в СТЦ Котельная "Санаторий Ува" п. Ува ООО «Санаторий Ува»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138	7.138
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154	2.154
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%	69.8%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	6957.55	6314.97	6130.41	6881.34	6575.46	6672.39	6672.39	6672.39	6672.39	6672.39	6672.39	6672.39	6672.39	6672.39	6672.39	6672.39
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	169.82	170.15	163.85	163.60	179.77	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12	172.12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87.1%	88.6%	87.2%	87.3%	79.5%	83.0%	83.0%	83.0%	83.0%	83.0%	83.0%	83.0%	83.0%	83.0%	83.0%	83.0%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	974.7	884.7	858.8	964.0	921.2	934.8	934.8	934.8	934.8	934.8	934.8	934.8	934.8	934.8	934.8	934.8
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс.чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.126 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Булай ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040	0.2040
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630	0.630
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.324	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	868.32	396.39	396.26	512.42	444.16	450.95	450.95	450.95	450.95	450.95	450.95	450.95	450.95	450.95	450.95	450.95
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	868.3	396.4	396.3	512.4	444.2	450.95	450.9	450.9	450.9	450.9	450.9	450.9	450.9	450.9	450.9	450.9
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	46.1%	28.3%	28.5%	32.6%	29.8%	30.6%	30.6%	30.6%	30.6%	30.6%	30.6%	30.6%	30.6%	30.6%	30.6%	30.6%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.306	1.295	1.281	1.364	1.348	1.319	1.319	1.319	1.319	1.319	1.319	1.319	1.319	1.319	1.319	1.319
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57	38.57
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.127 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная дет. сада д. Новая Вамья ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026	0.0026
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.072	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	40.01	22.95	113.57	82.93	78.18	80.55	80.55	80.55	80.55	80.55	80.55	80.55	80.55	80.55	80.55	80.55
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	40.0	23.0	113.6	82.9	78.2	80.55	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	31.5%	19.4%	73.8%	46.1%	45.0%	45.5%	45.5%	45.5%	45.5%	45.5%	45.5%	45.5%	45.5%	45.5%	45.5%	45.5%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5.115	5.600	2.368	5.712	5.624	5.668	5.668	5.668	5.668	5.668	5.668	5.668	5.668	5.668	5.668	5.668
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1.84	1.84	1.87	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.128 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная д.Родники ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040	0.0040
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика теп- ловых сетей на одного жителя, обслуживаемо- го из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062	0.062
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.064	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в теп- ловых сетях	Гкал	-35.62	-115.94	-139.03	-120.05	-30.84	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10	6.10
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	-35.6	-115.9	-139.0	-120.1	-30.8	6.10	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1
8	Относительные нормативные потери в тепло- вых сетях	%	-30.4%	-109.3%	-167.5%	-117.8%	-15.6%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%	3.7%
9	Линейная плотность передачи тепловой энер- гии в тепловых сетях	Гкал/м	4.363	6.344	6.345	6.342	6.533	4.474	4.474	4.474	4.474	4.474	4.474	4.474	4.474	4.474	4.474	4.474
10	Количество повреждений (отказов) в тепло- вых сетях, приводящих к прекращению тепло- снабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоеди- ненных к тепловым сетям по схеме с непо- средственным разбором теплоносителя на це- ли горячего водоснабжения из систем отопле- ния (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по от- крытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответ- ствии с утвержденным графиком отпуска теп- ла в тепловые сети)	тонн/ч	3.36	3.36	3.36	3.36	3.27	3.37	3.37	3.37	3.28	3.28	3.28	3.28	3.28	3.28	3.28	3.28
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт- ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.129 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-200 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277	0.0277
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138	0.138
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.201	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	142.89	105.02	78.12	74.18	136.87	96.39	96.39	88.81	88.81	88.81	88.81	88.81	88.81	88.81	88.81	88.81
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	142.9	105.0	78.1	74.2	136.9	96.39	96.4	88.8	88.8	88.8	88.8	88.8	88.8	88.8	88.8	88.8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	31.4%	26.6%	21.2%	17.3%	29.0%	21.8%	21.8%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.237	1.150	1.150	1.407	1.330	1.368	1.368	1.368	1.368	1.368	1.368	1.368	1.368	1.368	1.368	1.368
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7.67	7.67	7.67	7.67	7.67	7.67	7.67	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54	7.54
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.130 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-300 д. Большой Жужгес ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053	0.0053
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.053	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	88.23	44.27	28.57	67.69	23.05	39.77	39.77	39.77	39.77	39.77	39.77	39.77	39.77	39.77	39.77	39.77
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	88.2	44.3	28.6	67.7	23.1	39.77	39.8	39.8	39.8	39.8	39.8	39.8	39.8	39.8	39.8	39.8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21.6%	13.3%	8.9%	18.7%	6.7%	11.8%	11.8%	11.8%	11.8%	11.8%	11.8%	11.8%	11.8%	11.8%	11.8%	11.8%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9.144	8.253	8.393	8.393	9.120	8.533	8.533	8.533	8.533	8.533	8.533	8.533	8.533	8.533	8.533	8.533
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	5.22	5.10	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22	5.22
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.131 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная № 3 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	5.19	5.19	5.19	5.19	5.19	5.19	5.56	5.56	5.56	5.56	5.56	5.56	5.56	5.56	5.56	5.56
1.1	Магистральных	км	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98	0.98
1.2	Распределительных	км	4.21	4.21	4.21	4.21	4.21	4.21	4.58	4.58	4.58	4.58	4.58	4.58	4.58	4.58	4.58	4.58
2	Материальная характеристика	тыс.м²	1.0225	1.0225	1.0225	1.0225	1.0225	1.0225	1.0226	1.0226	1.0226	1.0226	1.0226	1.0226	1.0226	1.0226	1.0226	1.0226
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035	0.4035
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.6190	0.6190	0.6190	0.6190	0.6190	0.6190	0.6191	0.6191	0.6191	0.6191	0.6191	0.6191	0.6191	0.6191	0.6191	0.6191
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4.037	4.037	4.037	4.037	4.037	4.037	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099	4.099
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.253	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	3005.34	2748.90	2303.70	2492.08	3024.32	2758.20	2855.54	2855.54	2855.54	2855.54	2855.54	2855.54	2855.54	2855.54	2855.54	2855.54
7.1	магистральных	Гкал	1223.09	1118.73	937.54	1014.21	1230.81	1122.51	1162.12	1162.12	1162.12	1162.12	1162.12	1162.12	1162.12	1162.12	1162.12	1162.12
7.2	распределительных	Гкал	1 782.3	1 630.2	1 366.2	1 477.9	1 793.5	1635.69	1 693.4	1 693.4	1 693.4	1 693.4	1 693.4	1 693.4	1 693.4	1 693.4	1 693.4	1 693.4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	26.7%	24.2%	22.0%	24.3%	30.8%	27.5%	27.7%	27.7%	27.7%	27.7%	27.7%	27.7%	27.7%	27.7%	27.7%	27.7%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.587	1.655	1.574	1.494	1.312	1.403	1.339	1.339	1.339	1.339	1.339	1.339	1.339	1.339	1.339	1.339
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	231.34	231.34	231.34	231.34	231.34	231.34	236.17	236.17	236.17	236.17	236.17	236.17	236.17	236.17	236.17	236.17
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.319	0.318	0.318	0.316	0.315	0.322	0.322	0.322	0.322	0.322	0.322	0.322	0.322	0.322	0.322	0.322
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.132 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная № 10 с. Каркалай ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68	2.68
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065	0.5065
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469	0.469
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.079	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2234.76	2112.43	1963.66	2088.17	1988.04	2013.29	2013.29	2013.29	2013.29	2013.29	2013.29	2013.29	2013.29	2013.29	2013.29	2013.29
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	2 234.8	2 112.4	1 963.7	2 088.2	1 988.0	2013.29	2 013.3	2 013.3	2 013.3	2 013.3	2 013.3	2 013.3	2 013.3	2 013.3	2 013.3	2 013.3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	69.5%	69.3%	66.5%	67.9%	66.5%	67.3%	67.3%	67.3%	67.3%	67.3%	67.3%	67.3%	67.3%	67.3%	67.3%	67.3%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0.366	0.349	0.370	0.368	0.373	0.365	0.365	0.365	0.365	0.365	0.365	0.365	0.365	0.365	0.365	0.365
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	34.05	34.05	34.80	34.80	34.80	34.80	34.05	34.05	34.05	34.05	34.05	34.05	34.05	34.05	34.05	34.05
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.120	0.120	0.120	0.119	0.119	0.121	0.121	0.121	0.121	0.121	0.121	0.121	0.121	0.121	0.121	0.121
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.133 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Школа" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420	0.0420
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328	0.328
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.128	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	144.85	129.06	23.30	44.04	-59.60	38.54	38.54	38.54	38.54	38.54	38.54	38.54	38.54	38.54	38.54	38.54
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	144.8	129.1	23.3	44.0	-59.6	38.54	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23.8%	21.8%	4.5%	7.8%	-11.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%	7.0%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.936	1.933	2.083	2.181	2.508	2.128	2.128	2.128	2.128	2.128	2.128	2.128	2.128	2.128	2.128	2.128
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31	17.31
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007	0.007
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.134 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Красное ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045	0.0045
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика теп- ловых сетей на одного жителя, обслуживаемо- го из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.265	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
7	Нормативные потери тепловой энергии в теп- ловых сетях	Гкал	4.03	-18.99	-11.18	8.68	97.05	4.18	4.18	4.18	4.18	4.18	4.18	4.18	4.18	4.18	4.18	4.18
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	4.0	-19.0	-11.2	8.7	97.0	4.18	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2
8	Относительные нормативные потери в тепло- вых сетях	%	1.6%	-8.5%	-4.9%	3.4%	50.2%	1.9%	1.9%	1.9%	1.9%	1.9%	1.9%	1.9%	1.9%	1.9%	1.9%	1.9%
9	Линейная плотность передачи тепловой энер- гии в тепловых сетях	Гкал/м	4.862	4.852	4.809	4.933	1.925	4.276	4.276	4.276	4.276	4.276	4.276	4.276	4.276	4.276	4.276	4.276
10	Количество повреждений (отказов) в тепло- вых сетях, приводящих к прекращению тепло- снабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоеди- ненных к тепловым сетям по схеме с непо- средственным разбором теплоносителя на це- ли горячего водоснабжения из систем отопле- ния (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по от- крытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответ- ствии с утвержденным графиком отпуска теп- ла в тепловые сети)	тонн/ч	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93	0.93
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт- ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.135 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-300 д. Кулябино ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352	0.0352
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189	0.189
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.186	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	189.23	49.56	7.47	94.80	65.10	79.95	79.95	79.95	79.95	79.95	79.95	79.95	79.95	79.95	79.95	79.95
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	189.2	49.6	7.5	94.8	65.1	79.95	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	27.3%	8.7%	1.4%	14.3%	10.2%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%	13.0%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2.149	2.222	2.214	2.429	2.452	2.293	2.293	2.293	2.293	2.293	2.293	2.293	2.293	2.293	2.293	2.293
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.136 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Кыйлуд, ул. Колхозная, 3 а ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485	0.0485
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335	0.335
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.145	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	223.19	389.01	227.94	132.91	105.30	155.38	155.38	155.38	155.38	155.38	155.38	155.38	155.38	155.38	155.38	155.38
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	223.2	389.0	227.9	132.9	105.3	155.38	155.4	155.4	155.4	155.4	155.4	155.4	155.4	155.4	155.4	155.4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24.1%	33.9%	23.2%	13.7%	11.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%	16.4%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.736	1.871	1.866	2.071	2.018	1.957	1.957	1.957	1.957	1.957	1.957	1.957	1.957	1.957	1.957	1.957
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76	17.76
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.137 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Вишур ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632	0.1632
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514	0.514
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.318	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	217.61	432.57	476.73	535.09	256.52	345.86	345.86	345.86	345.86	345.86	345.86	345.86	345.86	345.86	345.86	345.86
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	217.6	432.6	476.7	535.1	256.5	345.86	345.9	345.9	345.9	345.9	345.9	345.9	345.9	345.9	345.9	345.9
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22.3%	37.9%	42.3%	43.3%	29.5%	34.6%	34.6%	34.6%	34.6%	34.6%	34.6%	34.6%	34.6%	34.6%	34.6%	34.6%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.001	0.932	0.858	0.922	0.809	0.863	0.863	0.863	0.863	0.863	0.863	0.863	0.863	0.863	0.863	0.863
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72	32.72
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.036	0.035	0.035	0.035	0.035	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.138 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная д. Сяртчигурт ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023	0.0023
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.043	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	33.67	37.09	24.97	25.29	22.13	28.63	28.63	28.63	28.63	28.63	28.63	28.63	28.63	28.63	28.63	28.63
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	33.7	37.1	25.0	25.3	22.1	28.63	28.6	28.6	28.6	28.6	28.6	28.6	28.6	28.6	28.6	28.6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18.4%	20.0%	14.4%	14.3%	12.1%	15.9%	15.9%	15.9%	15.9%	15.9%	15.9%	15.9%	15.9%	15.9%	15.9%	15.9%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5.738	5.724	5.725	5.812	6.203	5.841	5.841	5.841	5.841	5.841	5.841	5.841	5.841	5.841	5.841	5.841
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84	2.84
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.139 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-400 с. Мушковой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367	0.0367
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.201	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	130.34	35.15	68.19	85.11	63.87	63.08	53.31	53.31	53.31	53.31	53.31	53.31	53.31	53.31	53.31	53.31
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	130.3	35.2	68.2	85.1	63.9	63.08	53.3	53.3	53.3	53.3	53.3	53.3	53.3	53.3	53.3	53.3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22.0%	7.0%	12.7%	15.2%	11.3%	11.7%	10.1%	10.1%	10.1%	10.1%	10.1%	10.1%	10.1%	10.1%	10.1%	10.1%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.637	1.655	1.659	1.674	1.777	1.681	1.681	1.681	1.681	1.681	1.681	1.681	1.681	1.681	1.681	1.681
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	10.24	10.24	10.24	10.24	10.24	10.24	10.07	10.07	10.07	10.07	10.07	10.07	10.07	10.07	10.07	10.07
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005	0.005
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.140 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Спецшколы" с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814	0.0814
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515	0.515
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.158	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	79.99	-83.33	-137.29	-100.47	-94.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	80.0	-83.3	-137.3	-100.5	-94.7	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	7.0%	-7.6%	-13.5%	-9.0%	-8.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2.319	2.563	2.502	2.645	2.670	2.468	2.468	2.468	2.468	2.468	2.468	2.468	2.468	2.468	2.468	2.468
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96	28.96
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015	0.015
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.141 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная СОШ с. Новый Мултан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136	0.0136
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181	0.181
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.075	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	40.39	-174.78	-40.61	-10.28	-42.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	40.4	-174.8	-40.6	-10.3	-42.1	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	7.3%	-77.3%	-12.8%	-2.6%	-12.3%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5.696	4.455	3.973	4.521	4.257	4.302	4.302	4.302	4.302	4.302	4.302	4.302	4.302	4.302	4.302	4.302
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59	9.59
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.142 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-200 д. Пачегурт ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425	0.0425
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041	0.041
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.035	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	145.87	122.16	102.69	131.70	113.27	123.14	123.14	123.14	123.14	123.14	123.14	123.14	123.14	123.14	123.14	123.14
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	145.9	122.2	102.7	131.7	113.3	123.14	123.1	123.1	123.1	123.1	123.1	123.1	123.1	123.1	123.1	123.1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	51.9%	47.5%	39.8%	46.2%	39.9%	45.1%	45.1%	45.1%	45.1%	45.1%	45.1%	45.1%	45.1%	45.1%	45.1%	45.1%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0.566	0.566	0.650	0.642	0.714	0.627	0.627	0.627	0.627	0.627	0.627	0.627	0.627	0.627	0.627	0.627
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89	2.89
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.143 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Нылга ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10	3.10
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741	0.5741
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661	1.661
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.346	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1514.82	1163.76	890.66	929.86	1046.81	1109.18	1109.18	1109.18	1109.18	1109.18	1109.18	1109.18	1102.34	1102.34	1102.34	1102.34
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	1 514.8	1 163.8	890.7	929.9	1 046.8	1109.18	1 109.2	1 109.2	1 109.2	1 109.2	1 109.2	1 109.2	1 102.3	1 102.3	1 102.3	1 102.3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	30.3%	26.3%	22.1%	19.6%	23.0%	24.3%	24.3%	24.3%	24.3%	24.3%	24.3%	24.3%	24.2%	24.2%	24.2%	24.2%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.124	1.053	1.011	1.230	1.134	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117	1.117
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	94.60	94.60	94.60	94.60	94.60	94.60	94.60	94.60	94.60	94.60	94.60	94.60	94.48	94.48	94.48	94.48
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.126	0.126	0.126	0.125	0.125	0.127	0.127	0.127	0.127	0.127	0.127	0.127	0.127	0.127	0.127	0.127
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.144 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Нылга ТКУ-300 ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522	0.0522
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242	0.242
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.216	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	101.06	28.55	-8.04	279.96	82.61	77.39	77.39	73.69	73.69	73.69	73.69	73.69	73.69	73.69	73.69	73.69
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	101.1	28.6	-8.0	280.0	82.6	77.39	77.4	73.7	73.7	73.7	73.7	73.7	73.7	73.7	73.7	73.7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15.7%	5.0%	-1.5%	46.8%	13.3%	12.5%	12.5%	12.0%	12.0%	12.0%	12.0%	12.0%	12.0%	12.0%	12.0%	12.0%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.589	1.586	1.588	0.930	1.572	1.587	1.587	1.587	1.587	1.587	1.587	1.587	1.587	1.587	1.587	1.587
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	13.61	13.61	13.61	13.61	13.61	13.61	13.61	13.54	13.54	13.54	13.54	13.54	13.54	13.54	13.54	13.54
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.145 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Нылга детсад ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017	0.0017
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика теп- ловых сетей на одного жителя, обслуживаемо- го из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.043	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	Нормативные потери тепловой энергии в теп- ловых сетях	Гкал	57.07	52.65	29.32	43.49	-12.16	45.63	45.63	45.63	45.63	45.63	45.63	45.63	45.63	45.63	45.63	45.63
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	57.1	52.7	29.3	43.5	-12.2	45.63	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6
8	Относительные нормативные потери в тепло- вых сетях	%	45.7%	43.8%	30.3%	38.8%	-10.9%	40.2%	40.2%	40.2%	40.2%	40.2%	40.2%	40.2%	40.2%	40.2%	40.2%	40.2%
9	Линейная плотность передачи тепловой энер- гии в тепловых сетях	Гкал/м	4.512	4.500	4.501	4.568	8.243	4.520	4.520	4.520	4.520	4.520	4.520	4.520	4.520	4.520	4.520	4.520
10	Количество повреждений (отказов) в тепло- вых сетях, приводящих к прекращению тепло- снабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоеди- ненных к тепловым сетям по схеме с непо- средственным разбором теплоносителя на це- ли горячего водоснабжения из систем отопле- ния (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по от- крытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответ- ствии с утвержденным графиком отпуска теп- ла в тепловые сети)	тонн/ч	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10	2.10
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт- ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.146 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ д. Петропавлово ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391	0.0391
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198	0.198
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.198	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	167.76	40.57	26.45	92.70	-45.40	67.30	67.30	67.30	67.30	67.30	67.30	67.30	67.30	67.30	67.30	67.30
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	167.8	40.6	26.4	92.7	-45.4	67.30	67.3	67.3	67.3	67.3	67.3	67.3	67.3	67.3	67.3	67.3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24.5%	6.8%	4.6%	14.2%	-7.6%	10.7%	10.7%	10.7%	10.7%	10.7%	10.7%	10.7%	10.7%	10.7%	10.7%	10.7%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.347	1.441	1.435	1.457	1.666	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469	1.469
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	11.09	11.09	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08	11.08
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.147 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Центральная котельная д. Поршур-Тукля ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104	0.2104
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151	1.151
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.183	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	330.28	21.59	66.21	610.98	64.49	290.21	290.21	290.21	290.21	290.21	290.21	290.21	290.21	290.21	290.21	290.21
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	330.3	21.6	66.2	611.0	64.5	290.21	290.2	290.2	290.2	290.2	290.2	290.2	290.2	290.2	290.2	290.2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	13.5%	1.0%	3.0%	25.5%	3.3%	13.7%	13.7%	13.7%	13.7%	13.7%	13.7%	13.7%	13.7%	13.7%	13.7%	13.7%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.562	1.627	1.576	1.325	1.420	1.357	1.357	1.357	1.357	1.357	1.357	1.357	1.357	1.357	1.357	1.357
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	63.30	63.27	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14	63.14
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.047	0.046	0.046	0.046	0.046	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.148 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ котельная д. Узей-Тукля ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384	0.1384
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320	0.320
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.433	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	414.24	678.92	298.90	88.65	122.60	105.63	105.63	105.63	105.63	105.63	105.63	105.63	105.63	105.63	105.63	105.63
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	414.2	678.9	298.9	88.7	122.6	105.63	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6	105.6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	33.8%	43.7%	24.8%	7.1%	9.7%	8.4%	8.4%	8.4%	8.4%	8.4%	8.4%	8.4%	8.4%	8.4%	8.4%	8.4%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.064	1.150	1.192	1.527	1.500	1.514	1.514	1.514	1.514	1.514	1.514	1.514	1.514	1.514	1.514	1.514
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	18.68	18.28	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68	18.68
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026	0.026
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.149 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Детский сад" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039	0.0039
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044	0.044
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.088	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	98.28	87.24	75.47	-24.24	133.09	98.52	98.52	98.52	98.52	98.52	98.52	98.52	98.52	98.52	98.52	98.52
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	98.3	87.2	75.5	-24.2	133.1	98.52	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	38.9%	35.6%	32.4%	-9.0%	45.4%	38.5%	38.5%	38.5%	38.5%	38.5%	38.5%	38.5%	38.5%	38.5%	38.5%	38.5%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4.548	4.641	4.623	8.663	4.713	4.631	4.631	4.631	4.631	4.631	4.631	4.631	4.631	4.631	4.631	4.631
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34	2.34
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.150 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Школьная" с. Сям-Можга ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094	0.0094
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика теп- ловых сетей на одного жителя, обслуживаемо- го из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.075	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в теп- ловых сетях	Гкал	75.45	6.07	-22.00	176.07	-1.66	13.34	13.34	13.34	13.34	13.34	13.34	13.34	13.34	13.34	13.34	13.34
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	75.5	6.1	-22.0	176.1	-1.7	13.34	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3	13.3
8	Относительные нормативные потери в тепло- вых сетях	%	22.0%	1.8%	-7.3%	47.9%	-0.5%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%
9	Линейная плотность передачи тепловой энер- гии в тепловых сетях	Гкал/м	4.313	5.196	5.206	3.093	5.735	5.113	5.113	5.113	5.113	5.113	5.113	5.113	5.113	5.113	5.113	5.113
10	Количество повреждений (отказов) в тепло- вых сетях, приводящих к прекращению тепло- снабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоеди- ненных к тепловым сетям по схеме с непо- средственным разбором теплоносителя на це- ли горячего водоснабжения из систем отопле- ния (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по от- крытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответ- ствии с утвержденным графиком отпуска теп- ла в тепловые сети)	тонн/ч	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62	6.62
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт- ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.151 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная СДК д. Сюровой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090	0.0090
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.136	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-7.97	-50.75	-92.73	-56.40	41.56	14.05	14.05	14.05	14.05	14.05	14.05	14.05	14.05	14.05	14.05	14.05
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	-8.0	-50.8	-92.7	-56.4	41.6	14.05	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1	14.1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-5.7%	-44.1%	-125.7%	-50.0%	18.5%	7.6%	7.6%	7.6%	7.6%	7.6%	7.6%	7.6%	7.6%	7.6%	7.6%	7.6%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.468	1.658	1.665	1.692	1.827	1.710	1.710	1.710	1.710	1.710	1.710	1.710	1.710	1.710	1.710	1.710
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3.69	3.69	3.69	3.69	3.59	3.69	3.69	3.69	3.59	3.59	3.59	3.59	3.59	3.59	3.59	3.59
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.152 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Ува-Тукля ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045	0.1045
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283	0.283
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.369	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	293.07	300.61	443.77	232.87	80.46	154.91	154.91	154.91	154.91	154.91	154.91	154.91	154.91	154.91	154.91	154.91
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	293.1	300.6	443.8	232.9	80.5	154.91	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9	154.9
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	30.7%	28.9%	39.8%	25.8%	10.1%	18.5%	18.5%	18.5%	18.5%	18.5%	18.5%	18.5%	18.5%	18.5%	18.5%	18.5%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.009	1.131	1.026	1.021	1.095	1.042	1.042	1.042	1.042	1.042	1.042	1.042	1.042	1.042	1.042	1.042
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68	16.68
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.153 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная п. Рябово ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59	2.59
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348	0.5348
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721	1.721
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.311	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1242.95	789.56	642.37	981.57	177.28	804.50	804.50	804.50	804.50	804.50	804.50	804.50	804.50	804.50	804.50	804.50
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	1 243.0	789.6	642.4	981.6	177.3	804.50	804.5	804.5	804.5	804.5	804.5	804.5	804.5	804.5	804.5	804.5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23.4%	16.1%	13.5%	19.1%	4.1%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%	16.3%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.569	1.590	1.595	1.602	1.613	1.594	1.594	1.594	1.594	1.594	1.594	1.594	1.594	1.594	1.594	1.594
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60	105.60
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.136	0.135	0.135	0.135	0.134	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.154 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Школа №1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479	0.2479
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125	1.125
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.220	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	683.24	494.82	436.76	475.20	378.99	446.44	446.44	446.44	446.44	446.44	446.44	446.44	446.44	446.44	446.44	446.44
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	683.2	494.8	436.8	475.2	379.0	446.44	446.4	446.4	446.4	446.4	446.4	446.4	446.4	446.4	446.4	446.4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	25.2%	20.3%	19.8%	19.5%	16.7%	19.0%	19.0%	19.0%	19.0%	19.0%	19.0%	19.0%	19.0%	19.0%	19.0%	19.0%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.451	1.389	1.265	1.404	1.354	1.363	1.363	1.363	1.363	1.363	1.363	1.363	1.363	1.363	1.363	1.363
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94	61.94
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.047	0.047	0.047	0.047	0.046	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047	0.047
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.155 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Береговая" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110	0.0110
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика теп- ловых сетей на одного жителя, обслуживаемо- го из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.186	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в теп- ловых сетях	Гкал	-24.51	1.03	2.57	30.23	23.13	24.82	24.82	24.82	24.82	24.82	24.82	24.82	24.82	24.82	24.82	24.82
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	-24.5	1.0	2.6	30.2	23.1	24.82	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8
8	Относительные нормативные потери в тепло- вых сетях	%	-20.8%	0.8%	2.0%	19.6%	15.7%	16.7%	16.7%	16.7%	16.7%	16.7%	16.7%	16.7%	16.7%	16.7%	16.7%	16.7%
9	Линейная плотность передачи тепловой энер- гии в тепловых сетях	Гкал/м	1.435	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251
10	Количество повреждений (отказов) в тепло- вых сетях, приводящих к прекращению тепло- снабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоеди- ненных к тепловым сетям по схеме с непо- средственным разбором теплоносителя на це- ли горячего водоснабжения из систем отопле- ния (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по от- крытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответ- ствии с утвержденным графиком отпуска теп- ла в тепловые сети)	тонн/ч	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37	3.37
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт- ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.156 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Лесозавод" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58	2.58
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535	0.4535
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867	2.867
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.158	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1522.25	2079.16	1931.35	1424.39	1563.21	1704.07	1704.07	1704.07	1704.07	1704.07	1704.07	1704.07	1704.07	1704.07	1704.07	1704.07
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	1 522.3	2 079.2	1 931.4	1 424.4	1 563.2	1704.07	1 704.1	1 704.1	1 704.1	1 704.1	1 704.1	1 704.1	1 704.1	1 704.1	1 704.1	1 704.1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21.1%	28.5%	27.6%	19.7%	22.6%	23.9%	23.9%	23.9%	23.9%	23.9%	23.9%	23.9%	23.9%	23.9%	23.9%	23.9%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2.213	2.023	1.962	2.253	2.073	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108	2.108
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38	156.38
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.089	0.089	0.089	0.088	0.088	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090	0.090
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.157 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Д/с №6 п. Ува (ТКУ-300) ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073	0.0073
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.077	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	44.65	260.25	131.36	66.02	59.30	62.66	62.66	62.66	62.66	62.66	62.66	62.66	62.66	62.66	62.66	62.66
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	44.7	260.2	131.4	66.0	59.3	62.66	62.7	62.7	62.7	62.7	62.7	62.7	62.7	62.7	62.7	62.7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12.9%	44.1%	50.7%	34.3%	33.5%	33.9%	33.9%	33.9%	33.9%	33.9%	33.9%	33.9%	33.9%	33.9%	33.9%	33.9%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6.299	6.862	2.657	2.640	2.453	2.546	2.546	2.546	2.546	2.546	2.546	2.546	2.546	2.546	2.546	2.546
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	5.03	4.95	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96	4.96
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.158 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Стадион" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176	0.0176
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.182	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	47.09	79.26	35.58	20.31	-33.69	16.84	16.84	16.84	16.84	16.84	16.84	16.84	16.84	16.84	16.84	16.84
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	47.1	79.3	35.6	20.3	-33.7	16.84	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20.7%	37.6%	16.8%	9.4%	-16.6%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%	7.7%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.219	0.888	1.187	1.328	1.596	1.370	1.370	1.370	1.370	1.370	1.370	1.370	1.370	1.370	1.370	1.370
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	5.20	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14	5.14
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002	0.002
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.159 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-300 "Д/с №8 п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087	0.0087
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148	0.148
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.059	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	148.25	119.80	196.13	151.95	102.89	143.80	143.80	143.80	143.80	143.80	143.80	143.80	143.80	143.80	143.80	143.80
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	148.2	119.8	196.1	151.9	102.9	143.80	143.8	143.8	143.8	143.8	143.8	143.8	143.8	143.8	143.8	143.8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	38.8%	32.3%	45.9%	37.9%	28.5%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%	37.0%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3.242	3.483	3.209	3.457	3.589	3.396	3.396	3.396	3.396	3.396	3.396	3.396	3.396	3.396	3.396	3.396
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79	7.79
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.160 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная детсада Братская «ТКУ-300» ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160	0.0160
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.169	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0.00	50.19	67.79	105.81	89.87	87.82	87.82	87.82	87.82	87.82	87.82	87.82	87.82	87.82	87.82	87.82
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	0.0	50.2	67.8	105.8	89.9	87.82	87.8	87.8	87.8	87.8	87.8	87.8	87.8	87.8	87.8	87.8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0.0%	46.0%	31.9%	43.6%	41.3%	39.1%	39.1%	39.1%	39.1%	39.1%	39.1%	39.1%	39.1%	39.1%	39.1%	39.1%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0.000	0.654	1.610	1.521	1.421	1.517	1.517	1.517	1.517	1.517	1.517	1.517	1.517	1.517	1.517	1.517
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	#ДЕЛ/0!	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06	5.06
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	#ДЕЛ/0!	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003	0.003
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.161 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная базы ООО "УУК ЖКХ" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77	0.77
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299	0.1299
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264	0.264
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.492	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	919.89	1007.69	366.54	626.69	374.43	455.89	455.89	455.89	455.89	455.89	455.89	455.89	455.89	455.89	455.89	455.89
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	919.9	1 007.7	366.5	626.7	374.4	455.89	455.9	455.9	455.9	455.9	455.9	455.9	455.9	455.9	455.9	455.9
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	81.1%	86.1%	33.0%	44.4%	32.3%	36.9%	36.9%	36.9%	36.9%	36.9%	36.9%	36.9%	36.9%	36.9%	36.9%	36.9%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0.276	0.210	0.963	1.013	1.012	1.006	1.006	1.006	1.006	1.006	1.006	1.006	1.006	1.006	1.006	1.006
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33	17.33
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025	0.025
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.162 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "РЭС-1" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051	0.0051
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097	0.097
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.053	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	5.16	-1.42	-8.19	46.43	65.19	55.81	55.81	55.81	55.81	55.81	55.81	55.81	55.81	55.81	55.81	55.81
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	5.2	-1.4	-8.2	46.4	65.2	55.81	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8	55.8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2.2%	-0.6%	-3.8%	19.4%	27.6%	23.5%	23.5%	23.5%	23.5%	23.5%	23.5%	23.5%	23.5%	23.5%	23.5%	23.5%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5.011	5.011	4.927	4.275	3.808	4.041	4.041	4.041	4.041	4.041	4.041	4.041	4.041	4.041	4.041	4.041
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04	5.04
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.163 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "РЭС-2" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034	0.0034
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика теп- ловых сетей на одного жителя, обслуживаемо- го из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182	0.182
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.019	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	Нормативные потери тепловой энергии в теп- ловых сетях	Гкал	108.61	76.70	32.50	92.30	65.26	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69	66.69
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	108.6	76.7	32.5	92.3	65.3	66.69	66.7	66.7	66.7	66.7	66.7	66.7	66.7	66.7	66.7	66.7
8	Относительные нормативные потери в тепло- вых сетях	%	30.6%	23.4%	11.7%	27.3%	21.0%	21.3%	21.3%	21.3%	21.3%	21.3%	21.3%	21.3%	21.3%	21.3%	21.3%	21.3%
9	Линейная плотность передачи тепловой энер- гии в тепловых сетях	Гкал/м	8.211	8.347	8.192	8.192	8.192	8.227	8.227	8.227	8.227	8.227	8.227	8.227	8.227	8.227	8.227	8.227
10	Количество повреждений (отказов) в тепло- вых сетях, приводящих к прекращению тепло- снабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоеди- ненных к тепловым сетям по схеме с непо- средственным разбором теплоносителя на це- ли горячего водоснабжения из систем отопле- ния (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по от- крытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответ- ствии с утвержденным графиком отпуска теп- ла в тепловые сети)	тонн/ч	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35	9.35
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт- ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.164 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Педучилища" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685	0.0685
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558	0.558
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.123	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	570.69	1078.67	640.57	754.61	595.16	663.45	663.45	663.45	663.45	663.45	663.45	663.45	663.45	663.45	663.45	663.45
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	570.7	1 078.7	640.6	754.6	595.2	663.45	663.4	663.4	663.4	663.4	663.4	663.4	663.4	663.4	663.4	663.4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	35.1%	54.5%	42.5%	44.3%	35.6%	40.6%	40.6%	40.6%	40.6%	40.6%	40.6%	40.6%	40.6%	40.6%	40.6%	40.6%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2.590	2.207	2.121	2.329	2.635	2.377	2.377	2.377	2.377	2.377	2.377	2.377	2.377	2.377	2.377	2.377
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03	30.03
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012	0.012
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.165 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "СПТУ-37" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43	1.43
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016	0.3016
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753	1.753
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.172	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	856.77	728.21	487.24	696.64	445.10	542.99	542.99	542.99	542.99	542.99	542.99	495.65	447.66	447.66	447.66	447.66
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	856.8	728.2	487.2	696.6	445.1	542.99	543.0	543.0	543.0	543.0	543.0	495.7	447.7	447.7	447.7	447.7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20.4%	17.7%	13.3%	17.7%	12.1%	14.3%	14.3%	14.3%	14.3%	14.3%	14.3%	13.2%	12.1%	12.1%	12.1%	12.1%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2.338	2.370	2.216	2.258	2.266	2.275	2.275	2.275	2.275	2.275	2.275	2.275	2.275	2.275	2.275	2.275
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	95.25	95.25	95.25	95.25	95.25	95.25	95.25	95.25	95.25	95.25	95.25	94.46	94.12	94.12	94.12	94.12
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.083	0.083	0.083	0.083	0.082	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084	0.084
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.166 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная мкр. "Южный" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213	0.4213
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789	1.789
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.236	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1181.68	1097.87	1118.62	895.14	608.03	657.69	657.69	657.69	657.69	657.69	657.69	657.69	657.69	657.69	657.69	657.69
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	1 181.7	1 097.9	1 118.6	895.1	608.0	657.69	657.7	657.7	657.7	657.7	657.7	657.7	657.7	657.7	657.7	657.7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24.3%	23.4%	24.9%	19.1%	13.1%	15.2%	15.2%	15.2%	15.2%	15.2%	15.2%	15.2%	15.2%	15.2%	15.2%	15.2%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2.008	1.959	1.847	2.071	2.205	1.998	1.998	1.998	1.998	1.998	1.998	1.998	1.998	1.998	1.998	1.998
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48	99.48
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.120	0.119	0.119	0.119	0.118	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120	0.120
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.167 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Д/с №5" п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125	0.0125
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.068	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	126.28	81.89	89.77	92.44	130.78	111.61	111.61	111.61	111.61	111.61	111.61	111.61	111.61	111.61	111.61	111.61
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	126.3	81.9	89.8	92.4	130.8	111.61	111.6	111.6	111.6	111.6	111.6	111.6	111.6	111.6	111.6	111.6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23.0%	16.5%	18.1%	17.6%	23.2%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%	20.5%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3.433	3.360	3.295	3.508	3.517	3.512	3.512	3.512	3.512	3.512	3.512	3.512	3.512	3.512	3.512	3.512
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73	9.73
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.168 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-400 с. Подмой ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587	0.0587
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211	0.211
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.278	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-409.78	-263.31	-307.67	-219.15	-178.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	-409.8	-263.3	-307.7	-219.1	-178.4	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-54.3%	-37.8%	-47.3%	-28.1%	-24.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3.042	2.504	2.503	2.609	2.376	2.149	2.149	2.149	2.149	2.149	2.149	2.149	2.149	2.149	2.149	2.149
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23	12.23
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.169 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Районная котельная п. Ува ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16	15.16
1.1	Магистральных	км	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54	4.54
1.2	Распределительных	км	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63	10.63
2	Материальная характеристика	тыс.м²	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773	3.9773
2.1	Магистральных	тыс.м²	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384	1.8384
2.2	Распределительных	тыс.м²	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389	2.1389
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028	16.028
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.248	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	6113.53	5761.76	5036.67	7004.01	5200.33	5823.26	5823.26	5814.42	5814.42	5814.42	5810.77	5810.77	5777.95	5684.94	5684.94	5684.94
7.1	магистральных	Гкал	2138.69	2015.63	1761.97	2450.20	1819.22	2037.14	2037.14	2034.05	2034.05	2034.05	2032.77	2032.77	2021.29	1988.75	1988.75	1988.75
7.2	распределительных	Гкал	3 974.8	3 746.1	3 274.7	4 553.8	3 381.1	3786.12	3 786.1	3 780.4	3 780.4	3 780.4	3 778.0	3 778.0	3 756.7	3 696.2	3 696.2	3 696.2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16.2%	15.5%	14.1%	18.2%	14.3%	15.7%	15.7%	15.7%	15.7%	15.7%	15.7%	15.7%	15.6%	15.4%	15.4%	15.4%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2.091	2.076	2.020	2.081	2.054	2.065	2.065	2.065	2.065	2.065	2.065	2.065	2.065	2.065	2.065	2.065
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	399.38	399.38	399.38	399.38	399.38	399.38	399.38	399.35	399.35	399.35	399.32	399.32	399.21	398.51	398.51	398.51
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1.422	1.414	1.413	1.407	1.403	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.170 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Престиж" ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249	0.1249
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447	0.447
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.279	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	435.36	381.65	607.33	608.77	59.21	135.07	135.07	135.07	135.07	135.07	135.07	135.07	135.07	135.07	135.07	135.07
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	435.4	381.7	607.3	608.8	59.2	135.07	135.1	135.1	135.1	135.1	135.1	135.1	135.1	135.1	135.1	135.1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	35.8%	36.3%	51.6%	41.3%	5.8%	12.8%	12.8%	12.8%	12.8%	12.8%	12.8%	12.8%	12.8%	12.8%	12.8%	12.8%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0.942	0.808	0.687	1.042	1.169	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107	1.107
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79	24.79
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.171 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная с. Удугучин (Храм) ТКУ-120 ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123	0.0123
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106	0.106
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.116	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	194.70	193.51	172.45	184.56	134.26	175.90	175.90	175.90	175.90	175.90	175.90	175.90	175.90	175.90	175.90	175.90
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	194.7	193.5	172.5	184.6	134.3	175.90	175.9	175.9	175.9	175.9	175.9	175.9	175.9	175.9	175.9	175.9
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	55.7%	55.6%	52.6%	53.1%	42.7%	52.1%	52.1%	52.1%	52.1%	52.1%	52.1%	52.1%	52.1%	52.1%	52.1%	52.1%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.431	1.432	1.440	1.511	1.668	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497	1.497
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78	5.78
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.172 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ с. Удугучин ул. Свободы ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821	0.0821
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456	0.456
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.180	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	259.16	249.81	175.05	351.28	-117.92	127.39	127.39	127.39	127.39	127.39	127.39	127.39	127.39	127.39	127.39	127.39
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	259.2	249.8	175.1	351.3	-117.9	127.39	127.4	127.4	127.4	127.4	127.4	127.4	127.4	127.4	127.4	127.4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18.4%	17.8%	12.6%	23.9%	-8.7%	9.4%	9.4%	9.4%	9.4%	9.4%	9.4%	9.4%	9.4%	9.4%	9.4%	9.4%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.988	1.995	2.086	1.933	2.546	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02	25.02
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013	0.013
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.173 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная ТКУ-400 с.Чекан ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330	0.0330
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых се- тей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175	0.175
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.189	0.189	0.189	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	101.07	7.51	53.38	53.38	53.38	53.38	53.38	53.38	53.38	53.38	53.38	53.38	53.38
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	101.1	7.5	53.38	53.4	53.4	53.4	53.4	53.4	53.4	53.4	53.4	53.4	53.4
8	Относительные нормативные потери в тепловых се- тях	%	21.9%	1.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%	11.7%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.280	1.570	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425	1.425
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потре- бителей	ед./год	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбо- ром теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9.72	9.71	9.72	9.72	9.72	9.72	9.72	9.72	9.72	9.72	9.72	9.72	9.72
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепло- вой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.174 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-400 с. Киби-Жикья ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61	0.61
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101	0.1101
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413	0.413
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.267	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	393.70	387.77	284.37	344.20	289.59	339.92	339.92	315.11	315.11	315.11	315.11	315.11	315.11	315.11	315.11	315.11
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	393.7	387.8	284.4	344.2	289.6	339.92	339.9	315.1	315.1	315.1	315.1	315.1	315.1	315.1	315.1	315.1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	33.7%	33.4%	27.2%	29.9%	27.2%	30.4%	30.4%	28.8%	28.8%	28.8%	28.8%	28.8%	28.8%	28.8%	28.8%	28.8%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1.275	1.277	1.257	1.331	1.281	1.284	1.284	1.284	1.284	1.284	1.284	1.284	1.284	1.284	1.284	1.284
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	22.94	22.94	22.94	22.94	22.94	22.94	22.94	22.52	22.52	22.52	22.52	22.52	22.52	22.52	22.52	22.52
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.175 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ ТКУ-200 д. Чистотем ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076	0.0076
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика теп- ловых сетей на одного жителя, обслуживаемо- го из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.085	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
7	Нормативные потери тепловой энергии в теп- ловых сетях	Гкал	44.25	64.07	33.23	49.64	11.01	40.44	40.44	40.44	40.44	40.44	40.44	40.44	40.44	40.44	40.44	40.44
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	44.3	64.1	33.2	49.6	11.0	40.44	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4
8	Относительные нормативные потери в тепло- вых сетях	%	18.2%	26.8%	14.3%	19.9%	4.6%	16.8%	16.8%	16.8%	16.8%	16.8%	16.8%	16.8%	16.8%	16.8%	16.8%	16.8%
9	Линейная плотность передачи тепловой энер- гии в тепловых сетях	Гкал/м	3.980	3.505	3.981	4.004	4.612	4.016	4.016	4.016	4.016	4.016	4.016	4.016	4.016	4.016	4.016	4.016
10	Количество повреждений (отказов) в тепло- вых сетях, приводящих к прекращению тепло- снабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоеди- ненных к тепловым сетям по схеме с непо- средственным разбором теплоносителя на це- ли горячего водоснабжения из систем отопле- ния (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по от- крытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответ- ствии с утвержденным графиком отпуска теп- ла в тепловые сети)	тонн/ч	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69	4.69
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001	0.001
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт- ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 14.176 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в СТЦ Котельная "Санаторий Ува" п. Ува ООО «Санаторий Ува»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Протяженность тепловых сетей	км	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04
1.1	Магистральных	км	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.2	Распределительных	км	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04	3.04
2	Материальная характеристика	тыс.м²	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766
2.1	Магистральных	тыс.м²	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2.2	Распределительных	тыс.м²	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766	0.4766
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904	1.904
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.250	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.1	магистральных	Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2	распределительных	Гкал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	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%
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2.373	2.194	2.020	2.267	2.166	2.198	2.198	2.198	2.198	2.198	2.198	2.198	2.198	2.198	2.198	2.198
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16	86.16
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по тарифной группе, сформированной по системам теплоснабжения от котельных д.Большой Каркалай, д.Большой Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Новый Мултан, с.Нылга, д.Новая Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан, приведены в таблицах 14.177 - 14.189.

