



Общество с ограниченной ответственностью
«ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»

**Схема теплоснабжения села Мыт
Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг.**

Актуализация на 2025 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель главы администрации,
начальник управления муниципального
хозяйства Верхнеландеховского
муниципального района
Ивановской области

_____ О. В. Купорова

«___» _____ 2024 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Директор
ООО «Энергосервисная Компания»

_____ А.Ю. Тюрин

«___» _____ 2024 г.

**Схема теплоснабжения села Мыт
Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг.**

Актуализация на 2025 г.

Утверждаемая часть

Исполнитель:

Нач. ПТО _____ /Воротилин А.А./

УН.СТ.37.2020.05.04

Иваново 2024

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	4
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения, городского округа, города федерального значения.....	9
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	19
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	36
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения	41
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	43
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	48
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	50
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	51
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	55
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	57
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	60
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	61
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.....	62
Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	63
Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия	79

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения с. Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области разрабатывалась и была утверждена Постановлением администрации Верхнеландеховского МР от 28.06.2017 г. № 216-п «Об утверждении схемы теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области».

Актуализация схемы теплоснабжения с. Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области на 2020 год 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 с. Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области на 2021 год 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 с. Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области на 2024 год 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 с. Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области на 2025 год 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».

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

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

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

- установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

- располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой 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.);

- мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

- теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

- элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

- расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы 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 000473.001, срок действия с 12.09.2023 г. по 13.09.2025 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

Мыт — село Верхнеландеховского района Ивановской области. Второй по величине населённый пункт района (после Верхнего Ландеха).

Расположено на юго-востоке области, на реке Лух, в 14 км от райцентра Верхний Ландех.

Территория 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 Иваново 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	-10,3	-9,2	-3,4	5,0	12,0	16,3	18,6	16,4	10,4	4,0	-2,5	-7,4

По состоянию на 01.01.2021 год численность населения составляет 1633 человека.

Теплоснабжение села Мыт Верхнеландеховского муниципального района Ивановской области осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

Котельные, аренде ООО «КЭС – Верхняя Волга»:

Котельные, в аренде с 01.12.2023 года ООО «Коммунальные энергетические системы - Верхняя Волга» (ООО «КЭС – Верхняя Волга»), до этого момента ЕТО было ООО "Теплосети»:

- котельная №1;

Котельная №1 расположена в с. Мыт по адресу ул. Торговая, 9а. ООО «КЭС – Верхняя Волга» 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 – ООО «КЭС – Верхняя Волга».

- котельная № 2;

Котельная №2 расположена в с. Мыт по адресу ул. Восточная, д. 33а. ООО «КЭС – Верхняя Волга» 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 – ООО «КЭС – Верхняя Волга».

- котельная № 3;

Котельная №2 расположена в с. Мыт по адресу ул. Восточная, д. 42а. ООО «КЭС – Верхняя Волга» 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 – ООО «КЭС – Верхняя Волга».

- котельная №4.

Котельная №2 расположена в с. Мыт по адресу ул. Садовая, д. 28а. ООО «КЭС – Верхняя Волга» 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 – ООО «КЭС – Верхняя Волга».

Производственные котельные

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 сельского поселения, городского округа, города федерального значения

Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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

Планируется подключение следующих абонентов

Таблица 2

Наименование потребителя	Источник	Назначение	Площадь, м2	Кадастровый участок	Нагрузка по отоплению и вентиляции, Гкал/ч	Нагрузка по ГВС, Гкал/ч	Сроки подключения
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Планируется отключение следующих абонентов

Таблица 3

Наименование потребителя	Источник	Назначение	Площадь, м2	Кадастровый участок	нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Сроки отключения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о движении строительных фондов в поселении, тыс. м².

Изменение площадей за отчетные периоды в основном связаны с уточнением информации.

Таблица 4

Годы	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года	4,178	4,178	4,178	4,178	4,178	5,059
Прибыло общей отопляемой 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 отопляемой площади	0	0	0	0	0	0
Общая отопляемая площадь на конец года	4,178	4,178	4,178	4,178	4,178	5,059

Существующая площадь отопляемых зданий

Таблица 5

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
Котельная №1		
1	Торговая,9 Музей	458,4
Котельная №2		
1	Восточная,33 Д/сад	304,0
Котельная №3		
1	Восточная,42 ЦКиО	361,6
Котельная №4		
1	Восточная,76 ФАП	202,0
2	Садовая,1	162,9
3	Садовая,26 Школа	3570,09
	Итого	3935,8
	Всего	5059,8

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Приросты отопливаемой 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 6

№	Наименование	Отопливаемая площадь, тыс. м ²											
		2019	2020	2021	2022	2023*	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	с. Мыт, в том числе:	5,206	5,206	5,206	5,206	5,059	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	с. Мыт, в том числе по зонам действия источников:	5,206	5,206	5,206	5,206	5,059	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	Котельная №1 в том числе:	0,336	0,336	0,336	0,336	0,458	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	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:	0,336	0,336	0,336	0,336	0,458	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,336	0,336	0,336	0,336	0,458	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1.2	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	Котельная №2, в том числе:	0,486	0,486	0,486	0,486	0,304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,486	0,486	0,486	0,486	0,304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,486	0,486	0,486	0,486	0,304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование	Отапливаемая площадь, тыс. м2											
		2019	2020	2021	2022	2023*	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.2.3	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3	Котельная №3, в том числе:	0,500	0,500	0,500	0,500	0,361	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,500	0,500	0,500	0,500	0,361	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,500	0,500	0,500	0,500	0,361	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.3	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4	Котельная №4, в том числе:	4,178	4,178	4,178	4,178	3,935	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,294	0,294	0,294	0,294	0,162	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,294	0,294	0,294	0,294	0,162	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	3,884	3,884	3,884	3,884	3,772	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	3,884	3,884	3,884	3,884	3,772	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование	Отапливаемая площадь, тыс. м2											
		2019	2020	2021	2022	2023*	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.4.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: 37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*корректировка (уточнение) значений существующей площади

