



Общество с ограниченной ответственностью
«ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»

УТВЕРЖДЕНО:
Постановлением
администрации Сунженского
городского поселения
от _____ № _____

**Схема теплоснабжения
Сунженского сельского поселения
Вичугского муниципального района
Ивановской области на период 2018-2032 гг.**

Актуализация на 2024 год

«РАЗРАБОТЧИК»

Директор

ООО «Энергосервисная Компания»

_____ А.Ю. Тюрин

«___» _____ 2023 г.

**Схема теплоснабжения
Сунженского сельского поселения
Вичугского муниципального района
Ивановской области на период 2018-2032 гг.**

Актуализация на 202 год

Утверждаемая часть

Исполнитель:

_____ /Коврижных К.Н./

УН.СТ.37.2023.07.018

Иваново 2023

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4
Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского поселения, городского округа, города федерального значения	10
Раздел 2 Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	17
Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя	31
Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения.....	35
Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	36
Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей..	42
Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	45
Раздел 8 Перспективные топливные балансы	46
Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	51
Раздел 10 Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	53
Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии ..	56
Раздел 12 Решения по бесхозным тепловым сетям	57
Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	58
Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	59
Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия	74

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018 - 2032 гг., актуализирована на основании договора № 111 АСТ/22 от 25.01.2022 г. заключенного между ООО «Энергосервисная компания» и администрацией Сунженского городского поселения, выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Актуализация схемы теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на 2024 год выполнена на основании договора, заключенного между ООО «Энергосервисная компания» и администрацией Сунженского сельского поселения и в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Схема теплоснабжения разработана на основе следующих принципов:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
- минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;
- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

Термины и определения

а) "зона действия системы теплоснабжения" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

б) "зона действия источника тепловой энергии" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

в) "установленная мощность источника тепловой энергии" – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

г) "располагаемая мощность источника тепловой энергии" - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

д) "мощность источника тепловой энергии нетто" - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

е) "теплосетевые объекты" - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии; ж) "элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц; з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

и) "местные виды топлива" - топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

л) "базовый период" - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

м) "базовый период актуализации" - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

н) "мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

о) "энергетические характеристики тепловых сетей" – показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя;

п) "топливный баланс" - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии;

р) "электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

с) "материальная характеристика тепловой сети" - сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;

т) "удельная материальная характеристика тепловой сети" – отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети;

у) "средневзвешенная плотность тепловой нагрузки" - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, сельскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Сведения об организации разработчике

ООО «Энергосервисная Компания» г. Иваново (ООО «ЭСКО»)

Юридический адрес: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44;

Место нахождения: 153000, г. Иваново, ул. Пушкина, д. 7 - 44;

Директор: Тюрин Андрей Юрьевич

Телефон (4932) 413-400, факс (4932) 413-400;

Номера свидетельств, сертификатов соответствия Системы добровольной сертификации «РИЭР»:

- Свидетельство в системе добровольной сертификации в области рационального использования и сбережения энергоресурсов ЭОН 000462.001, срок действия с 13.09.2021 г. по 12.09.2023 г., выданный Ассоциацией рационального использования энергоресурсов «Межотраслевая Ассоциация Энергоэффективность и Нормирование».

Область компетенции:

- о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям;

- о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

- о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных;

- о Экспертиза расчетов и обоснования нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных.

- Свидетельство о членстве ООО «Энергосервисная компания» в саморегулируемой организации в области энергетического обследования Некоммерческое партнерство по содействию в области энергосбережения и энергоэффективности «ЭнергоАудит 31», свидетельство № СРО-Э-031 / 377 А 19.04.2016 г. – допуск на осуществление работ в области энергетического обследования (энергоаудита).

Краткая характеристика систем централизованного теплоснабжения

Сунженское сельское поселение муниципальное образование в Вичугском районе Ивановской области. Административный центр — деревня Чертовищи.

Поселение было образовано 15 июня 2010 года путём объединения Семигорьевского, Марфинского и Чертовищенского сельских поселений по результатам проведенного референдума 11 октября 2009 года, на основании которого был принят закон Ивановской области от 10 декабря 2009 г. № 140-ОЗ «О преобразовании сельских поселений в Вичугском муниципальном районе».

Территория городского поселения расположена в зоне умеренно-континентального климата с холодной зимой и умеренно теплым летом, со среднегодовой температурой 4,2 градуса.

Среднемесячные температуры, согласно СП-131.13330.2020, ближайший населенный пункт Кинешма Ивановской области

Таблица 1

Месяц	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Средняя температура наружного воздуха	-10,5	-9,1	-3,1	4,9	12,1	16,4	18,7	16,5	10,6	4,0	-2,6	-7,6

Площадь сельского поселения составляет 283,2 га.

По состоянию на 2021 год численность населения составляет 3327 человека.

Теплоснабжение Сунженского сельского поселения осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

Котельные, в хозяйственном ведении МУП «Коммунальные системы»:

- котельная № 4.

Котельная № 4 расположена в д. Семигорье Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области по адресу д. Семигорье, 117. МУП «Коммунальные системы» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 град. Ц. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП «Коммунальные системы».

- котельная № 9

Котельная № 9 расположена в д. Чертовищи Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области по ул. Школьная, в южной части деревни. МУП «Коммунальные системы» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система

теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 град. Ц. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП «Коммунальные системы».

Котельные, в собственности ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат №1»:

- котельная д. Хреново.

Котельная д. Хреново расположена в д. Хреново Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области по адресу д. Хреново, 24. ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в аренде. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 град. Ц. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат №1».

Производственные котельные

Отсутствуют.

Индивидуальное теплоснабжение

Индивидуальное теплоснабжение преобладает в частном секторе, где оно осуществляется от дровяных печей, а также автономных систем энергоснабжения, индивидуальных источников тепла.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского поселения, городского округа, города федерального значения

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой 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

По предоставленным данным перспективное строительство отсутствует.

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов.

Таблица 2

Годы	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	12,758	12,758	12,758	12,758	12,758	12,758
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе	0	0	0	0	0	0
новое строительство, в том числе:	0	0	0	0	0	0
Многоквартирные жилые здания	0	0	0	0	0	0
общественно-деловая застройка	0	0	0	0	0	0
Индивидуальная жилищная застройка	0	0	0	0	0	0
Выбыло общей отапливаемой площади	0	0	0	0	0	0
Общая отапливаемая площадь на конец года	12,758	12,758	12,758	12,758	12,758	12,758

Существующая площадь отапливаемых зданий

Таблица 3

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
Котельная № 4		
1	,111, Дом культуры	445,0
2	,113, дет. сад Радуга	512,0
3	,114, Новый ФАБ	82,0
4	,114, ФАБ	85,0
5	Волжская, 1	159,0
6	Волжская, 2	58,0
7	Волжская, 3	153,0
8	Волжская, 4	115,0
9	Волжская, 5	240,0
10	Волжская, 6	351,0
11	Волжская, 7	240,0
12	Волжская, 8	253,0
13	Молодежная, 1	186,0
14	Молодежная, 2	286,0
15	Молодежная, 3	252,0
16	Молодежная, 4	232,0
17	Молодежная, 6	284,0
18	Молодежная, 7	259,0
	Всего	4192,0
Котельная № 9		
1	Парковая, 2, ДК и библиотека	495,0
2	Школьная, Школа	1722,0
3	Школьная, дет. сад	218,0
	Всего	2435,0

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
Котельная д. Хреново		
1	,22	608,8
2	,23	514,2
3	,24,Интернат	5008,0
	Всего	6131,0

Приоритеты отопляемой 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

Таблица 4

№	Наименование	Отопляемая площадь, тыс. м ²								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Сунженское сельское поселение, в том числе:	12,758	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	д. Семигорье, в том числе по зонам действия источников:	4,192	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	Котельная №4, в том числе:	4,192	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	3,068	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:02:010721	3,068	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	1,124	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:02:010721	1,124	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:02:010721	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	д. Чертовищи, в том числе по зонам действия источников:	2,435	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1	Котельная №9, в том числе:	2,435	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:02:010518	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	2,435	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:02:010518	2,435	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:02:010518	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование	Отапливаемая площадь, тыс. м ²								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.3	д. Хреново, в том числе по зонам действия источников:	6,131	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1	Котельная д. Хреново, в том числе:	6,131	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	1,123	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:02:010839	1,123	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	5,008	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:02:010839	5,008	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:02:010839	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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 и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) на отопление и вентиляцию на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 5