Таблица 14.177 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-200 д.Б.Жужгес, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	1 690	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	4 981	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	6 671	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	6 671	6 671	6 671	6 671	6 671	6 671	6 671	6 671	6 671	6 671
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	6 671	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.178 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-300 д.Б.Жужгес, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	1 500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	1 500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	1 500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с коллекто- ров	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.179 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной с.Поршур, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	5 507	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	5 507	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	5 507	5 507	5 507	5 507	5 507	5 507	5 507	5 507
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	5 507	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.180 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной СПТУ-37, п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	3 104	1 200	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	3 104	1 200	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	3 104	4 304	4 304	4 304	4 304	4 304
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	3 104	1 200	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.181 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной производственной базы "Престиж", п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	8 547	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	8 547	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	8 547	8 547	8 547	8 547	8 547	8 547	8 547	8 547	8 547	8 547
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	6 227	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	2 320	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.182 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от Районной котельной п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	1 327	—	—	2 870	—	1 855	3 250	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	0	1 327	—	—	2 870	—	1 855	3 250	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	0	1 327	1 327	1 327	4 197	4 197	6 052	9 302	9 302	9 302	9 302
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	2 870	—	1 855	3 250	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	1 327	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.183 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной с.Ува-Тукля, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	1 655	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	1 655	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	1 655	1 655	1 655	1 655	1 655	1 655	1 655	1 655	1 655
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	1 655	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.184 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной №3 ст.Каркалай, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	1 637	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	1 637	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	1 637	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.185 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-400 с.Киби-Жикья, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	1 790	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	10 134	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	11 924	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	11 924	11 924	11 924	11 924	11 924	11 924	11 924	11 924	11 924	11 924
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	11 924	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.186 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-400 с.Мушковой, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	1 500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	5 012	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	6 512	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	6 512	6 512	6 512	6 512	6 512	6 512	6 512	6 512	6 512	6 512	6 512
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	6 512	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.187 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной с.Нылга, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	3 122	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	3 122	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	3 122	3 122	3 122	3 122	3 122
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	3 122	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.188 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-300 с.Нылга, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	1 580	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	4 629	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	6 209	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	6 209	6 209	6 209	6 209	6 209	6 209	6 209	6 209	6 209	6 209
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	6 209	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Таблица 14.189 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системам теплоснабжения от прочих котельных, входящую в тарифную группу по системам теплоснабжения от котельных д.Большой Каркалай, д.Большой Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Новый Мултан, с.Нылга, д.Новая Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан, ООО «УУК ЖКХ», по которым Схемой теплоснабжения не предусматривается реализация перспективных мероприятий