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/ч

Таблица 7

№	Наименование	Потребления тепловой энергии (мощности)											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	с. Мыт, в том числе:	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
1.1	с. Мыт, в том числе по зонам действия источников:	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
1.1.1	Котельная №1 в том числе:	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
1.1.1.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам: 37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	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: 37:01:010110	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
1.1.1.2	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	0,0	0,0	0,0	0,0

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование	Потребления тепловой энергии (мощности)											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	Котельная №2, в том числе:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
1.1.2.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,026	0,026	0,026	0,026	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	37:01:010110	0,026	0,026	0,026	0,026	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
1.1.2.3	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3	Котельная №3, в том числе:	0,025	0,025	0,025	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
1.1.3.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,025	0,025	0,025	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	37:01:010110	0,025	0,025	0,025	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
1.1.3.3	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование	Потребления тепловой энергии (мощности)											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.3.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4	Котельная №4, в том числе:	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
1.1.4.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	37:01:010110	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
1.1.4.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
	37:01:010110	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
1.1.4.3	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	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

Таблица 8

№	Наименование	Потребления тепловой энергии (мощности)									
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	с. Мыт, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1	с. Мыт, в том числе по зонам действия источников:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.1	Котельная №1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.2	Котельная №2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.3	Котельная №3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.4	Котельная №4	0,0	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 объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Объемы потребления тепловой энергии отсутствуют.

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, городскому округу, городу федерального значения.

Таблица 9

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	с. Мыт, в том числе:	н/д	0,045	0,045	0,045	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
1.1	с. Мыт, в том числе по зонам действия источников:	н/д	0,045	0,045	0,045	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
1.1.1	Котельная №1 в том числе:	н/д	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
1.1.1.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	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:	н/д	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	37:01:010110	н/д	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
1.1.1.2	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	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:	н/д											
1.1.2	Котельная №2, в том числе:	н/д	0,84	0,84	0,84	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
1.1.2.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.2.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,084	0,084	0,084	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
	37:01:010110	н/д	0,084	0,084	0,084	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
1.1.2.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д											
1.1.3	Котельная №3, в том числе:	н/д	0,068	0,068	0,068	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
1.1.3.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,068	0,068	0,068	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
	37:01:010110	н/д	0,068	0,068	0,068	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
1.1.3.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4	Котельная №4, в том числе:	н/д	0,039	0,039	0,039	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
1.1.4.1	МКД и жилые дома, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	37:01:010110	н/д	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки											
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1.4.2	Общественные здания, в том числе, по кадастровым кварталам: 37:01:010110	н/д	0,037	0,037	0,037	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
1.1.4.3	Индивидуальные дома (частные), в том числе, по кадастровым кварталам: 37:01:010110	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.4.4	Производственные здания, в том числе, по кадастровым кварталам:	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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 села Мыт:

- Котельная №1 обеспечивает теплоснабжением земли села Мыт с кадастровыми номерами 37:01:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

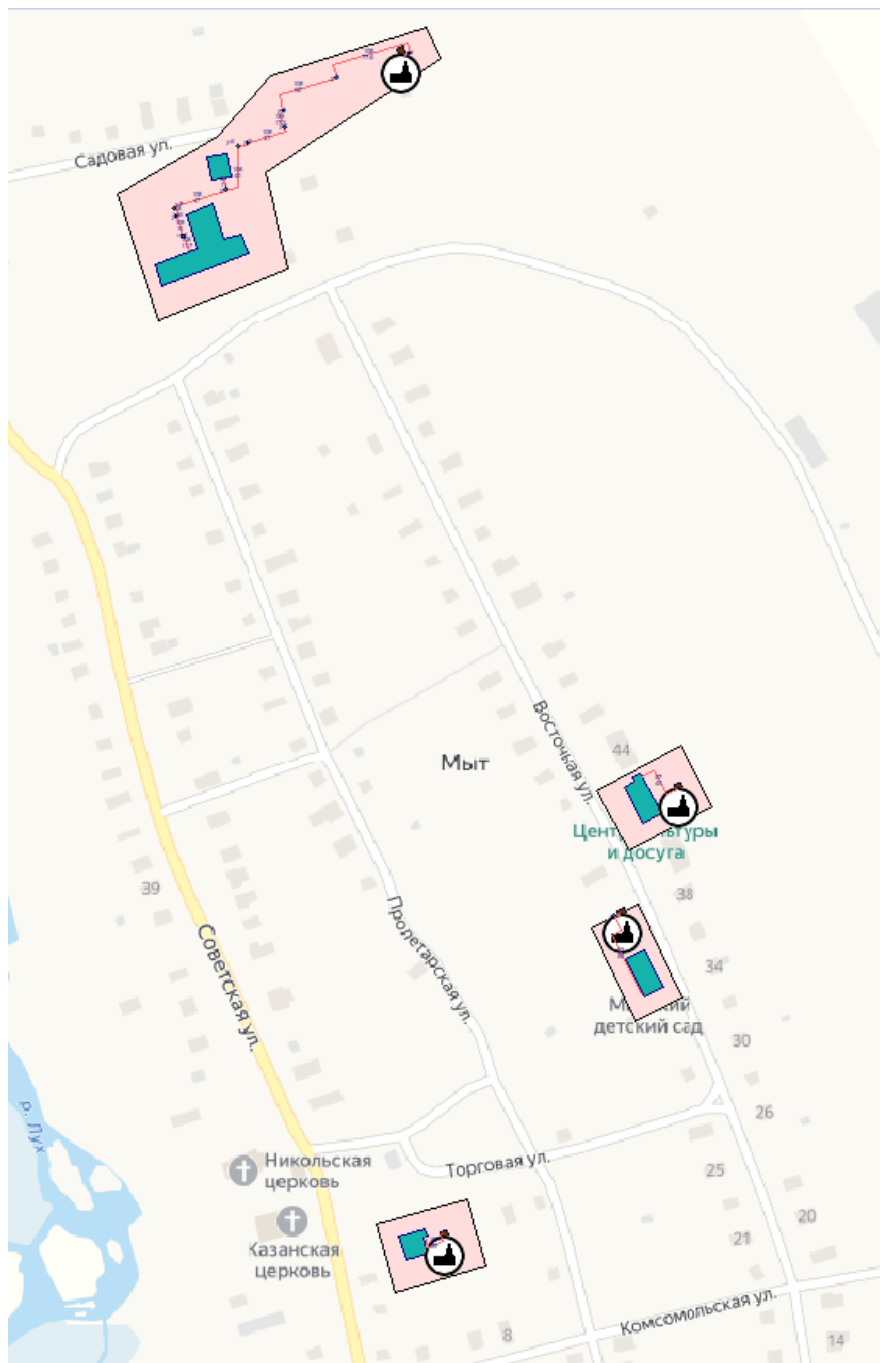
- котельная №2 обеспечивает теплоснабжением земли села Мыт с кадастровыми номерами 37:01:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №3 обеспечивает теплоснабжением земли села Мыт с кадастровыми номерами 37:01:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