№	Наименование	Потребление тепловой энергии								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Сунженское сельское поселение, в том числе:	3580,67	3532,56	3472,25	3472,25	3472,25	3472,25	3472,25	3472,25	3472,25
1.1	д. Семигорье, в том числе по зонам действия источников:	1534,361	1514,223	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051
1.1.1	Котельная № 4, в том числе:	1534,361	1514,223	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051
1.1.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	1255,104	1254,276	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312
	37:02:010721	1255,104	1254,276	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312
1.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	279,257	259,947	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739
	37:02:010721	279,257	259,947	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование	Потребление тепловой энергии								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	37:02:010721	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	д. Чертовищи, в том числе по зонам действия источников:	664,21	636,236	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097
1.2.1	Котельная № 9, в том числе:	664,21	636,236	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097
1.2.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	37:02:010518	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	664,21	664,0	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097
	37:02:010518	664,21	664,0	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097
1.2.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	37:02:010518	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	д. Хреново, в том числе по зонам действия источников:	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1
1.3.1	Котельная д. Хреново, в том числе:	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1
1.3.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7
	37:02:010839	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7
1.3.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4
	37:02:010839	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4
1.3.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	37:02:010839	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) на горячее водоснабжение на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 6

№	Наименование	Потребление тепловой энергии								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Сунженское сельское поселение, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-		-

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 7

№	Наименование	Потребление тепловой энергии								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Сунженское сельское поселение, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-		-

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 поселению, сельскому округу, городу федерального значения

Таблица 8

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Сунженское сельское поселение, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
1.1	д. Семигорье, в том числе по зонам действия источников:	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
1.1.1	Котельная №4, в том числе:	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
1.1.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	37:02:010721	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
1.1.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки								
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	37:02:010721	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
1.1.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	37:02:010721	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	д. Чертовищи, в том числе по зонам действия источников:	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
1.2.1	Котельная №9, в том числе:	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
1.2.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	37:02:010518	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
	37:02:010518	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
1.2.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	37:02:010518	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	д. Хреново, в том числе по зонам действия источников:	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
1.3.1	Котельная д. Хреново, в том числе:	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
1.3.1.1	МКД, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	37:02:010839	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
1.3.1.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	37:02:010839	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
1.3.1.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	37:02:010839	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

Описание существующих зон действия источников тепловой энергии:

- Котельная № 4 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:02:010721. Категория земель: земли населённых пунктов, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

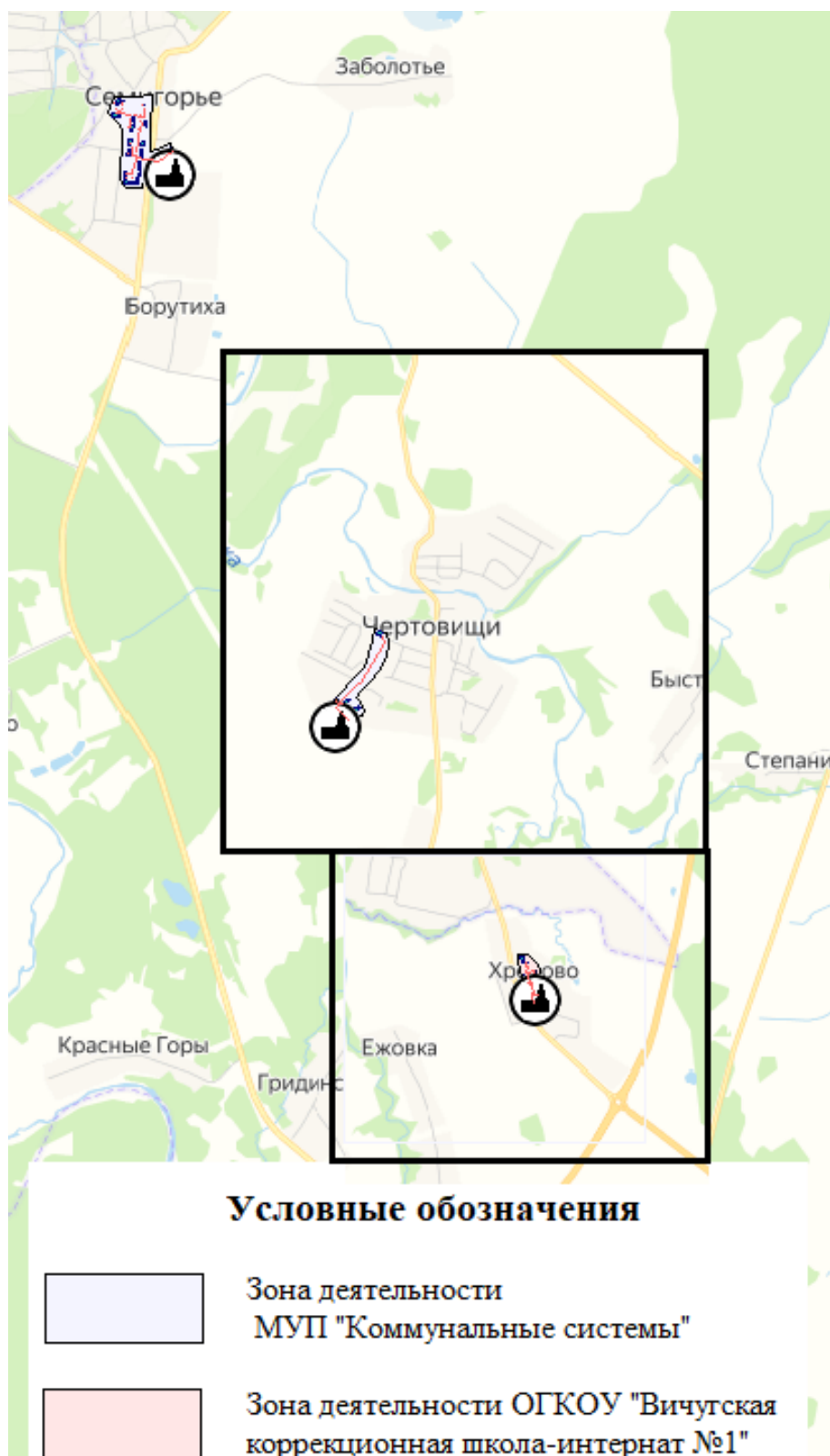
- Котельная № 9 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:02:010518. Категория земель: земли населённых пунктов, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- Котельная д. Хреново обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:02:010839. Категория земель: земли населённых пунктов, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Зоны действия единой теплоснабжающей организации