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с кол-лекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
15	Тариф на тепловую энергию для конечных потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01
16	Индикатор изменения конечного тарифа для конечных потребителей	%	10,89	7,48	3,54	2,32	2,57	2,42	2,47	2,47	2,32	2,30	2,31

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по тарифной группе, сформированной по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101), приведены в таблицах 14.190 - 14.192.

Таблица 14.190 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной д.Родники, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	1 288	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	1 288	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	1 288	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию для потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	4 617,95	5 678,45	6 342,49	6 419,91	6 562,81	6 712,55	6 869,41	7 033,66	7 208,91	7 389,13	7 577,71
14	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителей	%	11,12	22,96	11,69	1,22	2,23	2,28	2,34	2,39	2,49	2,50	2,55

Таблица 14.191 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной СДК д.Сюровой, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	1 342	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	1 342	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	1 342	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию для потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	4 617,95	5 678,45	6 342,49	6 419,91	6 562,81	6 712,55	6 869,41	7 033,66	7 208,91	7 389,13	7 577,71
14	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителей	%	11,12	22,96	11,69	1,22	2,23	2,28	2,34	2,39	2,49	2,50	2,55

Таблица 14.192 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системам теплоснабжения от котельных д.Вишур и СЮТ Спутник, п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию для потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	4 617,95	5 678,45	6 342,49	6 419,91	6 562,81	6 712,55	6 869,41	7 033,66	7 208,91	7 389,13	7 577,71
14	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителей	%	11,12	22,96	11,69	1,22	2,23	2,28	2,34	2,39	2,49	2,50	2,55

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной мкрн.Южный, п.Ува, приведены в таблице 14.193.

Таблица 14.193 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной мкрн.Южный, п.Ува, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию для потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 548,77	1 899,65	1 970,13	2 015,76	2 062,48	2 110,32	2 159,31	2 209,47	2 260,85	2 313,46	2 367,34
14	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителей	%	11,08	22,66	3,71	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,33	2,33	2,33

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-400 с.Подмой, приведены в таблице 14.194.

Таблица 14.194 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от ТКУ-400 с.Подмой, ООО «УУК ЖКХ»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	2 250	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	2 250	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250	2 250
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию для потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 749,53	1 973,73	2 561,48	2 860,12	2 860,90	2 863,05	2 866,60	2 871,59	2 885,54	2 893,68	2 903,38
14	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителей	%	10,87	12,82	29,78	11,66	0,03	0,08	0,12	0,17	0,49	0,28	0,34

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной ООО «Санаторий Ува», приведены в таблице 14.195.