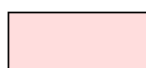
- котельная №4 обеспечивает теплоснабжением земли села Мыт с кадастровыми номерами 37:01:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Зоны действия единой теплоснабжающей организации.



Условные обозначения

 Зона действия ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Присоединенная нагрузка в зоне действия источников

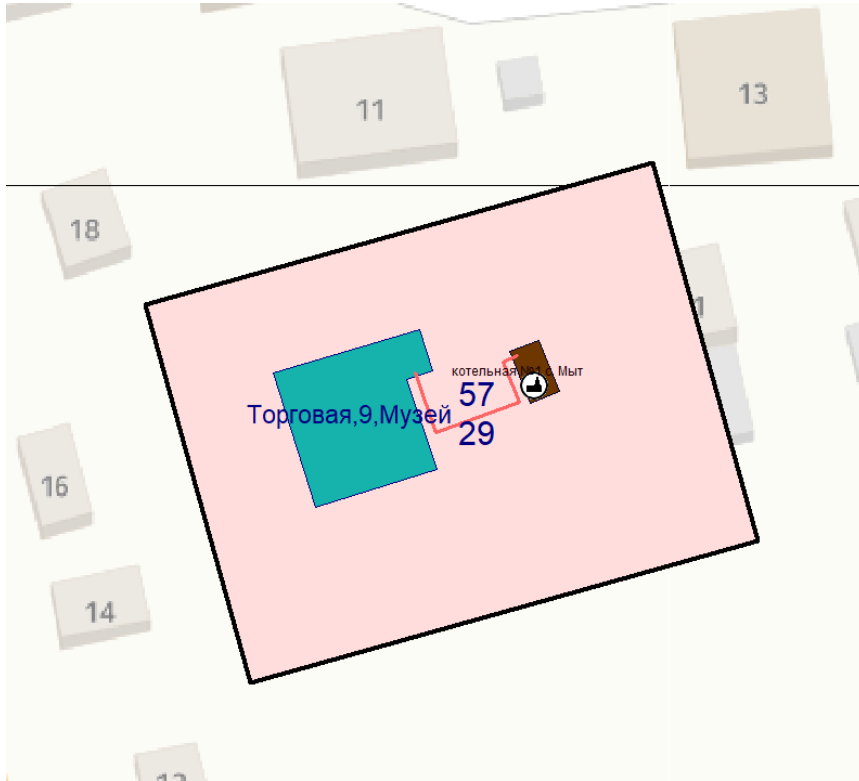
Таблица 10

№	Источник	Кадастровый квартал	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС
1	2	3	4	5
1	Котельная №1	37:01:010110	0,037	-
2	Котельная №2	37:01:010110	0,028	-
3	Котельная №3	37:01:010110	0,028	-
4	Котельная №4	37:01:010110	0,287	-