Рисунок 1



Присоединенная нагрузка в зоне действия источников

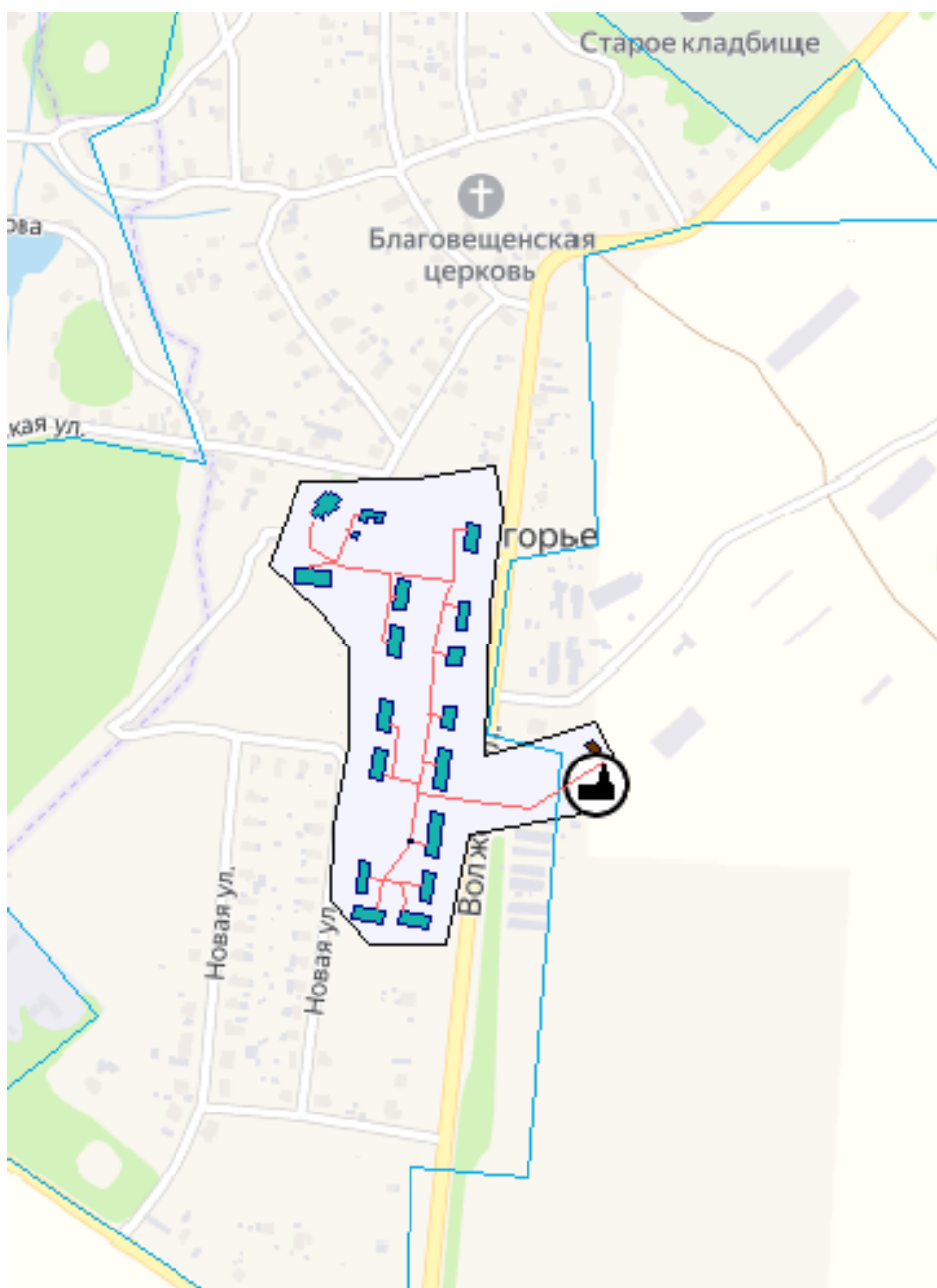
Таблица 9

№	Источник	Кадастровый квартал	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление и вентиляция	ГВС
1	2	3	4	5
1	Котельная №4	37:02:020102	0,670	-
2	Котельная №9	37:02:020606	0,247	-
3	Котельная д. Хреново	37:02:020606	0,290	-

Зона действия источников тепловой энергии

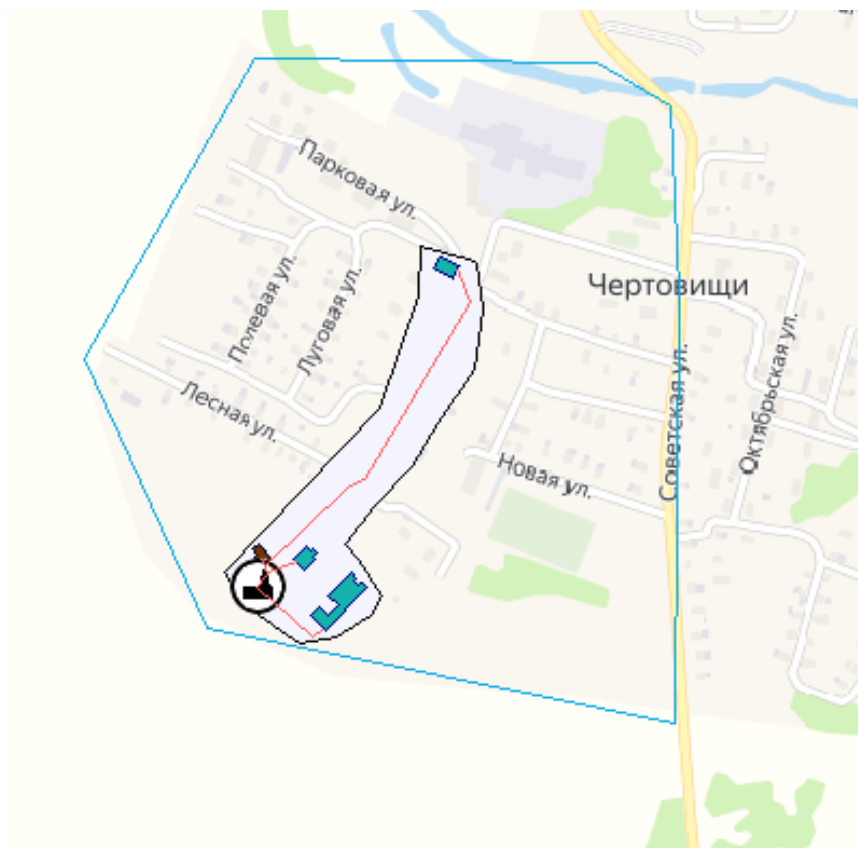
Котельная №4

Рисунок 2



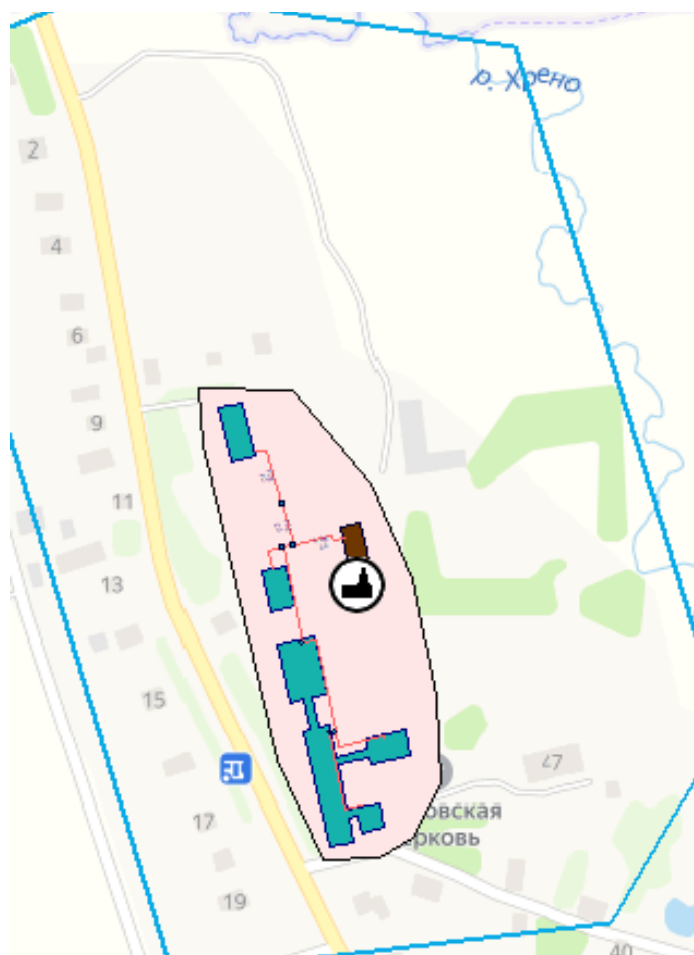
Котельная № 9

Рисунок 3



Котельная д. Хреново

Рисунок 4



Перспективная присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 10

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч																	
			2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029-2032	
			Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.	Отопление и вентиляция	ГВС, макс.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Котельная № 4	37:02:020102	0,670	-	0,670	-	0,670	-	0,670	-	0,670	-	0,670	-	0,670	-	0,670	-	0,670	-
2	Котельная № 9	37:02:020606	0,247	-	0,247	-	0,247	-	0,247	-	0,247	-	0,247	-	0,247	-	0,247	-	0,247	-
3	Котельная д. Хреново	37:02:020606	0,290	-	0,290	-	0,290	-	0,290	-	0,290	-	0,290	-	0,290	-	0,290	-	0,290	-

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источниками

Таблица 11

Наименование системы теплоснабжения	Полезный отпуск, Гкал	Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	Отпуск с коллекторов, Гкал	Собственный нужды источника, фак, Гкал	Хозяйственный нужды источника, Гкал	Производство тепловой энергии, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 4	1497,051	530,51	2027,561	47,07	0,0	2074,63
Котельная № 9	593,097	162,66	755,757	16,07	0,0	771,83
Котельная д. Хреново	1382,1	86,0	1468,05	32,0	0,0	1500,05

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная № 4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 12

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	1534,361	1514,223	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	530,51	530,51	530,51	530,51	530,51	530,51	530,51	530,51	530,51
Отпуск с коллекторов, Гкал	2064,871	2044,733	2027,561	2027,561	2027,561	2027,561	2027,561	2027,561	2027,561

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Собственный нужды источника, Гкал	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	2111,941	2091,803	2074,631	2074,631	2074,631	2074,631	2074,631	2074,631	2074,631

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная № 9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 13