Таблица 14.195 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития по системе теплоснабжения от котельной ООО «Санаторий Ува»

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Освоение инвестиций в источники тепловой энергии, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5	Освоение инвестиций в тепловые сети, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	В процентах от плана	%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Всего плановая потребность в инвестициях, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом, с НДС	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12	Источники инвестиций												
12.1	собственные средства (тарифные источники)	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.2	средства за счет присоединения потребителей	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.3	средства бюджетов, всего	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.4	кредитные средства	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	Тариф на тепловую энергию для потребителей (среднегодовой, без НДС)	руб./Гкал	1 287,77	1 693,12	1 754,03	1 796,22	1 839,46	1 883,77	1 929,20	1 975,76	2 023,49	2 072,41	2 122,55
14	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителей	%	10,79	31,48	3,60	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,42	2,42	2,42

15 Ценовые (тарифные) последствия

Разработать тарифно-балансовые расчетные модели по каждой системе теплоснабжения не представляется возможным, поскольку большинство систем теплоснабжения сгруппированы по тарифным группам.

Величина прогнозных цен (тарифов) на отпускаемую тепловую энергию определена по методу индексации установленных тарифов. Платформой прогнозирования является действующая на момент разработки схемы теплоснабжения структура формирования тарифов на производство и передачу тепловой энергии соответствующих организаций с внесением изменений в топливно-энергетические балансы систем теплоснабжения, обусловленных перспективой их развития.

Стоит отметить, что **представленные результаты расчета ценовых последствий носят условный характер**, т.к. однозначно не определен источник финансирования предложенных к реализации проектов.

При проведении расчетов прогнозных тарифов использовались индексы-дефляторы, приведенные в главе 12.

Ценовые последствия реализации мероприятий Схемы теплоснабжения рассчитаны исходя из соблюдения следующих принципов:

- количество условных единиц рассчитано в динамике по изменению технической характеристики систем теплоснабжения;
- индексы потребительских цен на расчетные периоды регулирования, а также индексы-дефляторы на отдельные статьи затрат приняты по данным прогноза социально-экономического развития, разработанного Минэкономразвития РФ (базовый вариант);
- в качестве источников финансирования предложенных мероприятий по реконструкции систем теплоснабжения рассматриваются тарифная составляющая (амортизационные отчисления и средства капитального ремонта), средства регионального и муниципального бюджетов, а также заемные средства (при необходимости); при этом расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учтены в размере, не превышающем величину, равную ключевой ставке Банка России (13,0%), увеличенной на 4 процентных пункта⁵;
- в тарифно-балансовой модели учитываются амортизационные отчис-

⁵ В соответствии с п.12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-э

ления, возникающие в процессе реализации предложенных мероприятий, в полном объеме;

- в составе неподконтрольных расходов учтены расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним (в случае реализации мероприятий за счет заемных средств);
- эффект от реализации предложенных проектов в топливно-энергетических балансах систем теплоснабжения и, соответственно, в тарифно-балансовых моделях учтен на следующий год после реализации;
- подключение всех потребителей к системе теплоснабжения осуществляется согласно п.108 и п.109 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; источником финансирования мероприятий по технологическому присоединению потребителей будет являться утвержденная в установленном порядке плата за технологическое присоединение.

Прогноз ценовых последствий реализации предложенных проектов по системам теплоснабжения от котельных ООО «УУК ЖКХ» (д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан), сгруппированных в одну тарифную группу, приведен на рисунках 15.1 – 15.2.

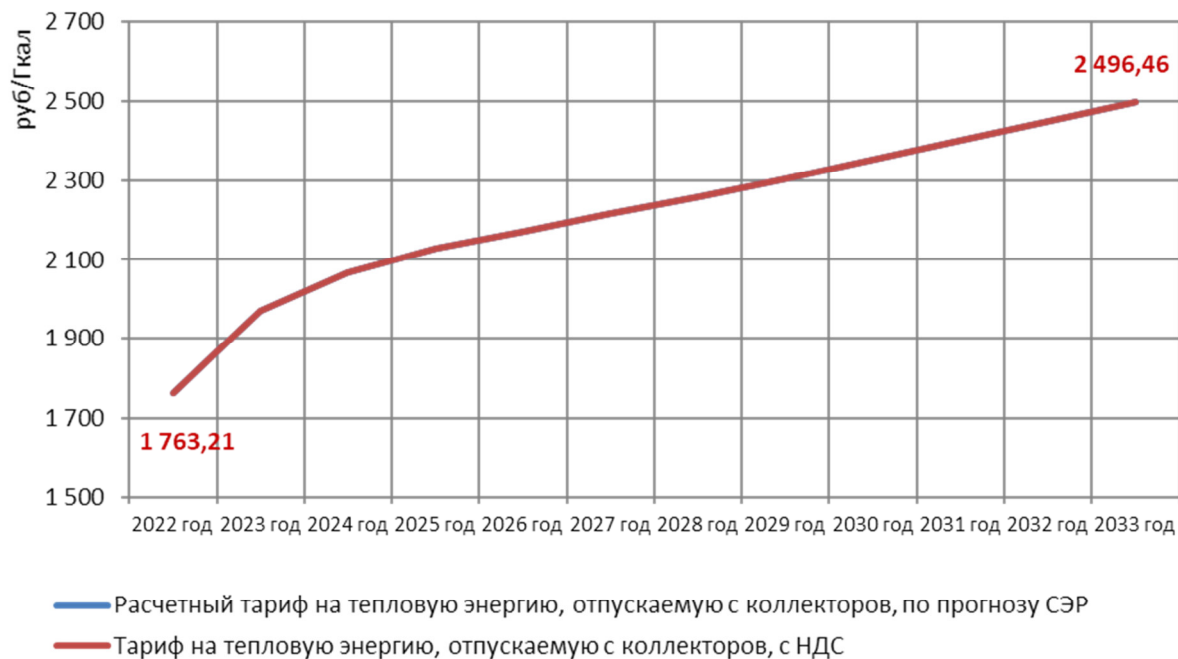


Рисунок 15.1 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, в системах теплоснабжения от котельных ООО «УУК ЖКХ» (д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан) (в ценах соответствующих лет, с НДС)

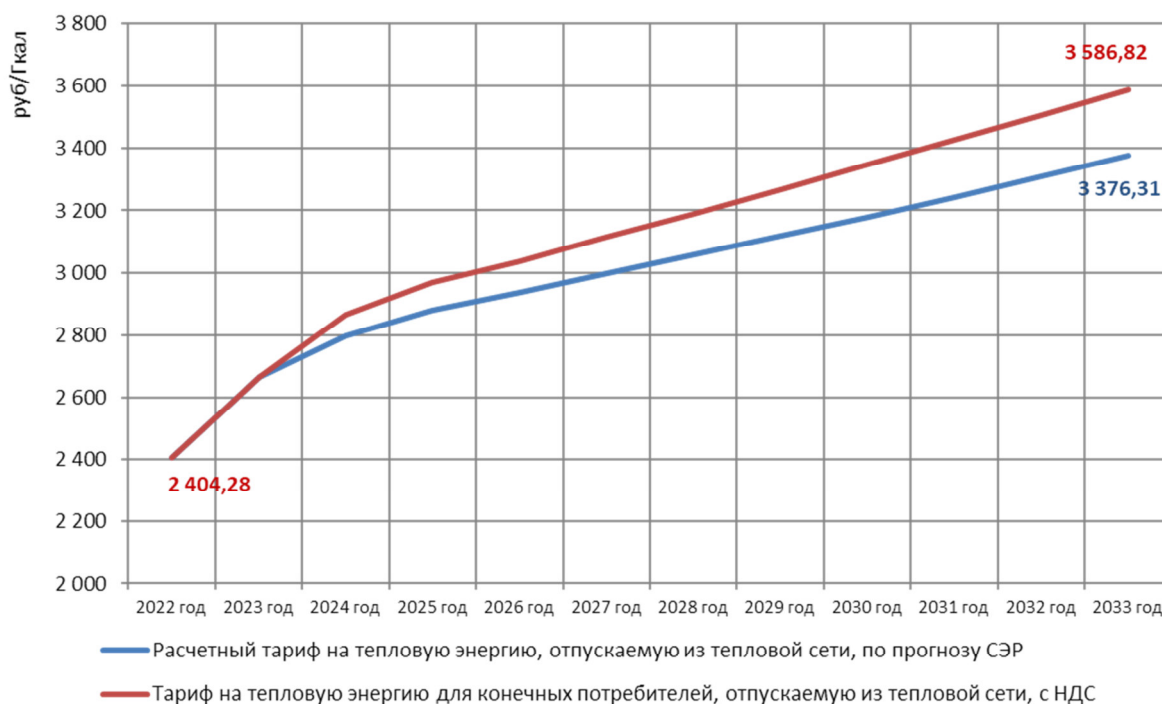


Рисунок 15.2 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую потребителям из тепловой сети, в системах теплоснабжения от котельных ООО «УУК ЖКХ» (д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан) (в ценах соответствующих лет, с НДС)

Основные тезисы по динамике расчетной величины тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, в рассматриваемых системах теплоснабжения, сводятся к следующему:

- динамика тарифа на тепловую энергию является многокритериальной зависимостью, взаимоувязывающей как основные статьи затрат, необходимые для осуществления регулируемой деятельности, так и объемы инвестиций, направляемых на реализацию перспективных мероприятий, с достигаемым энергетическим эффектом;
- при прогнозировании тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, ежегодный рост его среднегодового значения условно принят на уровне, установленном прогнозом социально-экономического развития по статье «Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги», пересчитанный на среднегодовые условия;
- при определении расчетной величины тарифа на 2024 год проведена корректировка топливно-энергетических балансов рассматриваемых

систем теплоснабжения до уровня отчетных данных предприятия;

- финансирование части мероприятий 2023 – 2024 г.г. предусматривается в рамках реализации Региональной программы МКИ с привлечением средств ППК «Фонд развития территорий», доведенных до муниципального образования в виде субсидии со стороны бюджета Удмуртской Республики; общий объем бюджетного финансирования (с учетом собственных средств бюджета муниципального образования) оценивается в 32 643,45 тыс.руб. (с учетом индексации стоимости мероприятий в цены года их реализации); в действующей редакции Региональной программы МКИ, утвержденной постановлением Правительства Удмуртской Республики от 14.07.2023 №459, финансирование мероприятий предусматривается в объеме 31 276,46 тыс.руб., в т.ч. 20 935,00 тыс.руб. – средства ППК «Фонд развития территорий»; таким образом, наличие в структуре затрат бюджетного финансирования, облегчает финансовую нагрузку предприятия при реализации комплекса мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности, надежности и качества теплоснабжения потребителей, и не приводит к значительному росту тарифа на отпускаемую тепловую энергию;
- на конец действия схемы теплоснабжения прогнозная величина тарифа на отпускаемую тепловую энергию будет лишь на 6,2% выше тарифа, определенного путем его ежегодной индексации на 2,0%⁶.

Полученная тарифно-балансовая модель подлежит актуализации при разработке и утверждении в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации.

Основные показатели, учтенные при расчете тарифных последствий реализации предложенных в настоящей работе проектов в отношении рассматриваемой системы теплоснабжения, приведены в таблице 15.1.

Схема финансирования, принятая в данной работе для расчета тарифно-балансовой модели, разработана условно (таблица 15.2) и подлежит корректировке при разработке инвестиционной модели регулируемой организации.

⁶ Индекс-дефлятор, установленный Прогнозом социально-экономического развития, по статье «Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги», пересчитанный на среднегодовые условия

Таблица 15.1 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системам теплоснабжения от котельных в д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан, находящихся в ведении ООО «УУК ЖКХ» (общая система налогообложения)

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1	Установленная мощность теплоисточников	Гкал/ч	72,7449	72,7449	72,0569	72,0569	72,0569	72,0569	72,0569	72,0569	72,0569	72,0569	72,0569
1.1	СЦТ от ТКУ-200 д.Б.Жужгес	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
1.2	СЦТ от ТКУ-300 д.Б.Жужгес	Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
1.3	СЦТ от котельной д.Б.Каркалай	Гкал/ч	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100
1.4	СЦТ от котельной д.Кулябино СДК	Гкал/ч	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430
1.5	СЦТ от ТКУ-300 д.Кулябино	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
1.6	СЦТ от котельной д.Н.Вамья спортзал	Гкал/ч	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542
1.7	СЦТ от ТКУ-100 д.Н.Вамья (дет.сад)	Гкал/ч	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
1.8	СЦТ от ТКУ-200 д.Пачегурт	Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
1.9	СЦТ от ТКУ-400 д.Петропавлово	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
1.10	СЦТ от котельной с.Поршур	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
1.11	СЦТ от котельной д.Сяртчигурт	Гкал/ч	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1.12	СЦТ от котельной д.Узей-Тукля	Гкал/ч	2,1200	2,1200	2,1200	2,1200	2,1200	2,1200	2,1200	2,1200	2,1200	2,1200	2,1200
1.13	СЦТ от ТКУ-200 д.Чистостем	Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
1.14	СЦТ от котельной д.Чистостем СДК	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
1.15	СЦТ от котельной РЭС-1	Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
1.16	СЦТ от котельной РЭС-2	Гкал/ч	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440
1.17	СЦТ от котельной СПТУ-37, п.Ува	Гкал/ч	3,0232	3,0232	3,0232	3,0232	3,0232	3,0232	3,0232	3,0232	3,0232	3,0232	3,0232
1.18	СЦТ от котельной д/сад №5, п.Ува	Гкал/ч	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440
1.19	СЦТ от котельной пе- дучилища п.Ува	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
1.20	СЦТ от котельной производственной ба- зы Престиж, п.Ува	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
1.21	СЦТ от Районной ко- тельной, п.Ува	Гкал/ч	27,8700	27,8700	27,8700	27,8700	27,8700	27,8700	27,8700	27,8700	27,8700	27,8700	27,8700
1.22	СЦТ от ТКУ-300 д/сад №8, п.Ува	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
1.23	СЦТ от котельной ба- зы ЖКХ, п.Ува	Гкал/ч	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400
1.24	СЦТ от котельной с.Ува-Тукля	Гкал/ч	0,4816	0,4816	0,4816	0,4816	0,4816	0,4816	0,4816	0,4816	0,4816	0,4816	0,4816
1.25	СЦТ от котельной "Северная", п.Ува	Гкал/ч	3,0960	3,0960	3,0960	3,0960	3,0960	3,0960	3,0960	3,0960	3,0960	3,0960	3,0960
1.26	СЦТ от котельной "Стадион", п.Ува	Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1.27	СЦТ от котельной ул.Береговая, п.Ува	Гкал/ч	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520
1.28	СЦТ от котельной школы №1, п.Ува	Гкал/ч	1,7888	1,7888	1,7888	1,7888	1,7888	1,7888	1,7888	1,7888	1,7888	1,7888	1,7888
1.29	СЦТ от ТКУ-300 д/сад №8 (филиал) ул.Братская, п.Ува	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
1.30	СЦТ от котельной д/сад №6, п.Ува	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
1.31	СЦТ от котельной с.Булай	Гкал/ч	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
1.32	СЦТ от котельной №3 ст.Каркалай	Гкал/ч	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000	8,0000
1.33	СЦТ от ТКУ-400 с.Киби-Жикья	Гкал/ч	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440
1.34	СЦТ от ТКУ-240 д/сад с.Красное	Гкал/ч	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064
1.35	СЦТ от ТКУ-420 ср.школа с.Красное	Гкал/ч	0,3612	0,3612	0,3612	0,3612	0,3612	0,3612	0,3612	0,3612	0,3612	0,3612	0,3612
1.36	СЦТ от ТКУ-500 с.Кыйлуд	Гкал/ч	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
1.37	СЦТ от ТКУ-400 с.Мушковой	Гкал/ч	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500	0,3500
1.38	СЦТ от котельной с.Мушковой детсад	Гкал/ч	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688	0,0688
1.39	СЦТ от котельной с.Н.Мултан специкола	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
1.40	СЦТ от котельной с.Н.Мултан ср.школа	Гкал/ч	0,2614	0,2614	0,2614	0,2614	0,2614	0,2614	0,2614	0,2614	0,2614	0,2614	0,2614
1.41	СЦТ от котельной с.Нылга	Гкал/ч	2,2360	2,2360	2,2360	2,2360	2,2360	2,2360	2,2360	2,2360	2,2360	2,2360	2,2360