Зона действия источника тепловой энергии

Котельная №1

Рисунок 1



Котельная №2

Рисунок 2

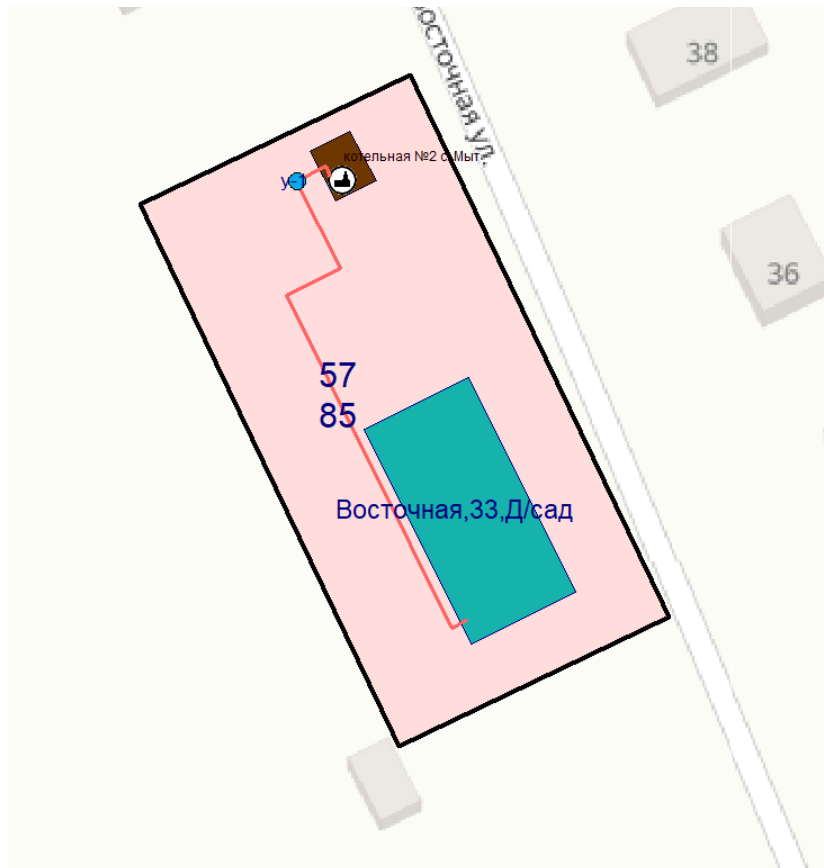


Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Перспективная присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 11

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч																	
			2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026		2027		2028		2029		2030-2032	
			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 №1	37:01:010110	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-	0,037	-
2	Котельная №2	37:01:010110	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-
3	Котельная №3	37:01:010110	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-	0,028	-
4	Котельная №4	37:01:010110	0,287	-	0,287	-	0,287	-	0,287	-	0,287	-	0,287	-	0,287	-	0,287	-	0,287	-

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источниками

Таблица 12

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 №1	86,2	5,3	91,5	0,4	0	91,9
Котельная №2	72,6	30,4	103,0	0,4	0	103,4
Котельная №3	64,8	7,3	72,1	0,3	0	72,4
Котельная №4	695,1	253,5	948,6	4,1	0	952,7

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии котельная №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 13

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	106,4	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Отпуск с коллекторов, Гкал	111,6	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5
Собственный нужды источника, факт, Гкал	0,52	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	112,1	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии котельная №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 14

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	70,7	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	13,06	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Отпуск с коллекторов, Гкал	83,8	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
Собственный нужды источника, факт, Гкал	0,51	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	84,3	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии котельная №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 15

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	63,6	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	13,06	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Отпуск с коллекторов, Гкал	76,7	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
Собственный нужды источника, факт, Гкал	0,51	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	77,2	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии котельная №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 16

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	696,4	695,1	695,1	695,1	695,1	695,1	695,1	695,1	695,1
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	228,75	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5
Отпуск с коллекторов, Гкал	925,2	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6
Собственный нужды источника, факт, Гкал	2,24	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	927,4	952,7	952,7	952,7	952,7	952,7	952,7	952,7	952,7

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 17

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск, Гкал	937,2	918,7	918,7	918,7	918,7	918,7	918,7	918,7	918,7
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	260,1	296,5	296,5	296,5	296,5	296,5	296,5	296,5	296,5
Отпуск с коллекторов, Гкал	1197,2	1215,2	1215,2	1215,2	1215,2	1215,2	1215,2	1215,2	1215,2
Собственный нужды источника, факт, Гкал	3,8	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Хозяйственный нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производство тепловой энергии, Гкал	1201,0	1220,4	1220,4	1220,4	1220,4	1220,4	1220,4	1220,4	1220,4

Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,10 (Гкал/ч)/га;

Многоэтажных жилых домов, расположенных вне перспективных зон действия источников централизованного теплоснабжения, для которых проектом предусмотрено индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление;

Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре-этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м²год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Переход на поквартирное отопление многоквартирных домов при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам централизованного теплоснабжения, в соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается, за исключением случаев, предусмотренных в данной схеме теплоснабжения. Переход на поквартирное отопление настоящей схемой теплоснабжения допускается в случае выполнения всех нижеперечисленных условий:

Здание удовлетворяет действующим строительным нормам и правилам, допускающим его перевод на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов;

Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне составляет менее 0,2 (Гкал/ч)/га;

Единичная нагрузка потребителя составляет менее 0,1 Гкал/ч;

Потребители подключены или могут быть подключены к системе централизованного газоснабжения;

Себестоимость производства и/или транспорта тепловой энергии до конечного потребителя превышает установленный тариф;

Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения и/или системы транспорта тепловой энергии до конечного потребителя являются экономически нецелесообразными, т.к. срок их окупаемости превышает срок полезного использования.

Переход на поквартирное теплоснабжение, возможен только для многоквартирного дома в целом. Переход на поквартирное теплоснабжение отдельных помещений и квартир схемой теплоснабжения не допускается.

Переход на поквартирное теплоснабжение многоквартирного дома осуществляется при наличии 3-х стороннего соглашения между теплоснабжающей организацией, органом местного самоуправления и собственниками. Решение о переводе всех квартир и встроенных помещений дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения принимается на общем собрании собственников, на котором также определяется источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

Планируемые к применению индивидуальные поквартирные источники должны соответствовать требованиям п. 64 Постановления Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения...», а именно:

В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, а также на иных видах топлива, не отвечающие следующим требованиям:

а) наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

б) наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, погасании пламени горелки, падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

в) температура теплоносителя - до 95 градусов Цельсия;

г) давление теплоносителя - до 1 МПа;

д) если с использованием таких источников осуществляется отопление менее 50 процентов общей площади помещений в многоквартирном доме.