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	664,21	636,236	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	162,7	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66	162,66
Отпуск с коллекторов, Гкал	826,87	798,896	755,757	755,757	755,757	755,757	755,757	755,757	755,757
Собственный нужды источника, Гкал	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	842,94	814,966	771,827	771,827	771,827	771,827	771,827	771,827	771,827

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником Котельная д. Хреново в зоне действия единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»

Таблица 14

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
Отпуск с коллекторов, Гкал	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1
Собственный нужды источника, Гкал	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 15

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	2434,9	2422,4	2422,4	2422,4	2422,4	2422,4	2422,4	2422,4	2422,4
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	693,2	693,2	693,2	693,2	693,2	693,2	693,2	693,2	693,2
Отпуск с коллекторов, Гкал	3128,1	3115,6	3115,6	3115,6	3115,6	3115,6	3115,6	3115,6	3115,6
Собственный нужды источника, Гкал	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	3191,2	3178,7	3178,7	3178,7	3178,7	3178,7	3178,7	3178,7	3178,7

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии в зоне действия единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»

Таблица 16

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
Отпуск с коллекторов, Гкал	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1	1468,1
Собственный нужды источника, Гкал	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1

Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальное теплоснабжение на территории городского поселения преобладает в частном секторе, где оно осуществляется от дровяных печей, а также автономных систем энергоснабжения, индивидуальных источников тепла.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения Котельная № 4, в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы», Гкал/ч

Таблица 17

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Располагаемая тепловая мощность	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
Затраты тепла на собственные нужды	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,670	0,670	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
отопление и вентиляция	0,670	0,670	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,750	0,750	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения Котельная № 9, в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы», Гкал/ч

Таблица 18

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая тепловая мощность	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
отопление и вентиляция	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения Котельная д. Хреново в зоне действия единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1», Гкал/ч

Таблица 19

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025*	2026	2027	2028	2029-2032
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,72	1,72	1,72	1,72	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая тепловая мощность	0,48	0,48	0,48	0,48	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Затраты тепла на собственные нужды	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
отопление и вентиляция	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,167	0,167	0,167	0,167	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,114	0,114	0,114	0,114	-	-	-	-	-
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,228	0,228	0,228	0,228	-	-	-	-	-

*Ввод газовой БМК взамен Котельной д. Хреново

Баланс тепловой мощности в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы», Гкал/ч

Таблица 20

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Располагаемая тепловая мощность	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Затраты тепла на собственные нужды	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,917	0,917	0,917	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
отопление и вентиляция	0,917	0,917	0,917	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,810	0,810	0,810	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815

Баланс тепловой мощности в зоне действия единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»,

Гкал/ч

Таблица 21

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,72	1,72	1,72	1,72	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая тепловая мощность	0,48	0,48	0,48	0,48	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Затраты тепла на собственные нужды	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
отопление и вентиляция	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,167	0,167	0,167	0,167	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087

Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 МУ. В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{omэ} = \frac{HBB_i^{omэ}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал,}$$

где:

$HBB_i^{omэ}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал,}$$

где:

HBB_i^{nep} - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{kn} = T_i^{omz} + T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{omz}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{руб./Гкал};$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{kn,nn} = \frac{HBB_i^{omz} + \Delta HBB_i^{omz}}{Q_i + \Delta Q_i^{nn}} + \frac{HBB_i^{nep} + \Delta HBB_i^{nep}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{cnn}}, \text{руб./Гкал};$$

ΔHBB_i^{omz} - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

ΔQ_i^{nn} - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

ΔHBB_i^{nep} - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

ΔQ_i^{cnn} - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{kn,nn}$, больше чем

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя T_i^{kn} , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{kn,nn}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя T_i^{kn} , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Значение радиуса эффективного теплоснабжения.

Таблица 22

Источник	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	Подключенная нагрузка к тепловым сетям, Гкал/ч	НВВ передачи тепловой энергии, тыс.руб.	Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, руб./Гкал	Радиус, км
1	2	3	4	5	6
Котельная № 4	2044,733	0,670	н/д	н/д	0,611
Котельная № 9	798,896	0,247	н/д	н/д	0,450
Котельная д. Хреново	1468,1	0,290	н/д	н/д	0,099

*средний за год установленный тариф 3878,80 руб./Гкал по кот. № 4 и 2717,73 по кот. № 9

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

ИТП отсутствуют.

Данные об объемах системы теплоснабжения у потребителей приведены ниже.

Таблица 23

Источник	Емкость систем теплоснабжения	Кол-во нормативной подпиточной воды, т/год
1	2	3
Котельная № 4	н/д	н/д
Котельная № 9	н/д	н/д
Котельная д. Хреново	н/д	н/д

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующий и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы» м³

Таблица 24

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	184,0	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57
нормативные утечки теплоносителя, в том числе:	184,0	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57
Котельная № 4	127	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75
Котельная № 9	57	59,82	59,82	59,82	59,82	59,82	59,82	59,82	59,82
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Существующий и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1», м³

Таблица 25

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
нормативные утечки теплоносителя, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Хреново	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Котельной № 4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 26

Параметр	Ед. измер.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	42	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	5	24	24	24	24	24	24	24	24
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Доля резерва	%	50	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 27

Параметр	Ед. измер.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-

На Котельной №9 ВПУ отсутствует.

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Котельной д. Хреново в зоне действия единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»

Таблица 28

Параметр	Ед. измер.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-

На Котельной д. Хреново ВПУ отсутствует.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения

Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В соответствии с методическими рекомендациями к разработке (актуализации) схем теплоснабжения п.83 мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании:

- решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";
- решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";
- решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;
- решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселения, городских округов.

В Сунженском сельском поселении данные решения отсутствуют.

Основным вариантом развития систем теплоснабжения является сохранение существующих систем с обеспечением надежного и качественного теплоснабжения:

- повышение эффективности работы основного оборудования;
- замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего нормативный срок службы;
- установка автоматики регулирования отпуска тепловой энергии;
- замена ветхих тепловых сетей (со сроком эксплуатации более 25 лет);
- строительство новых тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности, устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую.

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

Нет необходимости.

Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Нет необходимости.

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

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

Котельная д. Хреново

На котельной д. Хреново установлено два водогрейных котла общей мощностью 0,48 Гкал/ч, котельная работает на каменном угле, удельный расход на производство тепловой энергии составляет 267,1 т.у.т/Гкал.

Учитывая газификацию населенного пункта д. Хреново, планируется строительство газовой БМК взамен угольной Котельной д. Хреново, с подключением к существующим инженерным сетям. Ориентировочное время ввода в эксплуатацию газовой БМК 2025 год. Необходимая располагаемая мощность источника 0,4 Гкал/ч.

Переход на газовую БМК повысит эффективность, качество и надежность теплоснабжения в данной системе в целом, так же использование природного газа в качестве основного вида топлива является наиболее экологически чистым и безопасным видом топлива. Новое газовое оборудование (котлы) позволит снизить затраты на собственные нужды источника, снизить удельный расход топлива на производство и отпуск тепловой энергии по сравнению со старой котельной.

Ориентировочные целевые показатели

Таблица 29

№	Наименование	Полезный отпуск, Гкал	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал	Собственные нужды источника, Гкал	Производство тепловой энергии, Гкал	Удельный расход топлива на производство кг.у.т/Гкал (на отпуск)	Кол-во условного топлива, т.у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная д. Хреново							
Фактические значения за 2021 год							
1	Котельная д. Хреново	1382,1	86,0	32,0	1500,05	267,1	400,66
Плановые значения на 2025 год							
1	Котельная д. Хреново	1382,1	86,0	32,0	1500,05	267,1	400,66
2	БМК № 1	1382,1	86,0	32,0	1500,05	155,3*	132,96

*принято ориентировочно согласно Приказа № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива»

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

Предложение отсутствуют.

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложение отсутствуют.

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Меры отсутствуют.

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В переоборудовании котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрено.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Переоборудование существующих источников тепловой энергии в источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируется.