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1.42	СЦТ от ТКУ-300 с.Нылга	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
1.43	СЦТ от котельной с.Нылга д/сад	Гкал/ч	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271
1.44	СЦТ от котельной с.Рябово	Гкал/ч	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
1.45	СЦТ от котельной с.Сям-Можга д/сад (ТКУ-120)	Гкал/ч	0,1084	0,1084	0,1084	0,1084	0,1084	0,1084	0,1084	0,1084	0,1084	0,1084	0,1084
1.46	СЦТ от котельной с.Сям-Можга школа (ТКУ-200)	Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
1.47	СЦТ от ТКУ-120 (храм) с.Удугучин	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
1.48	СЦТ от котельной с.Удугучин	Гкал/ч	1,0836	1,0836	1,0836	1,0836	1,0836	1,0836	1,0836	1,0836	1,0836	1,0836	1,0836
1.49	СЦТ от ТКУ-400 с.Чекан	Гкал/ч	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150	0,2150
1.50	СЦТ от котельной детсада с.Областная	Гкал/ч	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
1.51	СЦТ от котельной школы с. Областная	Гкал/ч	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430
1.52	СЦТ от котельной школы д.Пачегурт	Гкал/ч	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280	0,0280
1.53	СЦТ от котельной детсада д. Чистостем	Гкал/ч	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	95 555	99 376	99 330	99 330	99 330	99 326	99 278	99 188	99 092	99 092	99 092
2.1	СЦТ от ТКУ-200 д.Б.Жужгес	Гкал	н/д	451	443	443	443	443	443	443	443	443	443
2.2	СЦТ от ТКУ-300 д.Б.Жужгес	Гкал	н/д	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
2.3	СЦТ от котельной д.Б.Каркалай	Гкал	н/д	3 057	3 057	3 057	3 057	3 057	3 057	3 057	3 057	3 057	3 057
2.4	СЦТ от котельной д.Кулябино СДК	Гкал	н/д	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
2.5	СЦТ от ТКУ-300 д.Кулябино	Гкал	н/д	629	629	629	629	629	629	629	629	629	629
2.6	СЦТ от котельной д.Н.Вамья спортзал	Гкал	н/д	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
2.7	СЦТ от ТКУ-100 д.Н.Вамья (дет.сад)	Гкал	н/д	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
2.8	СЦТ от ТКУ-200 д.Пачегурт	Гкал	н/д	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279
2.9	СЦТ от ТКУ-400 д.Петропавлово	Гкал	н/д	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645
2.10	СЦТ от котельной с.Пориур	Гкал	н/д	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168	2 168
2.11	СЦТ от котельной д.Сяртчигурт	Гкал	н/д	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
2.12	СЦТ от котельной д.Узей-Тукля	Гкал	н/д	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285
2.13	СЦТ от ТКУ-200 д.Чистостем	Гкал	н/д	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
2.14	СЦТ от котельной д.Чистостем СДК	Гкал	н/д	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
2.15	СЦТ от котельной РЭС-1	Гкал	н/д	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
2.16	СЦТ от котельной РЭС-2	Гкал	н/д	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
2.17	СЦТ от котельной СПТУ-37, п.Ува	Гкал	н/д	3 880	3 880	3 880	3 880	3 880	3 831	3 782	3 782	3 782	3 782
2.18	СЦТ от котельной д/сад №5, п.Ува	Гкал	н/д	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
2.19	СЦТ от котельной педучилища п.Ува	Гкал	н/д	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669	1 669
2.20	СЦТ от котельной производственной базы Престиж, п.Ува	Гкал	н/д	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076
2.21	СЦТ от Районной котельной, п.Ува	Гкал	н/д	38 436	38 427	38 427	38 427	38 423	38 423	38 389	38 293	38 293	38 293
2.22	СЦТ от ТКУ-300 д/сад №8, п.Ува	Гкал	н/д	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
2.23	СЦТ от котельной базы ЖКХ, п.Ува	Гкал	н/д	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262	1 262
2.24	СЦТ от котельной с.Ува-Тукля	Гкал	н/д	856	856	856	856	856	856	856	856	856	856
2.25	СЦТ от котельной "Северная", п.Ува	Гкал	н/д	7 301	7 301	7 301	7 301	7 301	7 301	7 301	7 301	7 301	7 301
2.26	СЦТ от котельной "Стадион", п.Ува	Гкал	н/д	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
2.27	СЦТ от котельной ул.Береговая, п.Ува	Гкал	н/д	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
2.28	СЦТ от котельной школы №1, п.Ува	Гкал	н/д	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401	2 401
2.29	СЦТ от ТКУ-300 д/сад №8 (филиал) ул.Братская, п.Ува	Гкал	н/д	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
2.30	СЦТ от котельной д/сад №6, п.Ува	Гкал	н/д	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
2.31	СЦТ от котельной с.Булай	Гкал	н/д	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507	1 507
2.32	СЦТ от котельной №3 ст.Каркалай	Гкал	н/д	10 530	10 530	10 530	10 530	10 530	10 530	10 530	10 530	10 530	10 530
2.33	СЦТ от ТКУ-400 с.Киби-Жикья	Гкал	н/д	1 141	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116	1 116

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
2.34	СЦТ от ТКУ-240 д/сад с.Красное	Гкал	н/д	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
2.35	СЦТ от ТКУ-420 ср.школа с.Красное	Гкал	н/д	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559
2.36	СЦТ от ТКУ-500 с.Кыйлуд	Гкал	н/д	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967
2.37	СЦТ от ТКУ-400 с.Мушиковой	Гкал	н/д	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540
2.38	СЦТ от котельной с.Мушиковой детсад	Гкал	н/д	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
2.39	СЦТ от котельной с.Н.Мултан спецшкола	Гкал	н/д	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160	1 160
2.40	СЦТ от котельной с.Н.Мултан ср.школа	Гкал	н/д	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
2.41	СЦТ от котельной с.Нылга	Гкал	н/д	4 671	4 671	4 671	4 671	4 671	4 671	4 664	4 664	4 664	4 664
2.42	СЦТ от ТКУ-300 с.Нылга	Гкал	н/д	634	630	630	630	630	630	630	630	630	630
2.43	СЦТ от котельной с.Нылга д/сад	Гкал	н/д	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
2.44	СЦТ от котельной с.Рябово	Гкал	н/д	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039	5 039
2.45	СЦТ от котельной с.Сям-Можга д/сад (ТКУ-120)	Гкал	н/д	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261
2.46	СЦТ от котельной с.Сям-Можга школа (ТКУ-200)	Гкал	н/д	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
2.47	СЦТ от ТКУ-120 (храм) с.Удугучин	Гкал	н/д	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
2.48	СЦТ от котельной с.Удугучин	Гкал	н/д	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380	1 380

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
2.49	СЦТ от ТКУ-400 с.Чекан	Гкал	н/д	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
2.50	СЦТ от котельной детсада с.Областная	Гкал	н/д	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
2.51	СЦТ от котельной школы с. Областная	Гкал	н/д	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
2.52	СЦТ от котельной школы д.Пачегурт	Гкал	н/д	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
2.53	СЦТ от котельной детсада д. Чистостем	Гкал	н/д	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	2 160	2 604	2 603	2 603	2 603	2 603	2 602	2 600	2 597	2 597	2 597
3.1	то же в%	%	2,26	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
4	Реализация тепловой энергии с коллекторов	Гкал	9 728	8 770	8 770	8 770	8 770	8 770	8 770	8 770	8 770	8 770	8 770
4.1	СЦТ от котельной СПТУ-37, п.Ува	Гкал	н/д	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393
4.2	СЦТ от котельной д/сад №5, п.Ува	Гкал	н/д	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
4.3	СЦТ от котельной педучилища п.Ува	Гкал	н/д	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
4.4	СЦТ от Районной котельной, п.Ува	Гкал	н/д	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617	1 617
4.5	СЦТ от ТКУ-300 д/сад №8, п.Ува	Гкал	н/д	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
4.6	СЦТ от котельной базы ЖКХ, п.Ува	Гкал	н/д	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
4.7	СЦТ от котельной "Северная", п.Ува	Гкал	н/д	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533
4.8	СЦТ от котельной "Стадион", п.Ува	Гкал	н/д	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
4.9	СЦТ от котельной №3 ст.Каркалай	Гкал	н/д	5 435	5 435	5 435	5 435	5 435	5 435	5 435	5 435	5 435	5 435
4.10	СЦТ от котельной с.Н.Мултан специкола	Гкал	н/д	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
5	Потери в сетях	Гкал	16 261	19 889	19 844	19 844	19 844	19 841	19 793	19 706	19 613	19 613	19 613
5.1	то же в %	Гкал	17,41	20,55	20,52	20,52	20,52	20,51	20,47	20,40	20,33	20,33	20,33
6	Реализация тепловой энергии из тепловой сети	Гкал	67 407	68 112	68 112	68 112	68 112	68 112	68 112	68 112	68 112	68 112	68 112
6.1	СЦТ от ТКУ-200 д.Б.Жужгес	Гкал	н/д	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345
6.2	СЦТ от ТКУ-300 д.Б.Жужгес	Гкал	н/д	299	299	299	299	299	299	299	299	299	299
6.3	СЦТ от котельной д.Б.Каркалай	Гкал	н/д	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978
6.4	СЦТ от котельной д.Кулябино СДК	Гкал	н/д	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
6.5	СЦТ от ТКУ-300 д.Кулябино	Гкал	н/д	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537
6.6	СЦТ от котельной д.Н.Вамья спортзал	Гкал	н/д	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
6.7	СЦТ от ТКУ-100 д.Н.Вамья (дет.сад)	Гкал	н/д	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
6.8	СЦТ от ТКУ-200 д.Пачегурт	Гкал	н/д	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
6.9	СЦТ от ТКУ-400 д.Петропавлово	Гкал	н/д	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564
6.10	СЦТ от котельной с.Поришур	Гкал	н/д	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831	1 831
6.11	СЦТ от котельной д.Сяртчигурт	Гкал	н/д	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
6.12	СЦТ от котельной д.Узей-Тукля	Гкал	н/д	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152	1 152
6.13	СЦТ от ТКУ-200 д.Чистостем	Гкал	н/д	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
6.14	СЦТ от котельной д.Чистостем СДК	Гкал	н/д	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
6.15	СЦТ от котельной РЭС-1	Гкал	н/д	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
6.16	СЦТ от котельной РЭС-2	Гкал	н/д	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
6.17	СЦТ от котельной СПТУ-37, п.Ува	Гкал	н/д	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865
6.18	СЦТ от котельной д/сад №5, п.Ува	Гкал	н/д	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
6.19	СЦТ от котельной пе- дучилища п.Ува	Гкал	н/д	921	921	921	921	921	921	921	921	921	921
6.20	СЦТ от котельной производственной ба- зы Престиж, п.Ува	Гкал	н/д	918	918	918	918	918	918	918	918	918	918
6.21	СЦТ от Районной ко- тельной, п.Ува	Гкал	н/д	29 693	29 693	29 693	29 693	29 693	29 693	29 693	29 693	29 693	29 693
6.22	СЦТ от ТКУ-300 д/сад №8, п.Ува	Гкал	н/д	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
6.23	СЦТ от котельной ба- зы ЖКХ, п.Ува	Гкал	н/д	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
6.24	СЦТ от котельной с.Ува-Тукля	Гкал	н/д	682	682	682	682	682	682	682	682	682	682
6.25	СЦТ от котельной "Северная", п.Ува	Гкал	н/д	4 905	4 905	4 905	4 905	4 905	4 905	4 905	4 905	4 905	4 905
6.26	СЦТ от котельной "Стадион", п.Ува	Гкал	н/д	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
6.27	СЦТ от котельной ул.Береговая, п.Ува	Гкал	н/д	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
6.28	СЦТ от котельной школы №1, п.Ува	Гкал	н/д	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903
6.29	СЦТ от ТКУ-300 д/сад №8 (филиал) ул.Братская, п.Ува	Гкал	н/д	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
6.30	СЦТ от котельной д/сад №6, п.Ува	Гкал	н/д	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
6.31	СЦТ от котельной с.Булай	Гкал	н/д	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023
6.32	СЦТ от котельной №3 ст.Каркалай	Гкал	н/д	2 012	2 012	2 012	2 012	2 012	2 012	2 012	2 012	2 012	2 012
6.33	СЦТ от ТКУ-400 с.Киби-Жикья	Гкал	н/д	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
6.34	СЦТ от ТКУ-240 д/сад с.Красное	Гкал	н/д	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
6.35	СЦТ от ТКУ-420 ср.школа с.Красное	Гкал	н/д	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
6.36	СЦТ от ТКУ-500 с.Кыйлуд	Гкал	н/д	792	792	792	792	792	792	792	792	792	792
6.37	СЦТ от ТКУ-400 с.Мушковой	Гкал	н/д	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
6.38	СЦТ от котельной с.Мушковой детсад	Гкал	н/д	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
6.39	СЦТ от котельной с.Н.Мултан специкола	Гкал	н/д	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025
6.40	СЦТ от котельной с.Н.Мултан ср.школа	Гкал	н/д	387	387	387	387	387	387	387	387	387	387
6.41	СЦТ от котельной с.Нылга	Гкал	н/д	3 461	3 461	3 461	3 461	3 461	3 461	3 461	3 461	3 461	3 461

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
6.42	СЦТ от ТКУ-300 с.Нылга	Гкал	н/д	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543
6.43	СЦТ от котельной с.Нылга д/сад	Гкал	н/д	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
6.44	СЦТ от котельной с.Рябово	Гкал	н/д	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126	4 126
6.45	СЦТ от котельной с.Сям-Можга д/сад (ТКУ-120)	Гкал	н/д	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
6.46	СЦТ от котельной с.Сям-Можга школа (ТКУ-200)	Гкал	н/д	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
6.47	СЦТ от ТКУ-120 (храм) с.Удугучин	Гкал	н/д	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
6.48	СЦТ от котельной с.Удугучин	Гкал	н/д	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223
6.49	СЦТ от ТКУ-400 с.Чекан	Гкал	н/д	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
6.50	СЦТ от котельной детсада с.Областная	Гкал	н/д	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
6.51	СЦТ от котельной школы с. Областная	Гкал	н/д	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
6.52	СЦТ от котельной школы д.Пачегурт	Гкал	н/д	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
6.53	СЦТ от котельной детсада д. Чистостем	Гкал	н/д	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
7	Операционные расходы	тыс.руб.	49 951	53 014	54 310	55 918	57 573	59 277	61 032	62 838	64 698	66 613	68 585
8	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	15 246	19 020	19 910	20 242	20 978	21 422	21 943	22 587	23 015	23 272	23 541
	Отдельные статьи не- подконтрольных расхо- дов												

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
8.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	4 183	4 802	7 107	7 245	7 704	7 863	8 036	8 379	8 559	8 559	8 559
8.2	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.		0	1 757	128	0	0	0	0	0	0	0
9	Энергоресурсы:	тыс.руб.	85 547,07	101 457	105 254	107 420	109 642	111 978	114 372	116 694	119 035	121 562	124 136
9.1	Затраты на топливо всего, в т.ч.	тыс.руб.	74 694	85 986	89 325	91 098	92 918	94 842	96 822	98 728	100 643	102 717	104 825
	Газ	тыс.руб.	74 694	83 709	86 979	88 693	90 453	92 314	94 231	96 072	97 920	99 925	101 963
	Электрическая энергия	тыс.руб.		2 276	2 345	2 404	2 465	2 527	2 591	2 656	2 723	2 792	2 862
9.2	Годовой расход топлива	т.у.т.	15 117	16 143	16 107	16 100	16 095	16 102	16 111	16 101	16 086	16 091	16 095
9.2.1	Газ	тыс.м ³	13 227	14 034	14 003	13 997	13 992	13 998	14 006	13 997	13 985	13 989	13 992
	СЦТ от ТКУ-200 д.Б.Жужгес	тыс.м ³	н/д	64	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	СЦТ от ТКУ-300 д.Б.Жужгес	тыс.м ³	н/д	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
	СЦТ от котельной д.Б.Каркалай	тыс.м ³	н/д	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
	СЦТ от котельной д.Кулябино СДК	тыс.м ³	н/д	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	СЦТ от ТКУ-300 д.Кулябино	тыс.м ³	н/д	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
	СЦТ от котельной д.Н.Вамья спортзал	тыс.м ³	н/д	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
	СЦТ от ТКУ-100 д.Н.Вамья (дет.сад)	тыс.м ³	н/д	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	СЦТ от ТКУ-200 д.Пачегурт	тыс.м ³	н/д	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
	СЦТ от ТКУ-400 д.Петропавлово	тыс.м ³	н/д	90	90	90	91	91	91	91	91	91	91
	СЦТ от котельной с.Пориур	тыс.м ³	н/д	304	304	304	293	293	293	293	293	295	295
	СЦТ от котельной д.Сяртчигурт	тыс.м ³	н/д	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26
	СЦТ от котельной д.Узей-Тукля	тыс.м ³	н/д	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
	СЦТ от ТКУ-200 д.Чистостем	тыс.м ³	н/д	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	СЦТ от котельной д.Чистостем СДК	тыс.м ³	н/д	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
	СЦТ от котельной РЭС-1	тыс.м ³	н/д	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
	СЦТ от котельной РЭС-2	тыс.м ³	н/д	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
	СЦТ от котельной СПТУ-37, п.Ува	тыс.м ³	н/д	545	545	545	545	545	538	531	531	531	531
	СЦТ от котельной д/сад №5, п.Ува	тыс.м ³	н/д	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
	СЦТ от котельной пе- дучилища п.Ува	тыс.м ³	н/д	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
	СЦТ от котельной производственной ба- зы Престиж, п.Ува	тыс.м ³	н/д	154	145	145	145	145	145	146	146	146	146
	СЦТ от Районной ко- тельной, п.Ува	тыс.м ³	н/д	5 487	5 486	5 486	5 486	5 485	5 485	5 480	5 467	5 467	5 467
	СЦТ от ТКУ-300 д/сад №8, п.Ува	тыс.м ³	н/д	54	55	55	55	55	55	56	56	56	56
	СЦТ от котельной ба- зы ЖКХ, п.Ува	тыс.м ³	н/д	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
	СЦТ от котельной с.Ува-Тукля	тыс.м ³	н/д	123	123	116	116	116	116	116	116	116	116
	СЦТ от котельной "Северная", п.Ува	тыс.м ³	н/д	1 019	1 019	1 019	1 019	1 019	1 019	1 019	1 019	1 019	1 019
	СЦТ от котельной "Стадион", п.Ува	тыс.м ³	н/д	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
	СЦТ от котельной ул.Береговая, п.Ува	тыс.м ³	н/д	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
	СЦТ от котельной школы №1, п.Ува	тыс.м ³	н/д	329	329	329	329	334	334	334	334	334	337
	СЦТ от ТКУ-300 д/сад №8 (филиал) ул.Братская, п.Ува	тыс.м ³	н/д	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
	СЦТ от котельной д/сад №6, п.Ува	тыс.м ³	н/д	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
	СЦТ от котельной с.Булай	тыс.м ³	н/д	206	206	206	210	210	210	210	210	212	212
	СЦТ от котельной №3 ст.Каркалай	тыс.м ³	н/д	1 486	1 486	1 486	1 486	1 486	1 486	1 486	1 486	1 486	1 486
	СЦТ от ТКУ-400 с.Киби-Жикья	тыс.м ³	н/д	167	151	151	151	151	151	152	152	152	152
	СЦТ от ТКУ-240 д/сад с.Красное	тыс.м ³	н/д	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
	СЦТ от ТКУ-420 ср.школа с.Красное	тыс.м ³	н/д	77	77	77	77	77	78	78	78	78	78
	СЦТ от ТКУ-500 с.Кыйлуд	тыс.м ³	н/д	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
	СЦТ от ТКУ-400 с.Мушиковой	тыс.м ³	н/д	73	73	73	73	73	74	74	74	74	74
	СЦТ от котельной с.Мушиковой детсад	тыс.м ³	н/д	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23

**Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01**

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
	СЦТ от котельной с.Н.Мултан спецшкола	тыс.м³	н/д	159	160	161	162	163	163	163	163	163	163
	СЦТ от котельной с.Н.Мултан ср.школа	тыс.м³	н/д	55	55	55	56	56	56	56	56	56	56
	СЦТ от котельной с.Нылга	тыс.м³	н/д	650	650	650	650	650	656	655	655	655	655
	СЦТ от ТКУ-300 с.Нылга	тыс.м³	н/д	88	85	85	85	85	85	86	86	86	86
	СЦТ от котельной с.Нылга д/сад	тыс.м³	н/д	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
	СЦТ от котельной с.Рябово	тыс.м³	н/д	685	685	685	685	685	691	691	691	691	691
	СЦТ от котельной с.Сям-Можга д/сад (ТКУ-120)	тыс.м³	н/д	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
	СЦТ от котельной с.Сям-Можга школа (ТКУ-200)	тыс.м³	н/д	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
	СЦТ от ТКУ-120 (храм) с.Удугучин	тыс.м³	н/д	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
	СЦТ от котельной с.Удугучин	тыс.м³	н/д	192	192	192	194	194	194	194	194	194	194
	СЦТ от ТКУ-400 с.Чекан	тыс.м³	н/д	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
9.2.2	Электрическая энергия	тыс. кВтч	н/д	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361
	СЦТ от котельной детсада с.Областная	тыс. кВтч	н/д	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
	СЦТ от котельной школы с. Областная	тыс. кВтч	н/д	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
	СЦТ от котельной школы д.Пачегурт	тыс. кВтч	н/д	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
	<i>СЦТ от котельной детсада д. Чистостем</i>	<i>тыс. кВтч</i>	<i>н/д</i>	<i>94</i>	<i>94</i>	<i>94</i>	<i>94</i>	<i>94</i>	<i>94</i>	<i>94</i>	<i>94</i>	<i>94</i>	<i>94</i>
9.3	Затраты на электроэнергию	тыс.руб.	9 290	13 765	14 175	14 532	14 899	15 274	15 651	16 031	16 419	16 833	17 257
9.4	Затраты на воду	тыс.руб.	1 563	1 706	1 754	1 790	1 826	1 862	1 899	1 936	1 973	2 012	2 053
10	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	5 138	4 287	4 501	4 624	4 764	4 892	5 026	5 170	5 305	5 437	5 572
11	Валовая прибыль	тыс.руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12	Рентабельность	%	3,41	2,47	2,51	2,52	2,53	2,54	2,55	2,56	2,57	2,57	2,58
13	Корректировка НВВ	тыс.руб.	9 865	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расходы, всего (без НДС)	тыс.руб.	150 744	173 491	179 475	183 579	188 193	192 677	197 347	202 120	206 748	211 447	216 262
15	НВВ (без НДС)	тыс.руб.	165 748	177 778	183 976	188 203	192 957	197 569	202 373	207 289	212 053	216 883	221 834
16	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, без НДС	руб/Гкал	1 642,83	1 723,77	1 773,30	1 809,06	1 845,54	1 882,75	1 920,71	1 959,44	1 998,96	2 039,26	2 080,38
17	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов, с НДС	руб/Гкал	1 971,40	2 068,52	2 127,96	2 170,87	2 214,64	2 259,30	2 304,86	2 351,33	2 398,75	2 447,12	2 496,46
18	Рост среднегодового тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	%	11,81	4,93	2,87	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
19	Среднегодовой тариф на тепловую энергию, отпускаемую из тепловой сети, без НДС	руб/Гкал	2 221,82	2 388,13	2 472,74	2 530,20	2 595,29	2 658,21	2 723,86	2 791,05	2 855,91	2 921,63	2 989,01

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Статья затрат	Ед.изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
20	<i>Среднегодовой тариф на тепловую энергию, отпускаемую из тепловой сети, с НДС</i>	<i>руб/Гкал</i>	<i>2 666,19</i>	<i>2 865,75</i>	<i>2 967,28</i>	<i>3 036,24</i>	<i>3 114,35</i>	<i>3 189,85</i>	<i>3 268,63</i>	<i>3 349,26</i>	<i>3 427,09</i>	<i>3 505,96</i>	<i>3 586,82</i>
21	<i>Рост среднегодового тарифа на тепловую энергию, отпускаемую из тепловой сети</i>	<i>%</i>	<i>10,89</i>	<i>7,48</i>	<i>3,54</i>	<i>2,32</i>	<i>2,57</i>	<i>2,42</i>	<i>2,47</i>	<i>2,47</i>	<i>2,32</i>	<i>2,30</i>	<i>2,31</i>

Таблица 15.2 – Схема финансирования, принятая для расчета тарифно-балансовой модели по системе теплоснабжения от котельных в в.д.Б.Каркалай, д.Б.Жужгес, с.Булай, с.Каркалай, с.Киби-Жикья, д.Кулябино, с.Кыйлуд, с.Красное, с.Мушковой, с.Н.Мултан, с.Нылга, д.Н.Вамья, д.Пачегурт, д.Петропавлово, д.Поршур-Тукля, д.Рябово, с.Сям-Можга, д.Сяртчигурт, п.Ува, с.Ува-Тукля, д.Узей-Тукля, с.Удугучин, д.Чистотем, с.Чекан, находящихся в ведении ООО «УУК ЖКХ»

Показатель	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Затраты, тыс.руб. (без НДС)	8 041,3	28 898,3	1 379,4	4 588,9	2 391,7	2 586,7	5 147,5	2 708,3	—	—	—
Затраты, тыс.руб. (с НДС)	9 649,5	34 678,0	1 655,3	5 506,7	2 870,0	3 104,0	6 177,0	3 250,0	—	—	—
Источники финансирования											
<i>Бюджетные средства (сумма с НДС)</i>	6 512,5	26 131,0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Техприсоединение (без НДС)</i>	1 364,2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Амортизация, всего, в т.ч.:</i>	4 183,0	4 802,4	7 106,9	7 244,9	7 703,7	7 863,2	8 035,6	8 378,8	8 559,4	8 559,4	8 559,4
<i>Непосредственно на реализацию мероприятия</i>	1 250,0	4 802,4	1 379,4	4 588,9	2 391,7	2 586,7	5 147,5	2 708,3	—	—	—
<i>На погашение основного долга по кредиту</i>	—	—	1 392,1	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>"Свободные" средства амортизации (не учитываются в тарифе)</i>	2 933,0	—	4 335,4	2 656,0	5 312,1	5 276,5	2 888,1	5 670,5	8 559,4	8 559,4	8 559,4
<i>Заемные средства (сумма с НДС)</i>	—	2 784,1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Средства на погашение кредита	—	1 756,9	1 520,2	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Основной долг</i>	—	1 392,1	1 392,1	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Проценты по кредиту</i>	—	364,8	128,2	—	—	—	—	—	—	—	—
Источники погашения кредита	—	1 756,9	1 520,2	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Амортизация</i>	—	—	1 392,1	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним (неподконтрольные расходы)</i>	—	1 756,9	128,2	—	—	—	—	—	—	—	—

Прогноз ценовых последствий реализации предложенных проектов по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101) ООО «УУК ЖКХ», приведен на рисунке 15.3.

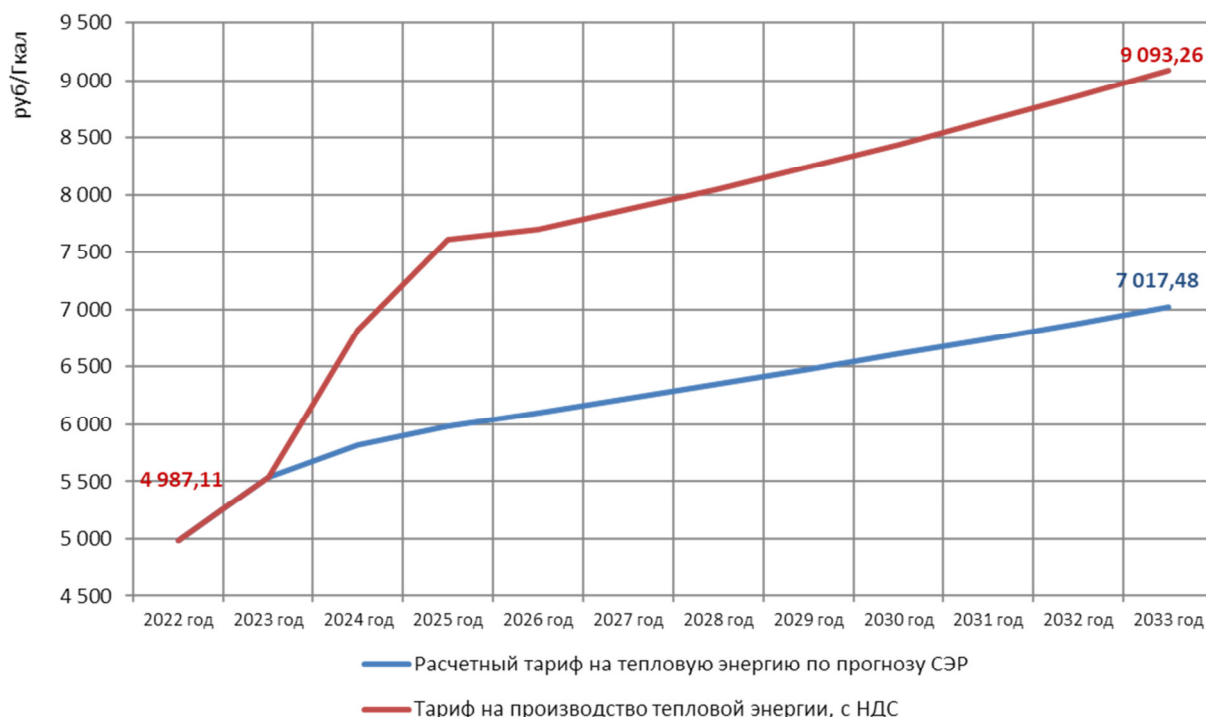


Рисунок 15.3 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям в системах теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101) ООО «УУК ЖКХ» (в ценах соответствующих лет, с НДС)

Основные тезисы по динамике расчетной величины тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в рассматриваемых системах теплоснабжения, сводятся к следующему:

- динамика тарифа на тепловую энергию является многокритериальной зависимостью, взаимоувязывающей как основные статьи затрат, необходимые для осуществления регулируемой деятельности, так и объемы инвестиций, направляемых на реализацию перспективных мероприятий, с достигаемым энергетическим эффектом;
- проведенный анализ показал, что топливно-энергетические балансы рассматриваемых систем теплоснабжения по отчетным данным предприятия не отражают действительной ситуации с точки зрения происходящего технологического процесса:
 - по представленному предприятием тепловому балансу объемы реализации тепловой энергии в системах теплоснабжения от

котельных в д.Родники и в д.Сюровой превосходят объемы ее выработки, соответственно, потери тепловой энергии при ее передаче по сетям являются отрицательной величиной при наличии тепловых сетей общей протяженностью 135 м;

- в тарифной модели планируемые объемы полезного отпуска тепловой энергии, принимаемые регулятором, ежегодно выше отчетных данных предприятия (в среднем на 14,3%), которые, как указано выше, значительно завышены относительно физических данных по 2-м из 4-х систем теплоснабжения, включенных в одну тарифную группу;
- при определении расчетной величины тарифа на 2024 год проведена корректировка топливно-энергетического баланса рассматриваемых систем теплоснабжения до уровня отчетных данных предприятия, что отразилось на росте среднегодовой величины тарифа на отпускаемую тепловую энергию на 23,0% относительно 2023 года;
- 2025 год также характеризуется значительным ростом расчетного тарифа на тепловую энергию (на 11,7%), в связи с ростом неподконтрольных расходов, основное влияние на который оказывает появление в структуре затрат на возврат заемных средств;
- в дальнейшие периоды регулирования рост расчетной величины тарифа на отпускаемую тепловую энергию не превосходит установленных индексов роста платы граждан за коммунальные услуги;
- на конец действия схемы теплоснабжения прогнозная величина тарифа на отпускаемую тепловую энергию будет на 29,6% выше тарифа, определенного путем его ежегодной индексации на 2,0%⁷.

Полученная тарифно-балансовая модель подлежит актуализации при разработке и утверждении в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации.

Основные показатели, учтенные при расчете тарифных последствий реализации предложенных в настоящей работе проектов в отношении рассматриваемых систем теплоснабжения, приведены в таблице 15.3.

Схема финансирования, принятая в данной работе для расчета тарифно-балансовой модели, разработана условно (таблица 15.4) и подлежит корректировке при разработке инвестиционной модели регулируемой организации.