Исходя из планов строительных фондов и учитывая сложившуюся на момент актуализации схемы теплоснабжения ситуацию в системах теплоснабжения определены основные условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

В качестве условий развития систем теплоснабжения на рассматриваемый период принято:

– обеспечение теплом эксплуатируемой многоэтажной, среднеэтажной и малоэтажной многоквартирной жилой застройки, административных и общественных зданий, за счет действующих и вновь строящихся источников централизованного теплоснабжения;

– обеспечение теплом существующих производственных и других зданий промышленных предприятий, за счет собственных или существующих централизованных источников тепловой энергии;

– не предусматривать обеспечение теплом за счет поквартирного отопления для перспективных и существующих потребителей жилого фонда, на основании предоставленной информации на 2025 год.

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

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

Источники тепловой энергии, работающие на единую тепловую сеть в селе Мыт, отсутствуют.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №1, в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга», Гкал/ч

Таблица 18

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,17	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	0,1201	0,1201	0,1201	0,1201	0,12	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Затраты тепла на собственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
отопление и вентиляция	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0820	0,0820	0,0820	0,0820	0,0819	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,018	0,018	0,018	0,018	0,0332	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №2, в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга», Гкал/ч

Таблица 19

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,17	0,17	0,17	0,17	0,1652	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,1046	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Затраты тепла на собственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
отопление и вентиляция	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0256	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №3, в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга», Гкал/ч

Таблица 20

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,7	0,7	0,7	0,7	0,1652	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,1086	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Затраты тепла на собственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
отопление и вентиляция	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0825	0,0825	0,0825	0,0825	0,0542	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0228	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №4, в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга», Гкал/ч

Таблица 21

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,38	1,376	1,376	1,38	1,376	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	0,491	0,491	0,491	0,491	0,499	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
Затраты тепла на собственные нужды	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,0397	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,2593	0,3474	0,3474	0,2593	0,2593	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
отопление и вентиляция	0,2593	0,3474	0,3474	0,2593	0,2593	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1915	0,1034	0,1034	0,1915	0,1955	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,245	0,245	0,245	0,245	0,249	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,2653	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Баланс тепловой мощности в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга», Гкал/ч

Таблица 22

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,42	2,4112	2,4112	2,4112	1,8716	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Располагаемая тепловая мощность	0,8243	0,8243	0,8243	0,8243	0,8322	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
Затраты тепла на собственные нужды	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,0446	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
отопление и вентиляция	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,3474	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух, или более поселений, отсутствуют.

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:

HVB_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:

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

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:

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

ΔHVB_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.

ΔHVB_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^{chn} - 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 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 23

Источник	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	Подключенная нагрузка к тепловым сетям, Гкал/ч	Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, руб./Гкал	Радиус, км
1	2	3	4	5
Котельная №1	н/д	0,0371	н/д	0,03
Котельная №2	н/д	0,026	н/д	0,08
Котельная №3	н/д	0,025	н/д	0,04
Котельная №4	н/д	0,2593	н/д	0,34

*средний за год установленный тариф на тепловую энергию для ООО «КЭС-Верхняя Волга» не предоставлен.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

ИТП отсутствуют.

Данные об объемах системы теплопотребления у потребителей приведены ниже.

Таблица 24

Источник	Емкость систем теплопотребления	Кол-во нормативной подпиточной воды, т/год
1	2	3
Котельная №1	н/д	н/д
Котельная №2	н/д	н/д
Котельная №3	н/д	н/д
Котельная №4	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 ООО «КЭС – Верхняя Волга», м³

Таблица 25

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	102,2	102,2	102,2	102,2	107,1	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
нормативные утечки теплоносителя, в том числе:	102,2	102,2	102,2	102,2	107,1	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
котельная №1	1,64	1,64	1,64	1,64	1,87	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
котельная №2	5,23	5,23	5,23	5,23	5,96	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
котельная №3	2,27	2,27	2,27	2,27	2,59	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
котельная №3	93,02	93,02	93,02	93,02	96,67	90,90	90,90	90,90	90,90	90,90	90,90	90,90	90,90
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 26

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 27

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 28

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 29

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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 селе Мыт данные решения отсутствуют.

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

- использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее энергоэффективного, экологически чистого и безопасного топлива;
- повышение эффективности работы основного оборудования;
- замена основного и вспомогательного оборудования, выработавшего нормативный срок службы
- установка автоматики регулирования отпуска тепловой энергии;
- установка приборов учета тепловой энергии;
- замена ветхих тепловых сетей (со сроком эксплуатации более 30 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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения 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 в селе Мыт, 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

Утверждённые температурные графики не предоставлены.

Расчетной температурой наружного воздуха для п. Верхний Ландех, согласно действующему СП 131.13330.2020 "Строительная климатология", является - 29 градус Цельсия (температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92). Продолжительность периода, со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$, согласно СП 131.13330.2020 "Строительная климатология» составляет 214 суток, средняя температура воздуха $-3,6^{\circ}\text{C}$ (ближайший населенный пункт г. Иваново).

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

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

Баланс мощности тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 30

Наименование системы теплоснабжения	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Собственный нужды источника, Гкал/ч	Располагаема мощность нетто, Гкал/ч	Хозяйственный нужды, Гкал/ч	Резерв, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
котельная №1	0,0371	0,0009	0,0001	0,12	-	0,082
котельная №2	0,026	0,003	0,0001	0,1046	-	0,076
котельная №3	0,025	0,001	0,0001	0,1086	-	0,083
котельная №4	0,2593	0,0397	0,0005	0,499	-	0,200

Котельная №1

Таблица 31

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная мощность	Гкал/ч	0,1652	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,120	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Мощность нетто	Гкал/ч	0,120	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Резерв	Гкал/ч	0,082	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

Котельная №2

Таблица 32

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная мощность	Гкал/ч	0,1652	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,1046	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Мощность нетто	Гкал/ч	0,105	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Резерв	Гкал/ч	0,076	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Котельная №3

Таблица 33

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная мощность	Гкал/ч	0,1652	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,1086	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Мощность нетто	Гкал/ч	0,109	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Резерв	Гкал/ч	0,083	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056