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии необходим следующий перечень документов:

- решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

- решения по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;

- решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения, городских округов;

- решения связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

В связи с отсутствием вышеуказанных решений, переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

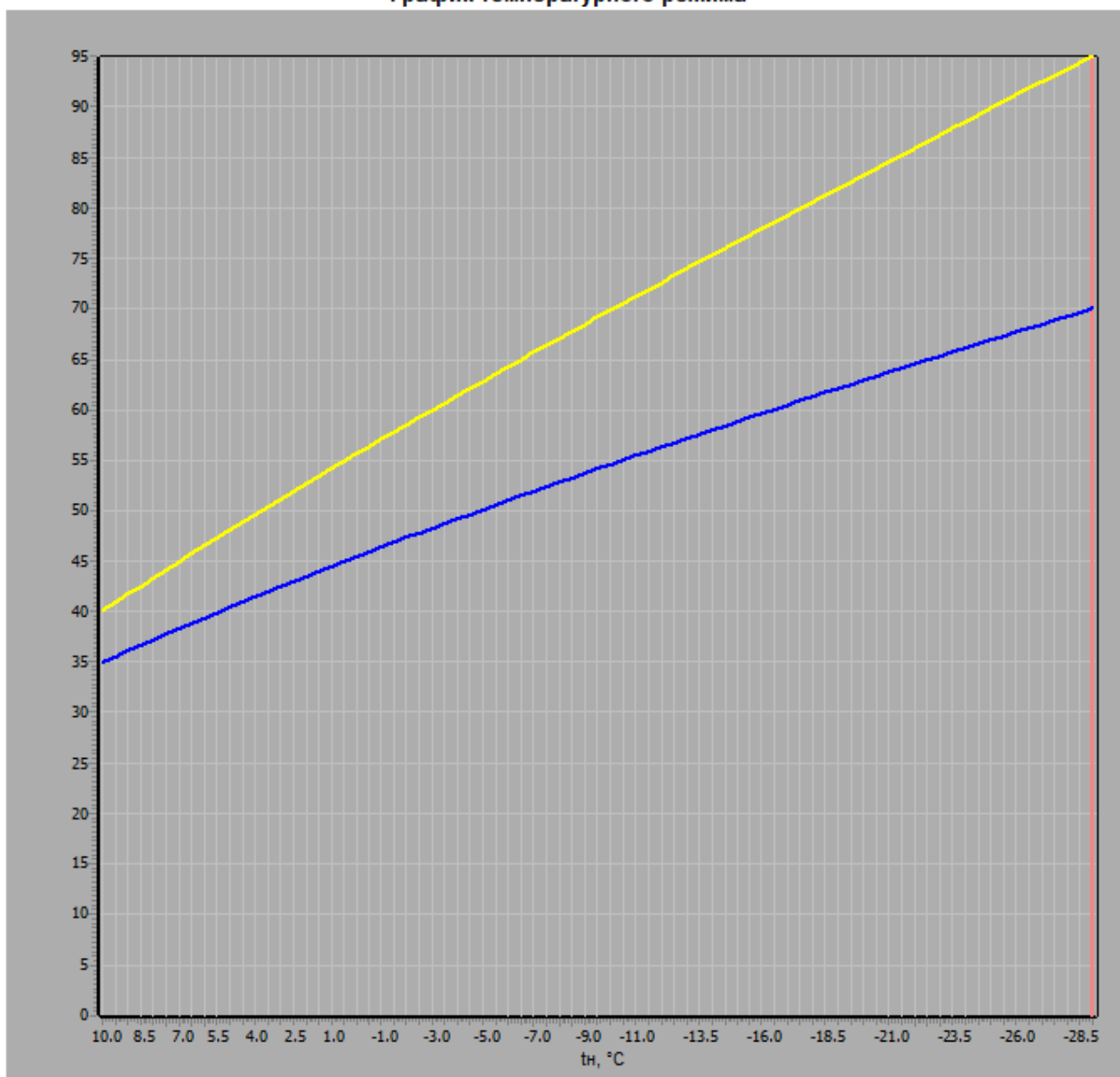
Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурный график не предоставлен. Расчетной температурой наружного воздуха для Сунженского городского поселения, согласно действующему СП 131.13330.2020 "Строительная климатология", является -29 ((температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92), населенный пункт Кинешма).

Рекомендуемый температурный график приведён ниже.

Температурный режим в системе теплоснабжения

График температурного режима



Расчетная температура наруж. воздуха для систем отопления, °C	-29
Усредненная расчетная температура внутреннего воздуха, °C	20
Расчетная температура сетевой воды в подающей магистрали сети, °C	95
Расчетная температура сетевой воды в обратной магистрали сети, °C	70
Расчетная температура сетевой воды на входе системы отопления, °C	95
Температура сетевой воды на нижней срезке температурного режима, °C	0
Температура сетевой воды на верхней срезке температурного режима, °C	0

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Таблица 30

Наименование системы теплоснабжения	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Собственный нужды источника, Гкал/ч	Располагаема мощность, Гкал/ч	Хозяйственный нужды, Гкал/ч	Резерв, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 4	0,665	0,100	0,009	1,529	0,0	0,755
Котельная № 9	0,247	0,030	0,003	0,34	0,0	0,060
Котельная д. Хреново	0,290	0,017	0,006	0,48	0,0	0,167

Котельная № 4

Таблица 31

Наименование	Ед. измер.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Установленная мощность	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
Мощность нетто	Гкал/ч	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Резерв	Гкал/ч	0,750	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755

Котельная № 9

Таблица 32

Наименование	Ед. измер.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Установленная мощность	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Мощность нетто	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Резерв	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

Котельная д. Хреново

Таблица 33

Наименование	Ед. измер.	2021	2022	2023	2024	2025*	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Установленная мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Мощность нетто	Гкал/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Резерв	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087

*Ввод газовой БМК взамен Котельной д. Хреново

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Предложения отсутствуют.

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

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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 по основаниям

Предложения отсутствуют.

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

В результате гидравлического расчета выявлены участки тепловых сетей с повышенными гидравлическими потерями, данные участки рекомендованы к перекладке на больший диаметр

Таблица 34

Начальный узел	Конечный узел	Способ прокладки	Длина, м	Текущий диаметр, мм	Рекомендуемый диаметр, мм	Стоимость тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 4						
у-9	Молодежная,2	бесканальный	7	45	57	102,2103
у-6	Молодежная,6	воздушная	15	45	57	281,165
Всего			22,0			383,4

*стоимость определена согласно с НЦС 81-02-13-2023 «Наружные тепловые сети» с учетом индекса-дефлятора на 2024 г.

Для обеспечения нормативной надежности согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» обязательна перекладка участков тепловой сети с годом прокладки до 1991, т.е. со сроком эксплуатации более 30 лет.

Таблица 35

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Источник	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	
	Тепловые сети отопления	Тепловые сети горячего водоснабжения
1	2	3
Котельная № 4	1253,0	-
Котельная № 9	630,0	-
Котельная д. Хреново	348,0	-
Итого	1646,75	-

Стоимость перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991, рассчитаны по НЦС 81-02-13-2023 «Наружные тепловые сети»

Таблица 36

Начальный узел	Конечный узел	Тип прокладки	Длина, м	Диаметр наружный, мм	Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 4						
тк-06	тк-07	воздушная	22,8	114	19330,36	451,3
тк-07	тк-08	воздушная	55,6	76	18305,58	1042,2
тк-05	тк-06	воздушная	48,7	114	19330,36	964,0
тк-04	тк-05	воздушная	59,6	114	19330,36	1179,7
тк-03	тк-04	воздушная	49	114	19330,36	969,9
тк-02	тк-03	воздушная	19,5	114	19330,36	386,0
тк-12	у-6	воздушная	48	108	19330,36	950,1
у-4	Волжская,7	воздушная	23	45	18305,58	431,1
котельная №4	у-1	бесканальная	110	159	21973,57	2475,0
у-4	у-5	воздушная	18	76	18305,58	337,4
у-4	у-6	воздушная	18	76	18305,58	337,4
тк-13	у-6	воздушная	15,5	76	18305,58	290,5
у-5	Волжская,8	воздушная	15	45	18305,58	281,2
тк-13	Молодежная,7	воздушная	15	45	18305,58	281,2
У-2	У-3	воздушная	57	108	19330,36	1128,2
тк-08	Волжская,1	бесканальная	15	57	14259,69	219,0
тк-06	Волжская,2	воздушная	15	45	18305,58	281,2
тк-05	Волжская,3	воздушная	15	45	18305,58	281,2
тк-04	Волжская,4	бесканальная	15	57	14259,69	219,0
тк-03	Волжская,5	бесканальная	15	57	14259,69	219,0
тк-02	у-7	воздушная	31,8	76	18305,58	596,1
у-7	у-8	бесканальная	51,4	57	14259,69	750,5
у-7	Молодежная,4	бесканальная	10	45	14259,69	146,0
у-10	у-9	бесканальная	46	76	14259,69	671,7
тк-07	у-11	бесканальная	60	89	14259,69	876,1
у-11	тк-09	бесканальная	56	89	14259,69	817,7
у-8	Молодежная,3	бесканальная	10	45	14259,69	146,0
у-10	Молодежная,1	воздушная	8	45	18305,58	150,0
у-11	у-10	бесканальная	21	76	14259,69	306,6
тк-11	,111,Дом культуры	воздушная	4,7	45	18305,58	88,1
тк-10	тк-11	воздушная	16,6	45	18305,58	311,2