⁷ Индекс-дефлятор, установленный Прогнозом социально-экономического развития, по статье «Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги», пересчитанный на средние годовые условия

Таблица 15.3 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101), находящихся в ведении ООО «УУК ЖКХ» (общая система налогообложения)

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1	Установленная мощность теплоисточников	Гкал/ч	1,9178	1,9178	1,9178	1,9178	1,9178	1,9178	1,9178	1,9178	1,9178	1,9178	1,9178
	СЦТ от котельной с.Вишур	Гкал/ч	1,6254	1,6254	1,6254	1,6254	1,6254	1,6254	1,6254	1,6254	1,6254	1,6254	1,6254
	СЦТ от котельной д.Родники	Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
	СЦТ от котельной СДК д.Сюровой	Гкал/ч	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860
	СЦТ от котельной СЮТ Спутник	Гкал/ч	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	1 824	1 525	1 525	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515
	СЦТ от котельной с.Вишур	Гкал	н/д	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081
	СЦТ от котельной д.Родники	Гкал	н/д	171	171	166	166	166	166	166	166	166	166
	СЦТ от котельной СДК д.Сюровой	Гкал	н/д	194	194	189	194	194	194	194	194	194	194
	СЦТ от котельной СЮТ Спутник	Гкал	н/д	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	90	101	101	91	91	91	91	91	91	91	91
3.1	то же в%	%	4,92	6,61	6,61	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
4	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1 734	1 424	1 424	1 424	1 424	1 424	1 424	1 424	1 424	1 424	1 424
5	Потери в сетях (коммерческие)	Гкал	403	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366
5.1	то же в%	%	23,24	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70	25,70
	СЦТ от котельной с.Вишур	Гкал	н/д	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
	СЦТ от котельной д.Родники	Гкал	н/д	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	СЦТ от котельной СДК д.Сюровой	Гкал	н/д	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	СЦТ от котельной СЮТ Спутник	Гкал	н/д	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6	Реализация тепловой энергии	Гкал	1 331	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
	СЦТ от котельной с.Вишур	Гкал	н/д	655	655	655	655	655	655	655	655	655	655
	СЦТ от котельной д.Родники	Гкал	н/д	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
	СЦТ от котельной СДК д.Сюровой	Гкал	н/д	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
	СЦТ от котельной СЮТ Спутник	Гкал	н/д	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
7	Операционные расходы	тыс. руб.	2 810	2 982	3 076	3 167	3 261	3 358	3 457	3 559	3 665	3 773	3 885
8	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	634	808	1 329	1 593	1 569	1 546	1 523	1 501	1 480	1 460	1 441
	Отдельные статьи неподконтроль- ных расходов												
8.1	Амортизация основных средств и не- материальных активов	тыс. руб.	0	0	0	219	219	219	219	219	219	219	219
8.2	Расходы на выплаты по договорам зай- ма и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0	447	470	426	381	336	292	247	202	157
9	Расходы на энергоресурсы:	тыс. руб.	2 653	2 016	2 095	1 805	1 880	1 959	2 042	2 129	2 223	2 318	2 418
9.1	Затраты на топливо, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	2 366	1 754	1 825	1 529	1 598	1 670	1 745	1 824	1 911	1 998	2 090
	Затраты на природный газ	тыс. руб.	—	—	—	331	355	379	406	434	468	501	536
	Затраты на уголь	тыс. руб.	1 488	924	961	998	1 036	1 075	1 116	1 158	1 202	1 247	1 295
	Затраты на пеллеты	тыс. руб.	878	830	863	200	207	215	223	232	241	250	259
	Годовой расход топлива	т.у.т.	353	234	234	228	228	228	228	228	229	229	229
	Расход природного газа	тыс.м ³	—	—	—	48	48	48	48	48	48	48	48
	СЦТ от котельной с.Вишур	тыс.м ³	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	СЦТ от котельной д.Родники	тыс.м ³	—	—	—	22	22	22	22	22	23	23	23
	СЦТ от котельной СДК д.Сюровай	тыс.м ³	—	—	—	25	25	25	25	25	26	26	26
	СЦТ от котельной СЮТ Спутник	тыс.м ³	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Расход угля	тонн	373	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
	СЦТ от котельной с.Вишур	тонн	н/д	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
	СЦТ от котельной д.Родники	тонн	н/д	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	СЦТ от котельной СДК д.Сюровай	тонн	н/д	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	СЦТ от котельной СЮТ Спутник	тонн	н/д	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Расход пеллет	тонн	150	137	137	31	31	31	31	31	31	31	31
	СЦТ от котельной с.Вишур	тонн	н/д	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	СЦТ от котельной д.Родники	тонн	н/д	50	50	—	—	—	—	—	—	—	—

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
	<i>СЦТ от котельной СДК д.Сюровай</i>	<i>тонн</i>	<i>н/д</i>	<i>56</i>	<i>56</i>	<i>—</i>	<i>—</i>	<i>—</i>	<i>—</i>	<i>—</i>	<i>—</i>	<i>—</i>	<i>—</i>
	<i>СЦТ от котельной СЮТ Спутник</i>	<i>тонн</i>	<i>н/д</i>	<i>31</i>	<i>31</i>	<i>31</i>	<i>31</i>	<i>31</i>	<i>31</i>	<i>31</i>	<i>31</i>	<i>31</i>	<i>31</i>
9.2	Затраты на электроэнергию	тыс. руб.	287	259	267	272	278	285	293	300	308	315	323
9.3	Затраты на воду	тыс. руб.	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
10	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	203	211	228	234	241	247	254	261	268	275
11	Валовая прибыль	тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12	Рентабельность	%	0,00	3,49	3,25	3,48	3,49	3,51	3,52	3,53	3,54	3,54	3,55
13	Расходы, всего	тыс. руб.	6 097	5 806	6 500	6 565	6 710	6 862	7 022	7 189	7 368	7 551	7 744
14	Корректировка НВВ	тыс. руб.	50	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	НВВ (без НДС)	тыс. руб.	6 147	6 009	6 711	6 793	6 945	7 103	7 269	7 443	7 628	7 819	8 019
16	Среднегодовой тариф на отпускаемую тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	4 617,95	5 678,45	6 342,49	6 419,91	6 562,81	6 712,55	6 869,41	7 033,66	7 208,91	7 389,13	7 577,71
17	Среднегодовой тариф на отпускаемую тепловую энергию (с НДС)	руб/Гкал	5 541,54	6 814,14	7 610,99	7 703,89	7 875,38	8 055,06	8 243,29	8 440,39	8 650,70	8 866,95	9 093,26
18	Рост среднегодового тарифа на тепловую энергию	%	11,12	22,96	11,69	1,22	2,23	2,28	2,34	2,39	2,49	2,50	2,55

Таблица 15.4 – Схема финансирования, принятая для расчета тарифно-балансовой модели по системам теплоснабжения от котельных с.Вишур, д.Родники, д.Сюровой, п.Ува (котельная по ул.М.Горького, 101), находящихся в ведении ООО «УУК ЖКХ»

Показатель	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Затраты, тыс.руб. (без НДС)	0,0	0,0	2 191,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты, тыс.руб. (с НДС)	0,0	0,0	2 629,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Источники финансирования											
<i>Бюджетные средства</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Амортизация, всего, в т.ч.:</i>	—	—	—	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
<i>Непосредственно на реализацию мероприятия</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>На погашение основного долга по кредиту</i>	—	—	—	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
<i>"Свободные" средства амортизации (не учитываются в тарифе)</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Заемные средства (сумма с НДС)</i>	—	—	2 629,8	—	—	—	—	—	—	—	—
Средства на погашение кредита	0,0	0,0	447,1	689,5	644,8	600,1	555,4	510,7	466,0	421,3	376,6
<i>Основной долг</i>	—	—	—	263,0	263,0	263,0	263,0	263,0	263,0	263,0	263,0
<i>Проценты по кредиту</i>	—	—	447,1	426,6	381,9	337,2	292,5	247,7	203,0	158,3	113,6
Источники погашения кредита	0,0	0,0	447,1	689,5	644,8	600,1	555,4	510,7	466,0	421,3	376,6
<i>Амортизация</i>	—	—	—	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
<i>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним (неподконтрольные расходы)</i>	—	—	447,1	470,4	425,7	381,0	336,3	291,6	246,9	202,2	157,5

Прогноз ценовых последствий реализации предложенных проектов по системе теплоснабжения от котельной микрорайона «Южный» в п.Ува ООО «УУК ЖКХ», приведен на рисунке 15.4.

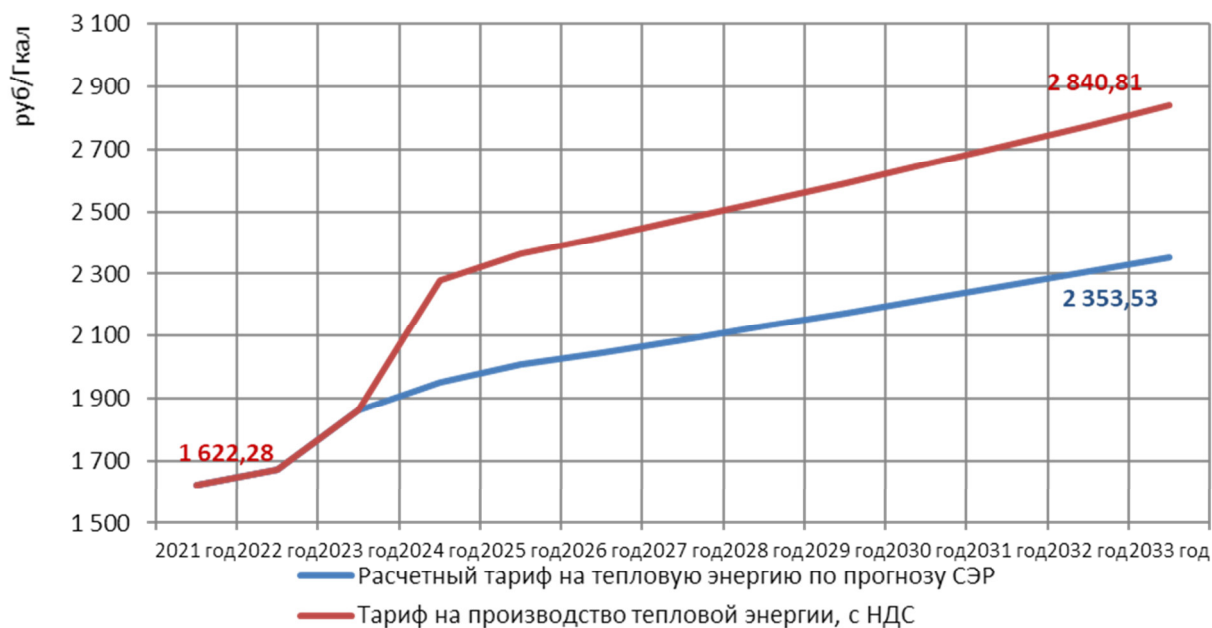


Рисунок 15.4 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям в системе теплоснабжения от котельной микрорайона «Южный» в п.Ува ООО «УУК ЖКХ» (в ценах соответствующих лет, с НДС)

Основные тезисы по динамике расчетной величины тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в рассматриваемой системе теплоснабжения, сводятся к следующему:

- динамика тарифа на тепловую энергию является многокритериальной зависимостью, взаимоувязывающей как основные статьи затрат, необходимые для осуществления регулируемой деятельности, так и объемы инвестиций, направляемых на реализацию перспективных мероприятий, с достигаемым энергетическим эффектом;
- проведенный анализ показал, что топливно-энергетический баланс рассматриваемой системы теплоснабжения, принятый при тарифообразовании, не отражает действительных расходов регулируемой организации на первичные энергоресурсы, расходуемые на производство тепловой энергии;
- при определении расчетной величины тарифа на 2024 год проведена корректировка топливно-энергетического баланса рассматриваемой системы теплоснабжения до уровня отчетных данных предприятия, что, отразилось на росте среднегодовой величины тарифа на отпускаемую тепловую энергию на 22,66% относительно 2023 года;

- в дальнейшие периоды регулирования рост расчетной величины тарифа на отпускаемую тепловую энергию обусловлен планомерным ростом всех затрат на уровне, установленном прогнозом социально-экономического развития;
- на конец действия схемы теплоснабжения прогнозная величина тарифа на отпускаемую тепловую энергию будет на 20,7% выше тарифа, определенного путем его ежегодной индексации на 2,0%⁸.

Полученная тарифно-балансовая модель подлежит актуализации при разработке и утверждении в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации.

Основные показатели, учтенные при расчете тарифных последствий реализации предложенных в настоящей работе проектов в отношении рассматриваемой системы теплоснабжения, приведены в таблице 15.5.

⁸ Индекс-дефлятор, установленный Прогнозом социально-экономического развития, по статье «Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги», пересчитанный на среднегодовые условия

Таблица 15.5 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системе теплоснабжения от котельной микрорайона «Южный» в п.Ува, находящейся в ведении ООО «УУК ЖКХ» (общая система налогообложения)

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1	Установленная мощность тепло-источников	Гкал/ч	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992	3,1992
	<i>СЦТ от котельной микрорайона «Южный», п.Ува</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>	<i>3,1992</i>
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	4 279	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409	4 409
	<i>СЦТ от котельной микрорайона «Южный», п.Ува</i>	<i>Гкал</i>	<i>4 279</i>	<i>4 409</i>	<i>4 409</i>	<i>4 409</i>	<i>4 409</i>	<i>4 409</i>	<i>4 409</i>	<i>4 409</i>	<i>4 409</i>	<i>4 409</i>	<i>4 409</i>
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	97	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
3.1	то же в%	%	2,26	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
4	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4 182	4 314	4 314	4 314	4 314	4 314	4 314	4 314	4 314	4 314	4 314
5	Потери в сетях (коммерческие)	Гкал	510	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658
5.1	то же в%	%	12,18	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
	<i>СЦТ от котельной микрорайона «Южный», п.Ува</i>	<i>Гкал</i>	<i>510</i>	<i>658</i>	<i>658</i>	<i>658</i>	<i>658</i>	<i>658</i>	<i>658</i>	<i>658</i>	<i>658</i>	<i>658</i>	<i>658</i>
6	Реализация тепловой энергии	Гкал	3 673	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656	3 656
	<i>СЦТ от котельной микрорайона «Южный», п.Ува</i>	<i>Гкал</i>	<i>3 673</i>	<i>3 656</i>	<i>3 656</i>	<i>3 656</i>	<i>3 656</i>	<i>3 656</i>	<i>3 656</i>	<i>3 656</i>	<i>3 656</i>	<i>3 656</i>	<i>3 656</i>
7	Операционные расходы	тыс. руб.	1 272	1 350	1 393	1 434	1 477	1 520	1 565	1 612	1 659	1 709	1 759
8	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	383	406	419	431	444	457	470	484	498	513	528
	Отдельные статьи неподконтрольных расходов												
8.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
9	Расходы на энергоресурсы:	тыс. руб.	3 928	5 055	5 253	5 363	5 475	5 589	5 705	5 824	5 946	6 070	6 196
9.1	Затраты на топливо	тыс. руб.	3 488	4 123	4 293	4 380	4 468	4 558	4 650	4 744	4 840	4 937	5 037
	Расход природного газа	тыс.м ³	593	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
	<i>СЦТ от котельной микрорайона «Южный», п.Ува</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>593</i>	<i>664</i>	<i>664</i>	<i>664</i>	<i>664</i>	<i>664</i>	<i>664</i>	<i>664</i>	<i>664</i>	<i>664</i>	<i>664</i>
9.2	Затраты на электроэнергию	тыс. руб.	406	686	707	725	743	762	781	800	821	841	862
9.3	Затраты на воду	тыс. руб.	34	246	253	258	263	269	274	280	285	291	297
10	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	105	134	139	142	146	150	155	159	163	168	172
11	Валовая прибыль	тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12	Рентабельность	%	1,88	1,97	1,96	1,97	1,98	1,99	2,00	2,00	2,01	2,02	2,03
13	Расходы, всего	тыс. руб.	5 584	6 811	7 065	7 228	7 395	7 566	7 741	7 920	8 103	8 291	8 484
14	НВВ (без НДС)	тыс. руб.	5 688	6 946	7 204	7 370	7 541	7 716	7 895	8 079	8 267	8 459	8 656
15	Среднегодовой тариф на отпускаемую тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	1 548,77	1 899,65	1 970,13	2 015,76	2 062,48	2 110,32	2 159,31	2 209,47	2 260,85	2 313,46	2 367,34
16	Среднегодовой тариф на отпускаемую тепловую энергию (с НДС)	руб/Гкал	1 858,52	2 279,57	2 364,16	2 418,91	2 474,97	2 532,38	2 591,17	2 651,37	2 713,02	2 776,15	2 840,81
17	Рост среднегодового тарифа на тепловую энергию	%	11,08	22,66	3,71	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,33	2,33	2,33

Прогноз ценовых последствий реализации предложенных проектов по системе теплоснабжения от котельной с. Подмой ООО «УУК ЖКХ», приведен на рисунке 15.5.