Котельная №4

Таблица 34

Наименование системы теплоснабжения	Ед. Измер.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная мощность	Гкал/ч	1,376	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,499	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
Мощность нетто	Гкал/ч	0,499	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
Резерв	Гкал/ч	0,200	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315

Исходя из данных о располагаемой тепловой мощности основного оборудования источника можно сделать следующие выводы:

Котельная №1

Существующий состав основного оборудования, при аварийном выводе самого мощного котла с учётом собственных нужд котельной сможет обеспечить минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

При выборе основного оборудования, необходимо учитывать минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Котельная №2

Существующий состав основного оборудования, при аварийном выводе самого мощного котла с учётом собственных нужд котельной сможет обеспечить минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

При выборе основного оборудования, необходимо учитывать минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Котельная №3

Существующий состав основного оборудования, при аварийном выводе самого мощного котла с учётом собственных нужд котельной сможет обеспечить минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

При выборе основного оборудования, необходимо учитывать минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Котельная №4

Существующий состав основного оборудования, при аварийном выводе самого мощного котла с учётом собственных нужд котельной сможет обеспечить минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

При выборе основного оборудования, необходимо учитывать минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

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

В связи с отсутствием приростов тепловой нагрузки, 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

Повышение уровня надежности и безопасности теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланировано за счет осуществления следующих мероприятий:

реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;

мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

- строительство новых тепловых сетей (устройство перемычек), превращающих тепловую сеть в радиально-кольцевую

Данные мероприятия рассмотрены в разделах ниже.

Предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Предложения отсутствуют.

Предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Для обеспечения нормативной надежности согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» рекомендуется перекладка участков тепловой сети со сроком эксплуатации более 30 лет.

Таблица 35

Источник	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	
	Тепловые сети отопления	Тепловые сети горячего водоснабжения
1	2	3
Котельная №4	336,5	
Итого	336,5	-

Стоимость перекладки участков тепловых сетей со сроком службы более 30 лет, рассчитаны по НЦС 81-02-13-2023 «Наружные тепловые сети»

Таблица 36

№	Начальный узел	Конечный узел	Тип прокладки	Диаметр наружный, мм	Длина, м	Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.
1	2		3	4	5	6	7
Котельная №4							
1	котельная №4 с. Мыт	у-1	Надземная	108	4,5	19330,36	87,0
2	у-6	у-7	Надземная	108	40	19330,36	773,2
3	у-7	у-8	Надземная	108	47	19330,36	908,5
4	у-1	у-2	Надземная	108	77,6	19330,36	1500,0
5	тк-1	Садовая,26,Школа	канальная	108	11,7	26911,89	314,9
6	у-7	Садовая,1	Надземная	57	11	18305,58	201,4
7	у-2	у-3	Надземная	108	60	19330,36	1159,8
8	у-5	у-6	бесканальная	89	7	12826,39	89,8
9	у-3	у-4	Надземная	108	17,2	19330,36	332,5
10	у-4	у-5	Надземная	108	31	19330,36	599,2
11	у-8	у-9	Надземная	108	14,5	19330,36	280,3
12	у-9	тк-1	Надземная	108	15	19330,36	290,0
Итого					336,5		6536,6

*Таблица 13-02-002 Бесканальная сталь в ППУ;

**Таблица 13-14-002 Надземная прокладка сталь в ППУ;

***Таблица 13-07-002 Канальная прокладка сталь в ППУ.

Замена ветхих сетей предполагается равными долями в объеме 5% от величины ветхих тепловых сетей на момент актуализации

Таблица 37

Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная №1							
Протяженность тепловых сетей, м	647	647	647	647	647	647	647
Сети, подлежащие замене (ветхие сети), м	336,5	320	303	286	269	252	236
Ежегодная реновация в размере (5%), м	17	17	17	17	17	17	34
Общий срок службы тепловой сети, лет	25	24	25	25	26	27	27
Стоимость (5 % от общей стоимости), тыс.руб.	326,8	326,8	326,8	326,8	326,8	326,8	326,8

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

Предложения отсутствуют.

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.

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

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 источникам тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 38

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Котельная №1	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	90,36	94,19	93,2	112,1	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	185,94	159,42	159,42	159,42	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
			Расход условного топлива, т.у.т.	15,83	н/д	14,9	17,9	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	13,14	н/д	12,3	14,8	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	н/д	н/д	0,0159	0,0159	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
			ННЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная №2	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	78,74	78,87	77,6	84,3	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	284,49	156,46	156,46	156,46	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	
			Расход условного топлива, т.у.т.	18,71	н/д	12,1	13,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	15,53	н/д	10,1	10,9	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	н/д	н/д	0,0136	0,0136	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
			ННЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
			НЭЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ОНЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Котельная №3	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	67,39	62,29	66,5	77,2	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	258,11	159,84	159,84	159,84	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
			Расход условного топлива, т.у.т.	15,54	н/д	10,6	12,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	12,89	н/д	8,8	10,2	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	н/д	н/д	0,0144	0,0144	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
			ННЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			НЭЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ОНЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная №4	Природный газ	Выработка тепловой энергии, Гкал	862,00	940,0	821,3	927,4	952,7	952,7	952,7	952,7	952,7	952,7	952,7	952,7	
			Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	171,63	157,83	157,83	157,83	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	
			Расход условного топлива, т.у.т.	112,8	н/д	129,6	146,4	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	149,1	
			Расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)	93,63	н/д	107,6	121,5	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	
			Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс.куб.м. (т.)/Гкал	н/д	н/д	0,0643	0,0654	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	
			ННЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			НЭЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ОНЗТ мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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

Котельная №1 - основным видом топлива является природный газ.