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Начальный узел	Конечный узел	Тип прокладки	Длина, м	Диаметр наружный, мм	Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
тк-09	тк-10	воздушная	43	45	18305,58	806,0
тк-09	,113,дет. сад Радуга	бесканальная	27,5	57	14259,69	401,5
тк-09	у-12	воздушная	35	45	18305,58	656,1
тк-12	Волжская,6	бесканальная	15	57	14259,69	219,0
у-3	тк-02	бесканальная	9,9	133	18754,42	190,1
у-1	у-2	бесканальная	55	133	18754,42	1056,2
у-3	тк-12	бесканальная	48,4	89	14259,69	706,7
у-12	,114,ФАБ	воздушная	25	45	18305,58	468,6
у-12	,114,Новый ФАБ	воздушная	7	32	18305,58	131,2
Всего			1174,0			22219,9
Котельная № 9						
Котельная №9 Чертовищи	у-1	воздушная	8,95	108	19330,36	177,2
у-2	Школьная,Школа	воздушная	131,8	108	19330,36	2608,8
у-2	Школьная,дет.сад	воздушная	30	76	18305,58	562,3
у-1	у-2	воздушная	9,25	108	19330,36	183,1
у-1	Парковая,2,ДК и библиотека	воздушная	450	57	18305,58	8434,9
Всего			630,0			11966,3
Котельная д. Хреново						
Котельная д. Хреново	тк-1	бесканальная	33	108	16056,98	542,6
тк-1	тк-3	бесканальная	6	89	14259,69	87,6
тк-1	тк-2	бесканальная	25	108	16056,98	411,0
тк-2	д. 22	бесканальная	40	108	16056,98	657,7
тк-3	д. 23	бесканальная	21	57	14259,69	306,6
тк-3	у-1	бесканальная	58	89	14259,69	846,9
у-1	д. 24, интернат	бесканальная	1	89	14259,69	14,6
у-1	у-2	бесканальная	64	89	14259,69	934,5
у-3	д. 24, интернат	бесканальная	1	89	14259,69	14,6
у-2	у-3	бесканальная	3	89	14259,69	43,8
у-2	д. 24, интернат	бесканальная	38	57	14259,69	554,9
у-3	д. 24, интернат	бесканальная	58	57	14259,69	846,9
Всего			348			5261,7
Итого			2152,0			39831,3

*стоимость определена с учетом индекса-дефлятора на 2024 г.

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

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»:

с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения отсутствуют.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения отсутствуют.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная № 4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 37

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Котельная № 4	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	2111,941	2091,803	2074,631	2074,631	2074,631	2074,631	2074,631	2074,631	2074,631	
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	166,08	166,08	166,08	166,08	166,08	166,08	166,08	166,08	166,08	166,08
			Расход условного топлива, т.у.т.	393,179	351,364	344,55	344,55	344,55	344,55	344,55	344,55	344,55	344,55
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	336,972	299,952	294,13	294,13	294,13	294,13	294,13	294,13	294,13	294,13
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
			ННЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная № 9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП

«Коммунальные системы»

Таблица 38

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Котельная №9	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	826,9	842,7	842,7	842,7	842,7	842,7	842,7	842,7	842,7	
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67
			Расход условного топлива, т.у.т.	65,371	68,714	122,47	122,47	122,47	122,47	122,47	122,47	122,47	122,47
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	56,026	65,371	104,54	104,54	104,54	104,54	104,54	104,54	104,54	104,54
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
			ННЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии Котельная д. Хреново в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»

Таблица 39

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная д. Хреново	Каменный уголь	Выработка тепловой энергии, Гкал	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	-	-	-	-	-
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	267,1	267,1	267,1	267,1	-	-	-	-	-
			Расход условного топлива, т.у.т.	400,7	400,7	400,7	400,7	-	-	-	-	-
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	483,6	483,6	483,6	483,6	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	0,093	0,093	0,093	0,093	-	-	-	-	-
			ННЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
			Расход условного топлива, т.у.т.	-	-	-	-	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	-	-	-	-	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	-	-	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
			ННЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Перспективные топливные балансы по источникам тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП

«Коммунальные системы»

Таблица 40

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Выработка тепловой энергии, Гкал	2938,84	2934,50	2917,33	2917,33	2917,33	2917,33	2917,33	2917,33	2917,33
Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	164,00	163,95	163,94	163,94	163,94	163,94	163,94	163,94	163,94
Расход условного топлива, т.у.т.	458,55	420,08	467,02	467,02	467,02	467,02	467,02	467,02	467,02
Расход натурального топлива, (тыс. куб. м) тн.	393,00	365,32	398,67	398,67	398,67	398,67	398,67	398,67	398,67

Перспективные топливные балансы по источникам тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»

Таблица 41

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Выработка тепловой энергии, Гкал	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1	1500,1
Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	267,1	267,1	267,1	267,1	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Расход условного топлива, т.у.т.	400,7	400,7	400,7	400,7	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6
Расход натурального топлива, (тыс. куб. м) тн.	483,6	483,6	483,6	483,6	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0

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

Котельная № 4 - основным видом топлива является Природный газ.

Котельная № 9 - основным видом топлива является Природный газ.

Котельная д. Хреново - основным видом топлива является каменный уголь.

Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 42

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива			Объем потребляемого топлива, т.у.т.	Доля от общего топлива
				Низшая теплотворная способность ккал/куб.м. (Ккал/кг)	Вязкость и температура вспышки	Содержание примесей мах, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котельная №4	Природный газ	н/д	8200	-	-	351,364	42,81
2	Котельная №9	Природный газ	н/д	8200	-	-	68,714	8,37
3	Котельная д. Хреново	Каменный уголь	н/д	5800	-	-	400,7	48,82

Преобладающий в поселении, сельском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, сельском округе

Преобладающим видом топлива в Сунженском сельском поселении является Природный газ.

Таблица 43

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (тыс.т.)
1	2	3	4
1	Сунженское сельское поселение, в т.ч.	Природный газ	365,32
		Каменный уголь	483,56
1.1	Котельная № 4	Природный газ	299,952
1.2	Котельная № 9	Природный газ	65,371
1.3	Котельная д. Хреново	Каменный	483,56

Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным вариантом развития топливного баланса – перевод источника котельная д. Хреново на природный газ.

При отсутствии отключений/подключений потребителей к/от централизованной системе теплоснабжения, переключений потребителей между источниками тепловой энергии топливный баланс останется на уровне базового периода и будет зависеть от параметров наружного воздуха.

Таблица 44

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Перспективный годовой расход натурального топлива с 2025 года, тыс.куб.м.
1	2	3	4
1	Сунженское сельское поселение, в т.ч.	Природный газ	597,5
1.1	Котельная № 4	Природный газ	294,13
1.2	Котельная № 9	Природный газ	104,54
1.3	Котельная д. Хреново	Природный газ	198,9

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Таблица 45

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети и котельную	Мероприятия	Ориентировочная дата внедрения мероприятия	Ориентировочная стоимость, млн. рублей
1	2	3	4	5
Котельная д. Хреново	МУП «Коммунальные системы»	Строительство газовой БМК взамен угольной Котельной д. Хреново	2025	6,12
ВСЕГО:				6,12

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории Сунженского городского поселения, на момент разработки схемы теплоснабжения поселения отсутствуют.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Таблица 46

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Мероприятия	Ориентировочная дата внедрения мероприятия	Ориентировочная стоимость, млн. рублей
1	2	3	4	5
Котельная № 4	МУП «Коммунальные системы»	перекладка участков тепловой сети с годом прокладки до 1991	2024-2032 гг.	22 219,9
Котельная № 4	МУП «Коммунальные системы»	Замена тепловых сетей с повышенными гидравлическими потерями	2024-2032 гг.	383,4
Котельная № 9	МУП «Коммунальные системы»	перекладка участков тепловой сети с годом прокладки до 1991	2024-2032 гг.	11 966,3
Котельная д. Хреново	ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат №1»	перекладка участков тепловой сети с годом прокладки до 1991	2024-2032 гг.	5 261,7
ВСЕГО:				39 831,3

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории Сунженского городского поселения, на момент разработки схемы теплоснабжения поселения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Выполнить оценку не представляется возможным по причине отсутствия информации.