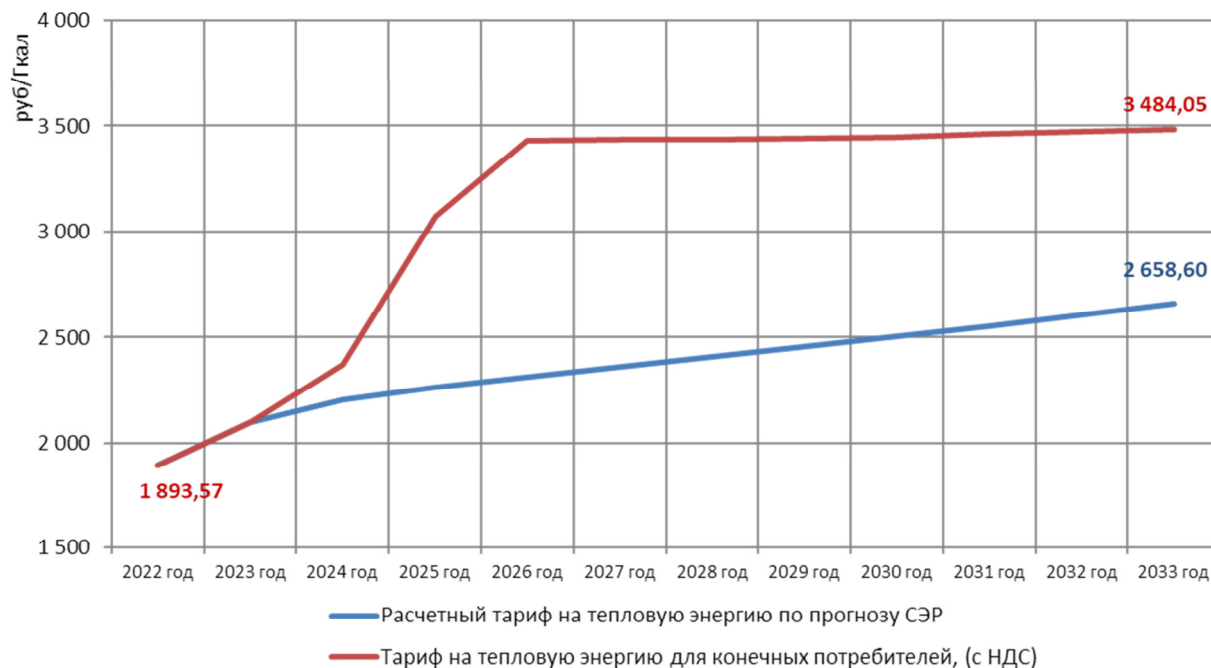


Рисунок 15.5 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям в системе теплоснабжения от котельной с. Подмой ООО «УУК ЖКХ» (в ценах соответствующих лет, с НДС)

Основные тезисы по динамике расчетной величины тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в рассматриваемой системе теплоснабжения, сводятся к следующему:

- динамика тарифа на тепловую энергию является многокритериальной зависимостью, взаимоувязывающей как основные статьи затрат, необходимые для осуществления регулируемой деятельности, так и объемы инвестиций, направляемых на реализацию перспективных мероприятий, с достигаемым энергетическим эффектом;
- проведенный анализ показал, что топливно-энергетический баланс рассматриваемой системы теплоснабжения, как принятый при тарифообразовании, так и по отчетным данным предприятия, не отражает действительной ситуации с точки зрения происходящего технологического процесса:
 - по представленному предприятием тепловому балансу объемы реализации тепловой энергии превосходят объемы ее выработки в котельной в среднем на 35,6%, соответственно, потери тепловой энергии при ее передаче по сетям являются отрица-

тельной величиной при наличии тепловой сети общей протяженностью 383 м;

- в тарифной модели планируемые объемы полезного отпуска тепловой энергии, принимаемые регулятором, ежегодно выше отчетных данных предприятия (в среднем на 21,6%), которые, как указано выше, значительно завышены относительно физических данных;
- при определении расчетной величины тарифа на 2024 год проведена корректировка топливно-энергетического баланса рассматриваемой системы теплоснабжения до уровня отчетных данных предприятия, что отразилось на росте среднегодовой величины тарифа на отпускаемую тепловую энергию на 12,82% относительно 2023 года;
- 2025 год ожидается рост расчетной величины тарифа на тепловую энергию на 29,78% за счет возникновения в структуре затрат расходов на погашение кредитных обязательств, возникающих при реализации мероприятия по реконструкции котельной в с.Подмой;
- в дальнейшие периоды регулирования рост расчетной величины тарифа на отпускаемую тепловую энергию не превышает среднегодового уровня, установленного прогнозом социально-экономического развития;
- на конец действия схемы теплоснабжения прогнозная величина тарифа на отпускаемую тепловую энергию будет на 31,0% выше тарифа, определенного путем его ежегодной индексации на 2,0%⁹.

Полученная тарифно-балансовая модель подлежит актуализации при разработке и утверждении в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации.

Основные показатели, учтенные при расчете тарифных последствий реализации предложенных в настоящей работе проектов в отношении рассматриваемой системы теплоснабжения, приведены в таблице 15.6.

Схема финансирования, принятая в данной работе для расчета тарифно-балансовой модели, разработана условно (таблица 15.7) и подлежит корректировке при разработке инвестиционной модели регулируемой организации.

⁹ Индекс-дефлятор, установленный Прогнозом социально-экономического развития, по статье «Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги», пересчитанный на среднегодовые условия

Таблица 15.6 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системе теплоснабжения от котельной в с.Подмой, находящейся в ведении ООО «УУК ЖКХ» (общая система налогообложения)

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1	Установленная мощность теплоисточников	Гкал/ч	0,2408	0,2408	0,2408	0,2408	0,2408	0,2408	0,2408	0,2408	0,2408	0,2408	0,2408
	<i>СЦТ от котельной с.Подмой, ул.Лесная, 3</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>	<i>0,2408</i>
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	966	840	840	840	840	840	840	840	840	840	840
	<i>СЦТ от котельной с.Подмой, ул.Лесная, 3</i>	<i>Гкал</i>	<i>966</i>	<i>840</i>	<i>840</i>	<i>840</i>	<i>840</i>	<i>840</i>	<i>840</i>	<i>840</i>	<i>840</i>	<i>840</i>	<i>840</i>
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	15	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
3.1	то же в%	%	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	951	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823
5	Потери в сетях (коммерческие)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1	то же в%	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	<i>СЦТ от котельной с.Подмой, ул.Лесная, 3</i>	<i>Гкал</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
6	Реализация тепловой энергии	Гкал	951	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823
	<i>СЦТ от котельной с.Подмой, ул.Лесная, 3</i>	<i>Гкал</i>	<i>951</i>	<i>823</i>	<i>823</i>	<i>823</i>	<i>823</i>	<i>823</i>	<i>823</i>	<i>823</i>	<i>823</i>	<i>823</i>	<i>823</i>
7	Операционные расходы	тыс. руб.	650	689	711	732	754	776	799	823	847	872	898
8	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	73	77	503	711	671	631	591	552	512	473	433
	Отдельные статьи неподконтрольных расходов												
8.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	–	–	–	187	187	187	187	187	187	187	187
8.2	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	–	–	382	402	364	326	288	249	211	173	135

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
9	Расходы на энергоресурсы:	тыс. руб.	901	815	847	854	871	889	908	927	952	972	992
9.1	Затраты на топливо	тыс. руб.	800	710	739	743	758	773	789	805	827	844	861
	Расход природного газа	тыс.м ³	137	115	115	113	113	113	113	113	114	114	114
	<i>СИТ от котельной с.Подмой, ул.Лесная, 3</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>137</i>	<i>115</i>	<i>115</i>	<i>113</i>	<i>113</i>	<i>113</i>	<i>113</i>	<i>113</i>	<i>114</i>	<i>114</i>	<i>114</i>
9.2	Затраты на электроэнергию	тыс. руб.	100	105	108	111	114	116	119	122	125	129	132
9.3	Затраты на воду	тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	41	44	47	58	59	60	61	62	64	65	66
11	Валовая прибыль	тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12	Рентабельность	%	2,53	2,76	2,28	2,51	2,56	2,61	2,66	2,71	2,75	2,81	2,86
13	Расходы, всего	тыс. руб.	1 623	1 581	2 061	2 297	2 296	2 297	2 299	2 301	2 312	2 317	2 323
14	НВВ (без НДС)	тыс. руб.	1 664	1 625	2 108	2 354	2 355	2 357	2 360	2 364	2 375	2 382	2 390
15	Среднегодовой тариф на отпускае- мую тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	1 749,53	1 973,73	2 561,48	2 860,12	2 860,90	2 863,05	2 866,60	2 871,59	2 885,54	2 893,68	2 903,38
16	Среднегодовой тариф на отпускае- мую тепловую энергию (с НДС)	руб/Гкал	2 099,44	2 368,48	3 073,78	3 432,15	3 433,08	3 435,66	3 439,92	3 445,91	3 462,64	3 472,41	3 484,05
17	Рост среднегодового тарифа на теп- ловую энергию	%	10,87	12,82	29,78	11,66	0,03	0,08	0,12	0,17	0,49	0,28	0,34

Таблица 15.7 – Схема финансирования, принятая для расчета тарифно-балансовой модели по системе теплоснабжения от котельной в с.Подмой, находящейся в ведении ООО «УУК ЖКХ»

Показатель	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
Затраты, тыс.руб. (без НДС)	0,0	0,0	1 874,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты, тыс.руб. (с НДС)	0,0	0,0	2 249,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Источники финансирования											
<i>Бюджетные средства</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Амортизация, всего, в т.ч.:</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>
<i>Непосредственно на реализацию мероприятия</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>На погашение основного долга по кредиту</i>	—	—	—	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>
<i>"Свободные" средства амортизации (не учитываются в тарифе)</i>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<i>Заемные средства (сумма с НДС)</i>	—	—	<i>2 249,5</i>	—	—	—	—	—	—	—	—
Средства на погашение кредита	—	—	382,4	589,8	551,6	513,4	475,1	436,9	398,6	360,4	322,1
<i>Основной долг</i>	—	—	—	<i>225,0</i>	<i>225,0</i>	<i>225,0</i>	<i>225,0</i>	<i>225,0</i>	<i>225,0</i>	<i>225,0</i>	<i>225,0</i>
<i>Проценты по кредиту</i>	—	—	<i>382,4</i>	<i>364,9</i>	<i>326,6</i>	<i>288,4</i>	<i>250,2</i>	<i>211,9</i>	<i>173,7</i>	<i>135,4</i>	<i>97,2</i>
Источники погашения кредита	—	—	382,4	589,8	551,6	513,4	475,1	436,9	398,6	360,4	322,1
<i>Амортизация</i>	—	—	—	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>	<i>187,5</i>
<i>Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним (неподконтрольные расходы)</i>	—	—	<i>382,4</i>	<i>402,4</i>	<i>364,1</i>	<i>325,9</i>	<i>287,7</i>	<i>249,4</i>	<i>211,2</i>	<i>172,9</i>	<i>134,7</i>

Прогноз ценовых последствий реализации предложенных проектов по системе теплоснабжения от котельной ООО «Санаторий Ува», приведен на рисунке 15.6.

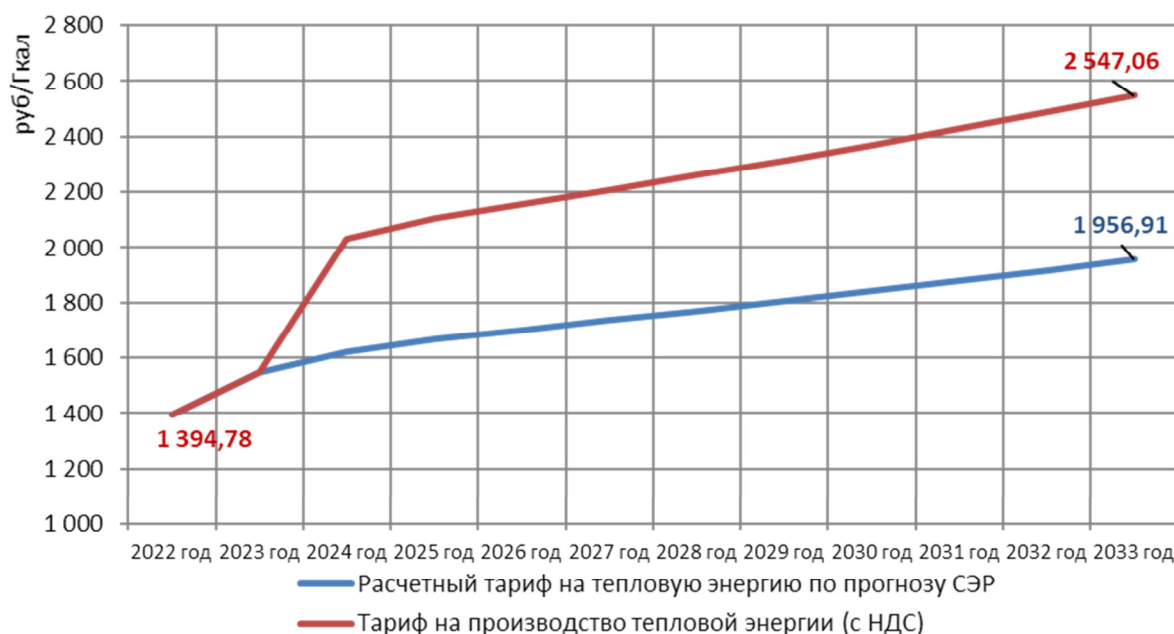


Рисунок 15.6 – Прогноз цены на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям в системе теплоснабжения от котельной ООО «Санаторий Ува» (в ценах соответствующих лет, с НДС)

Основные тезисы по динамике расчетной величины тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в рассматриваемой системе теплоснабжения, сводятся к следующему:

- динамика тарифа на тепловую энергию является многокритериальной зависимостью, связывающей как основные статьи затрат, необходимые для осуществления регулируемой деятельности, так и объемы инвестиций, направляемых на реализацию перспективных мероприятий, с достигаемым энергетическим эффектом;
- проведенный анализ показал, что топливно-энергетический баланс рассматриваемой системы теплоснабжения, принятый при тарифообразовании, не отражает действительного положения дел: полезный отпуск тепловой энергии, принимаемый регулирующим органом при тарифообразовании, ежегодно превышает фактический объем реализации;
- при определении расчетной величины тарифа на 2024 год проведена корректировка топливно-энергетического баланса рассматриваемой системы теплоснабжения до уровня отчетных данных предприятия,

что, отразилось на росте среднегодовой величины тарифа на отпускаемую тепловую энергию на 31,48% относительно 2023 года;

- в дальнейшие периоды регулирования рост расчетной величины тарифа на отпускаемую тепловую энергию обусловлен планомерным ростом всех затрат на уровне, установленном прогнозом социально-экономического развития;
- на конец действия схемы теплоснабжения прогнозная величина тарифа на отпускаемую тепловую энергию будет на 8,5% выше тарифа, определенного путем его ежегодной индексации на 2,0%¹⁰.

Полученная тарифно-балансовая модель подлежит актуализации при разработке и утверждении в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации.

Основные показатели, учтенные при расчете тарифных последствий реализации предложенных в настоящей работе проектов в отношении рассматриваемой системы теплоснабжения, приведены в таблице 15.8.

¹⁰ Индекс-дефлятор, установленный Прогнозом социально-экономического развития, по статье «Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги», пересчитанный на среднегодовые условия

Таблица 15.8 – Прогнозная тарифно-балансовая модель по системе теплоснабжения от котельной ООО «Санаторий Ува»
(общая система налогообложения)

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
1	Установленная мощность теплоисточников	Гкал/ч	7,1380	7,1380	7,1380	7,1380	7,1380	7,1380	7,1380	7,1380	7,1380	7,1380	7,1380
	<i>СЦТ от котельной санатория, п.Ува, ул. Курортная, 29</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>	<i>7,1380</i>
2	Выработка тепловой энергии	Гкал	9 545	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672
	<i>СЦТ от котельной санатория, п.Ува, ул. Курортная, 29</i>	<i>Гкал</i>	<i>9 545</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>
3	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	то же в%	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9 545	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672
5	Потери в сетях (коммерческие)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1	то же в%	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	<i>СЦТ от котельной санатория, п.Ува, ул. Курортная, 29</i>	<i>Гкал</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
6	Реализация тепловой энергии	Гкал	9 545	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672	6 672
	<i>СЦТ от котельной санатория, п.Ува, ул. Курортная, 29</i>	<i>Гкал</i>	<i>9 545</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>	<i>6 672</i>
7	Операционные расходы	тыс. руб.	2 798	2 969	3 063	3 154	3 247	3 343	3 442	3 544	3 649	3 757	3 868
8	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	682	720	740	761	781	803	824	847	870	894	919
	Отдельные статьи неподконтрольных расходов												
8.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
9	Расходы на энергоресурсы:	тыс. руб.	8 598	7 335	7 618	7 781	7 947	8 117	8 291	8 468	8 649	8 835	9 024
9.1	Затраты на топливо	тыс. руб.	7 792	5 553	5 782	5 899	6 018	6 139	6 263	6 389	6 518	6 650	6 784
	Расход природного газа	тыс.м ³	1 315	982	982	982	982	982	982	982	982	982	982

Схема теплоснабжения МО «Муниципальный округ Увинский район Удмуртской Республики»
на период 2023-2033 гг. Д.01.01.23- УЧ.01

№ п/п	Статья затрат	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год
	<i>СЦТ от котельной санатория, п.Ува, ул. Курортная, 29</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>1 315</i>	<i>982</i>	<i>982</i>	<i>982</i>	<i>982</i>	<i>982</i>	<i>982</i>	<i>982</i>	<i>982</i>	<i>982</i>	<i>982</i>
9.2	Затраты на электроэнергию	тыс. руб.	806	1 782	1 836	1 882	1 929	1 978	2 028	2 079	2 131	2 185	2 240
9.3	Затраты на воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	214	274	282	290	298	306	315	324	333	342	351
11	Валовая прибыль	тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12	Рентабельность	%	1,77	2,48	2,47	2,48	2,49	2,50	2,51	2,52	2,53	2,53	2,54
13	Расходы, всего	тыс. руб.	12 078	11 024	11 422	11 695	11 976	12 263	12 558	12 860	13 169	13 486	13 811
14	НВВ (без НДС)	тыс. руб.	12 292	11 297	11 704	11 985	12 274	12 569	12 872	13 183	13 502	13 828	14 162
15	Среднегодовой тариф на отпускае- мую тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	1 287,77	1 693,12	1 754,03	1 796,22	1 839,46	1 883,77	1 929,20	1 975,76	2 023,49	2 072,41	2 122,55
16	Среднегодовой тариф на отпускае- мую тепловую энергию (с НДС)	руб/Гкал	1 545,32	2 031,74	2 104,83	2 155,46	2 207,35	2 260,53	2 315,04	2 370,91	2 428,18	2 486,89	2 547,06
17	Рост среднегодового тарифа на теп- ловую энергию	%	10,79	31,48	3,60	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,42	2,42	2,42

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 непроизводствен-

ного 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 а 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].