Котельная №2 - основным видом топлива является природный газ.

Котельная №3 - основным видом топлива является природный газ.

Котельная №4 - основным видом топлива является природный газ.

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

Таблица 39

№	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 №1	Природный газ	с. Мыт	8155	н/д	н/д	14,4	7,5
2	Котельная №2	Природный газ	с. Мыт	8155	н/д	н/д	16,2	8,5
3	Котельная №3	Природный газ	с. Мыт	8155	н/д	н/д	11,3	5,9
4	Котельная №4	Природный газ	с. Мыт	8155	н/д	н/д	149,1	78,1

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

Преобладающим видом топлива в с. Мыт является природный газ.

Таблица 40

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Годовой расход натурального топлива, куб.м. (тн.)
1	2	3	4
1	с. Мыт, в т.ч.	Природный газ	158,5
1.1	Котельная №1	Природный газ	11,9
1.2	Котельная №2	Природный газ	13,4
1.3	Котельная №3	Природный газ	9,4
1.4	Котельная №4	Природный газ	123,8

Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, сельского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

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 41

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Перспективный годовой расход натурального топлива (природного газа), тыс.куб.м.						
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	с. Мыт, в т.ч.	Природный газ	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
1.1	Котельная №1	Природный газ	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
1.2	Котельная №2	Природный газ	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
1.3	Котельная №3	Природный газ	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8	123,8
1.4	Котельная №4	Природный газ	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9

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 42

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия, эксплуатирующего тепловые сети и котельную	Мероприятия	Ориентировочная дата внедрения мероприятия	Ориентировочная стоимость, млн. рублей
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-
ВСЕГО:				-

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории с. Мыт, на момент актуализации схемы теплоснабжения поселения отсутствуют

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

Таблица 43

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	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	Ежегодная реновация, 5% (перекладка участков тепловой сети со сроком эксплуатации более 30 лет)	2024-2032	6,5366
ВСЕГО:				6,5366

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории с. Мыт, на момент актуализации 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.

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Расчет экономической эффективности выполнить невозможно по причине отсутствия информации.

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

Таблица 44

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Мероприятия	Дата внедрения мероприятия	Стоимость, млн. рублей
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Решение отсутствует.

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоны деятельности ЕТО в селе Мыт:

- ООО «КЭС – Верхняя Волга» - в зоне действия котельных:

Котельная №1;

Котельная №2;

Котельная №3;

Котельная №4.

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 ООО «КЭС – Верхняя Волга» 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.

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Таблица 45

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Тепло-снабжающие (теплосетевые) организации в границах системы тепло-снабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс.руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1	0,085	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	н/д	Котельная, тепловые сети	В аренде	28,5	н/д	1	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	Постановление Администрации Верхнеландеховского муниципального района №39-п от 29.01.2024
2	Котельная №2	0,085	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	н/д	Котельная, тепловые сети	В аренде	91,0	н/д	1	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	
3	Котельная №3	0,085	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	н/д	Котельная, тепловые сети	В аренде	39,5	н/д	1	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	
4	Котельная №4	0,652	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	н/д	Котельная, тепловые сети	В аренде	336,5	н/д	1	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО в селе Мыт на момент актуализации 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 селе Мыт

Таблица 46

№	Расположение	Система централизованного теплоснабжения	Теплоснабжающая организация, теплосетевая	ЕТО, №	Зоны деятельности ЕТО
1	2	3	4	5	6
1	с. Мыт	Котельная №1	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:01:010110
2	с. Мыт	Котельная №2	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:01:010110
3	с. Мыт	Котельная №3	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:01:010110
4	с. Мыт	Котельная №4	ООО «КЭС – Верхняя Волга»	ЕТО №1	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:01:010110

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 села Мыт, бесхозные сети не выявлялись.

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

Проблемы газоснабжения источников отсутствуют.

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.

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

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 №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 47

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	0	0	0	0,336	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. кв.м.	0,747	0,747	0,747	0,336	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584	0,4584
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	87,98	87,98	87,98	106,42	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	87,98	87,98	87,98	106,42	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	87,98	87,98	87,98	106,42	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20	86,20
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное теплоснабжение тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	4643,8	4643,8	4643,8	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)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	11,0	11,0	11,0	11,0	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	0,0024	0,0024	0,0024	0,0022	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	231,5	231,5	231,5	230,4	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8
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	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 48

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
3	Доля резерва тепловой мощности	%	68,3	68,3	68,3	68,3	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	93,2	93,2	93,2	0,111	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	564,0	564,0	564,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	31248	26040	15624	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 49

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,0285	0,0285	0,0285	0,057	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
1.1	магистральных	км	0	0	0	0,057	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
1.2	распределительных	км	0,0285	0,0285	0,0285	0	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	3,25	3,25	3,25	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
2.1	магистральных	м2	0	0	0	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
2.2	распределительных	м2	3,25	3,25	3,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	10	11	12	14	14	14	14	14	14	14	14
3.1	магистральных	лет	0	0	11	12	14	14	14	14	14	14	14	14
3.2	распределительных	лет	10	10	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	85,5	85,5	85,5	86,5	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	0	0	0	5,2	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	0	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	4,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,3	3,3	3,3	1,95	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	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	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)													
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	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	0,042	0,042	0,042	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 50

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	0	0	0	0,486	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. кв.м.	0,486	0,486	0,486	0,486	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	64,59	64,59	64,59	70,69	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	0,00	0,00	0,00	70,69	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0,00	0,00	0,00	70,69	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60	72,60
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	4643,8	4643,8	4643,8	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)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	5,3	5,3	5,3	5,3	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,084	0,084	0,084	0,084	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	208,3	208,3	208,3	207,5	234,2	234,2	234,2	234,2	234,2	234,2	234,2	234,2
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	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения котельная №2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 51