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Информация отсутствует.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

На основании Постановления Администрации Вичугского муниципального района от 14.05.2018 г №279-п, критерием для определения статуса ЕТО для теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы» и ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат №1» является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, статус единой теплоснабжающей организации на территории Сунженского городского поселения присвоить:

- МУП «Коммунальные системы»;
- ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат №1»:

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоны деятельности ЕТО в Сунженском сельском поселении:

МУП «Коммунальные системы»:

- Котельная № 4;
- Котельная № 9.

ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»:

- Котельная д. Хреново.

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" критерием для определения статуса ЕТО для теплоснабжающих организаций, на основании Постановления Администрации Вичугского муниципального района от 14.05.2018 г №279-п, критерием для определения статуса ЕТО для теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы» и ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат №1» является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями.

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории поселения.

Таблица 47

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс.руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Протяженность тепловых сетей, м	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная №4	1,52 9	МУП «Коммунальные системы»	н/д	Котельная, тепловые сети	В хозяйственном ведении	2506	+	1	МУП «Коммунальные системы»	Пост. Адм. Вичугского МР от 14.05.2018 №279-п
2	Котельная №9	0,34	МУП «Коммунальные системы»	н/д	Котельная, тепловые сети	В хозяйственном ведении	1260	+	1	МУП «Коммунальные системы»	Пост. Адм. Вичугского МР от 14.05.2018 №279-п
3	Котельная д. Хреново	0,4	ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат №1»	н/д	Котельная, тепловые сети	В собственности В аренде	696	+	2	ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат №1»	Пост. Адм. Сунженского СП

Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО в Сунженском сельском поселении на момент разработки отсутствуют.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Сунженском сельском поселении

Таблица 48

№	Расположение	Система централизованного теплоснабжения	Теплоснабжающая организация, теплосетевая	Зоны деятельности ЕТО
1	2	3	4	5
1	д. Семигорье	Котельная № 4	МУП «Коммунальные системы»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:02:010721
2	д. Чертовищи	Котельная № 9	МУП «Коммунальные системы»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:02:010518
3	д. Хреново	Котельная д. Хреново	ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:02:010839

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не требуется.
Решения отсутствуют.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении» «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На территории Сунженского городского поселения, бесхозные сети отсутствуют.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

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

Решения отсутствуют.

Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На данный момент источник тепловой энергии котельная д. Хреново не газифицирован.

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) 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 отсутствуют.

Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Решения отсутствуют.

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Предложения отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная № 4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 49

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	4,192	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176
2	Общая отопливаемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	1,124	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,67	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,095	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,095	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1534,361	1514,223	1497,05	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051	1497,051
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	1255,104	1254,276	1254,31	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1255,104	1254,276	1254,31	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312	1254,312
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	279,257	259,947	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	279,257	259,947	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739	242,739
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	187,4	187,4	187,4	181,05	181,05	181,05	181,05	181,05	181,05
6	Удельное теплоснабжение тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,299	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	59,28	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м ²	84,52	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(0С*сут)	49,19	45,07	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,081	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	184,86	182,44	180,37	180,37	180,37	180,37	180,37	180,37	180,37
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	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

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная № 4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 50

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,77	0,77	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
3	Доля резерва тепловой мощности	%	49,1	49,1	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,065	2,045	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	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	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	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная № 4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 51

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506
1.1	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506	2,506
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	кв.м.	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4
2.1	магистральных	кв.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	кв.м.	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41
3.1	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,670	0,670	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	328,9	328,9	331,4	331,4	331,4	331,4	331,4	331,4	331,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
7.1	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12	25,12
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	0,0003	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	-	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м./год	0,0003	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	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	водоснабжения из систем отопления (открытая схема)										
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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	30,8	30,8	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	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	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,176	0,041	0,041	0,041	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная № 9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 52

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	664,2	636,236	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	664,2	636,236	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	664,2	636,236	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097	593,097
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	101,4	101,4	101,4	101,44	101,44	101,44	101,44	101,44	101,44

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	54,01	51,74	48,23	48,23	48,23	48,23	48,23	48,23	48,23
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	141,62	135,66	126,46	126,46	126,46	126,46	126,46	126,46	126,46
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	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

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная № 9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 53

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
3	Доля резерва тепловой мощности	%	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,826	0,799	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	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	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	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная № 9 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальные системы»

Таблица 54

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
1.1	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	кв.м.	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
2.1	магистральных	кв.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	кв.м.	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41
3.1	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	357,5	357,5	357,5	357,5	357,5	357,5	357,5	357,5	357,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,162	0,162	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
7.1	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	0,162	0,162	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,30	19,96	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)										
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	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	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная д. Хреново в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»

Таблица 55

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131	6,131
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	5,008	5,008	5,008	5,008	5,008	5,008	5,008	5,008	5,008
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1	1382,1
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7	320,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4	1061,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4	5050,4
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	557,3	557,3	557,3	557,3	557,3	557,3	557,3	557,3	557,3
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	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

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная д. Хреново в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»

Таблица 56

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025*	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
3	Доля резерва тепловой мощности	%	34,8	34,8	34,8	34,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	267,1	267,1	267,1	267,1	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	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	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	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0

*Ввод газовой БМК взамен котельной д. Хреново

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная д. Хреново в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ОГКОУ «Вичугская коррекционная школа-интернат № 1»

Таблица 57

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
1.1	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	кв.м.	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2
2.1	магистральных	кв.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	кв.м.	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41
3.1	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,29	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
7.1	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)										
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них, на цену тепловой энергии, разрабатываются тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организация.

В соответствии с методическими рекомендациями к схемам теплоснабжения тарифно-балансовую модель рекомендуется формировать в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы электрической энергии;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;
- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность;
- Проекты схемы теплоснабжения.

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Для формирования показателей долгосрочных индексов-дефляторов в тарифно-балансовых моделях рекомендуется использовать:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации и сценарные условия для формирования вариантов социально-экономического развития Российской Федерации;

- временно определенные показатели долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2028 года в соответствии с прогнозными индексами цен производителей, индексов-дефляторов по видам экономической деятельности.

Показатели "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Котельная № 4

Таблица 58

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год (базовый №2)	по полугодиям:		2022/2021	Факт 2022 год ТСО	Заявка ТСО	Утверждено на 2023 год	по полугодиям:		2023/2022
			01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022					01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2 557,114	2 557,114	2 557,114	1,133	4 419,363	2 633,828	2 683,436	2 683,436	2 683,436	1,049
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	210,177	210,177	210,177	1,716	1 976,462	216,482	220,559	220,559	220,559	1,049
1.2.	Расходы на ремонт основных средств							-	-	-	
1.3.	Расходы на оплату труда	2 006,743	2 006,743	2 006,743	1,315	2 292,762	2 066,945	2 105,876	2 105,876	2 105,876	1,049
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	25,278	25,278	25,278	0,765	71,540	26,036	26,527	26,527	26,527	1,049
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями, в т.ч.:	284,725	284,725	284,725	0,494	78,599	293,267	298,790	298,790	298,790	1,049
1.6.	Расходы на служебные командировки							-	-	-	
1.7.	Расходы на обучение персонала							-	-	-	
1.8.	Лизинговый платеж							-	-	-	
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных)							-	-	-	
1.10.	Другие расходы, в том числе:	30,192	30,192	30,192		-	31,080	31,683	31,683	31,683	1,049
2.	Неподконтрольные расходы	824,023	823,505	824,556	0,828	834,183	886,466	825,226	825,226	825,226	1,001
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности				0,000	1,636					
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)										
2.3.	Концессионная плата										

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год (базовый №2)	по полугодиям:		2022/2021	Факт 2022 год ТСО	Заявка ТСО	Утверждено на 2023 год	по полугодиям:		2023/2022
			01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022					01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7,440	7,440	7,440	1,091	9,478	9,806	7,44	7,44	7,44	1,000
2.4.1.	транспортный налог	0,840	0,840	0,840		0,894	0,689	0,84	0,84	0,84	1,000
2.4.2.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов										
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	6,600	6,600	6,600	0,968	6,600	7,159	6,60	6,60	6,60	1,000
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)				0,000	1,984	1,958				
2.5.	Отчисления на социальные нужды	606,036	606,036	606,036	1,315	691,086	624,217	635,97	635,97	635,97	1,049
2.6.	Расходы по сомнительным долгам										
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	153,167	153,167	153,167	0,328	71,471	185,737	118,47	118,47	118,47	0,773
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним										
	Итого без налога на прибыль и экономии	766,643	766,643	766,643	0,810	773,672	819,761	761,88	761,88	761,88	0,994
2.9.	Налог на прибыль	57,380	56,862	57,913	1,168	60,511	66,701	63,343	63,343	63,343	1,104

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год (базовый №2)	по полугодиям:		2022/2021	Факт 2022 год ТСО	Заявка ТСО 2023 год	Утверждено на 2023 год	по полугодиям:		2023/2022
			01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022					01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования										
3.	Расходы на покупку ресурсов	2 804,827	2 753,570	2 857,571	1,017	2 680,845	3 216,534	3 155,944	3 155,944	3 155,944	1,125
3.1.	Расходы на топливо	2 204,442	2 154,659	2 255,671	1,035	2 326,576	2 702,008	2 486,680	2 486,680	2 486,680	1,128
3.2.	Расходы на электрическую энергию	589,140	589,140	589,140	0,959	350,836	502,442	656,545	656,545	656,545	1,114
3.3.	Расходы на тепловую энергию	-						-			
3.4.	Расходы на холодную воду	11,244	9,771	12,760	1,013	3,433	12,084	12,720	12,720	12,720	1,131
3.5.	Расходы на теплоноситель	-						-			
3.6.	Расходы на водоотведение	-						-			
4	Нормативная прибыль	-						-			
	Нормативный уровень прибыли										
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:										
	за 2017 год				0,000						
	за 2018 год				0,000						
6	Корректировка с целью учета фактических значений				0,000						
	за 2019 год	-	-	-			- 362,700	-			
	за 2020 год	- 175,436	- 175,436	- 175,436				-	-	-	0,000
	за 2021 год							- 130,320	- 130,320	- 130,320	
7	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ				0,000						

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год (базовый №2)	по полугодиям:		2022/2021	Факт 2022 год ТСО	Заявка ТСО	Утверждено на 2023 год	по полугодиям:		2023/2022
			01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022					01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	за 2019 год										
	за 2020 год (по статье "электроэнергия")	- 272,532	- 272,532	- 272,532				-	-	-	0,000
	за 2021 год (по статье "электроэнергия")							- 200,000	- 200,000	- 200,000	
	Аренда земли-2021 (по судебному решению)										
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров										
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы										
	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы										
8	ИТОГО необходимая валовая выручка	5 737,996	5 686,221	5 791,273	1,168	7 934,390	6 374,063	6 334,286	6 334,286	6 334,286	1,104

Котельная № 9

Таблица 59

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год (базовый №2)	по полугодиям:		2022/2021	ФАКТ 2022 года	Утверждено на 2023 год	по полугодиям:		2023/2022
			01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022				01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Операционные (подконтрольные) расходы	363,232	363,232	363,232	0,717	376,758	381,176	381,176	381,176	1,049
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	59,952	59,952	59,952	4,411	82,515	62,914	62,914	62,914	1,049
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-			-	-	-	
1.3.	Расходы на оплату труда	215,875	215,875	215,875	1,691	249,904	226,539	226,539	226,539	1,049
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	54,482	54,482	54,482	0,249	21,350	57,174	57,174	57,174	1,049
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями, в т.ч.:	23,182	23,182	23,182	0,159	22,989	24,328	24,328	24,328	1,049
1.5.1.	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-			-	-	-	
1.5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-	-	0,000		-	-	-	
1.10.	Другие расходы, в том числе:	9,740	9,740	9,740			10,222	10,222	10,222	1,049
1.10.6.	затраты на охрану труда	9,740	9,740	9,740			10,222	10,222	10,222	1,049
2	Неподконтрольные расходы	396,291	396,129	396,502	1,468	453,612	412,681	412,681	412,681	1,041
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности									
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)									
2.3.	Концессионная плата									
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6,600	6,600	6,600		34,791	6,600	6,600	6,600	1,000
2.4.1.	транспортный налог	-	-	-		0,262	-	-	-	
2.4.2.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	-	-	-			-	-	-	
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	6,600	6,600	6,600		6,600	6,600	6,600	6,600	1,000

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год (базовый №2)	по полугодиям:		2022/2021	ФАКТ 2022 года	Утверждено на 2023 год	по полугодиям:		2023/2022
			01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022				01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	-	-	-		27,929		-	-	
2.5.	Отчисления на социальные нужды	65,194	65,194	65,194	1,691	77,057	68,415	68,415	68,415	1,049
	ППП+АУП на ТЭ + договоры на ТЭ									
	АУП распредел. + договоры распредел.									
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-				-	-	
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	309,428	309,428	309,428	1,416	324,066	319,825	319,825	319,825	1,034
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-				-	-	
	Итого без налога на прибыль и экономии	381,223	381,223	381,223	1,482	435,914	394,840	394,840	394,840	1,036
2.9.	Налог на прибыль	15,068	14,906	15,280	1,174	17,699	17,841	17,841	17,841	1,184
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования									
3	Расходы на покупку ресурсов	963,350	947,260	984,265	1,090	667,116	1 107,523	1 107,523	1 107,523	1,150
3.1.	Расходы на топливо	771,130	755,829	791,019	1,033	465,994	898,439	898,439	898,439	1,165
3.2.	Расходы на электрическую энергию	185,498	185,498	185,498	1,071	198,979	201,361	201,361	201,361	1,086
3.3.	Расходы на тепловую энергию	-					-			
3.4.	Расходы на холодную воду	6,722	5,933	7,748		2,143	7,723	7,723	7,723	1,149
3.5.	Расходы на теплоноситель	-					-			
3.6.	Расходы на водоотведение	-					-			
4	Нормативная прибыль	-					-			
	Нормативный уровень прибыли									
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:									
	за 2017 год				0,000					
	за 2018 год				0,000					
6	Корректировка с целью учета фактических значений									

Схема теплоснабжения Сунженского сельского поселения Вичугского муниципального района Ивановской области на период 2018-2032 гг. Актуализация на 2024 год.

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год (базовый №2)	по полугодиям:		2022/2021	ФАКТ 2022 года	Утверждено на 2023 год	по полугодиям:		2023/2022
			01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022				01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	за 2019 год	1,282	1,282	1,282			-	-	-	0,000
	за 2020 год	-	-	-			55,295	55,295	55,295	
7	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ									
	за 2020 год (по статье "топливо")	- 217,312	- 217,312	- 217,312			-	-	-	0,000
	за 2021 год (по статье "топливо")						- 172,553	- 172,553	- 172,553	
	Аренда земли-2021 (по судебному решению)									
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров									
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы									
	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы									
8	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 506,843	1 490,591	1 527,969	1,174	1 97,486	1 784,121	1 784,121	1 784,121	1,184

По котельной д. Хреново информация не предоставлена.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно- балансовых моделей

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) МУП «Коммунальные системы» для Котельной № 4

Таблица 60

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Операционные (подконтрольные) расходы	2257,824	2557,114	2683,436	2781,462	2863,793	2948,561	3037,018	3128,128	3221,972
Неподконтрольные расходы	-103,700	824,023	825,226	851,784	875,645	900,444	927,4573	955,281	983,9395
Расходы на покупку ресурсов	2757,269	2804,827	3155,944	3276,257	3492,558	3723,57	3835,277	3950,335	4068,845
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	4911,393	5737,996	6334,286	6675,767	7101,676	7572,575	7799,752	8033,745	8274,757
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	2005	1478	1497,0	1497,0	1497,0	1497,0	1497,0	1497,0	1497,0
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2449,6	3882,3	4231,3	4459,4	4743,9	5058,5	5210,3	5366,6	5527,6

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) МУП «Коммунальные системы» для Котельной № 9

Таблица 61

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Операционные (подконтрольные) расходы	363,232	381,176	395,1	406,795	418,836	431,4011	444,3431	457,6734	363,232
Неподконтрольные расходы	396,219	412,681	416,112	418,268	423,14	435,8342	448,9092	462,3765	396,219
Расходы на покупку ресурсов	963,35	1107,523	1152,355	1230,483	1312,104	1351,467	1392,011	1433,771	963,35
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	1506,771	1784,122	1877,29	1882,993	2154,08	2218,702	2285,263	2353,821	1506,771
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	563	593	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	593,0	563
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2676,3	3008,6	3165,8	3175,4	3632,5	3741,5	3853,7	3969,3	2676,3