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,029	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
3	Доля резерва тепловой мощности	%	72,2	72,2	72,2	72,2	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	78,74	77,6	77,6	0,084	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	284,89	156,5	156,5	156,5	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	51,1	77,6	77,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	476,6	470,0	470,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	31248	26040	15624	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 52

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,091	0,091	0,091	0,182	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
1.1	магистральных	км	0	0	0	0,182	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
1.2	распределительных	км	0,091	0,091	0,091	0	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	10,37	10,37	10,37	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
2.1	магистральных	м2	0	0	0	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
2.2	распределительных	м2	10,37	10,37	10,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	10	11	12	14	14	14	14	14	14	14	14
3.1	магистральных	лет	0	0	11	12	14	14	14	14	14	14	14	14
3.2	распределительных	лет	10	10	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,026	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	357,6	357,6	357,6	400,0	370,5	370,5	370,5	370,5	370,5	370,5	370,5	370,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	13,06	13,06	13,06	13,06	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	0	0	0	13,06	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	13,06	13,06	13,06	-	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	15,6	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,9	0,9	0,9	0,07	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	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	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)													
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	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	0,007	0,007	0,007	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 53

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	0	0	0	0,5	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. кв.м.	0,47	0,47	0,47	0,5	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616	0,3616
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	59,28	59,28	59,28	63,63	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	0,00	0,00	0,00	63,63	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0,00	0,00	0,00	63,63	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Удельное теплоснабжение тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	4643,8	4643,8	4643,8	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)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	5,0	5,0	5,0	5,0	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2	77,2
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,068	0,068	0,068	0,068	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	160,2	160,2	160,2	159,5	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
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	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения котельная, №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 54

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,1652	0,1652	0,1652	0,1652	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,026	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
3	Доля резерва тепловой мощности	%	76,0	76,0	76,0	76,0	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	67,4	66,5	66,5	0,076	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	258,1	159,8	159,8	159,8	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	52,6	75,9	75,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	407,9	402,4	402,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	31248	26040	15624	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 55

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,0395	0,0395	0,0395	0,079	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
1.1	магистральных	км	0	0	0	0,079	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
1.2	распределительных	км	0,0395	0,0395	0,0395	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
2.1	магистральных	м2	0	0	0	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
2.2	распределительных	м2	4,5	4,5	4,5	-	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	10	11	12	14	14	14	14	14	14	14	14
3.1	магистральных	лет	0	0	0	-	14	14	14	14	14	14	14	14
3.2	распределительных	лет	10	10	11	12	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,025	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	173,1	173,1	173,1	180,0	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	7,2	7,2	7,2	13,06	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	0	0	0	13,06	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	7,2	7,2	7,2	-	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	17,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,7	1,7	1,7	0,16	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	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	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)													
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	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	0,014	0,014	0,014	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 56

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	0,203	0,203	0,203	4,178	3,9358	3,9358	3,9358	3,9358	3,9358	3,9358	3,9358	3,9358
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. кв.м.	6,368	6,368	6,368	3,884	3,5709	3,5709	3,5709	3,5709	3,5709	3,5709	3,5709	3,5709
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	616,50	616,50	616,50	696,42	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	42,7	42,7	42,7	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	42,7	42,7	42,7	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	573,82	573,82	573,82	657,32	620,60	620,60	620,60	620,60	620,60	620,60	620,60	620,60
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	573,82	573,82	573,82	657,32	620,60	620,60	620,60	620,60	620,60	620,60	620,60	620,60
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	6,12	6,12	6,12	6,12	110,5	110,5	110,5	110,5	110,5	110,5	110,5	110,5
6	Удельное теплоснабжение тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,145	0,145	0,145	0,133	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	4643,8	4643,8	4643,8	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)	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	62,1	62,1	62,1	62,1	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	0,01	0,01	0,01	0,01	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,039	0,039	0,039	0,039	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	93,4	93,4	93,4	93,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
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	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения котельная №4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 57

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4268	0,4268	0,4268	0,299	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
3	Доля резерва тепловой мощности	%	21,1	21,1	21,1	40,0	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	862,0	821,3	821,3	0,927	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6	948,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	171,6	157,8	157,8	157,8	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,7	76,9	76,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	626,5	596,8	596,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	31248	26040	15624	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №4 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «КЭС – Верхняя Волга»

Таблица 58

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,574	0,574	0,574	1,138	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
1.1	магистральных	км	0	0	0	1,138	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
1.2	распределительных	км	0,574	0,574	0,574	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	100,93	100,93	100,93	99,9	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7
2.1	магистральных	м2	0	0	0	99,9	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7	106,7
2.2	распределительных	м2	100,93	100,93	100,93	-	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	24	24	25	25	25	24	25	25	26	27	27
3.1	магистральных	лет	0	0	0	25	25	25	24	25	25	26	27	27
3.2	распределительных	лет	24	24	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,259	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	243,5	243,5	243,5	385,7	371,8	371,8	371,8	371,8	371,8	371,8	371,8	371,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	204,76	204,76	204,76	228,75	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5
7.1	магистральных	м2/Гкал/ч	0	0	0	228,75	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5	253,5
7.2	распределительных	м2/Гкал/ч	204,76	204,76	204,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	24,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,5	1,5	1,5	0,81	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	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	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения села Мыт Верхнеландеховского муниципального района
Ивановской области на период 2017-2032 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)													
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	15,48	15,48	15,48	11,96	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	26	26	26	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	0,107	0,107	0,107	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	н/д	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 2032 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.

За базовый год информация не предоставлена.

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

За базовый год информация не предоставлена.

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

Выполнить оценку тарифных последствий не представляется возможным по причине отсутствия информации.