



**Общество с ограниченной ответственностью
«ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»**

**Схема теплоснабжения
Пестяковского городского поселения
Пестяковского муниципального района
Ивановской области на период 2014-2030 гг.**

Актуализация на 2022 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Глава

Пестяковского муниципального района
Ивановской области

_____ А.В. Мановский

«___» июня 2021 г.

«СОГЛАСОВАНО»

Директор

МУП «Пестяковское ЖКХ»

_____ О.А. Титюлин

«___» июня 2021 г.

**Схема теплоснабжения
Пестяковского городского поселения
Пестяковского муниципального района
Ивановской области на период 2014-2030 гг.**

Актуализация на 2022 г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Исполнитель:

Директор ООО «Энергосервисная компания»

_____ Тюрин А.Ю.

Нач. ПТО _____ /Воротилин А.А./

УН.СТ.37.2021.06.23

Иваново 2021

СОДЕРЖАНИЕ

Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	5
Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними	5
Часть 2 Источники тепловой энергии.....	8
Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	14
Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии	33
Часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.	34
Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	46
Часть 7 Балансы теплоносителя	71
Часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	75
Часть 9 Надежность теплоснабжения.....	79
Часть 10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.	99
Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	99
Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.....	103
Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	107
Глава 3 Электронная модель схемы теплоснабжения	131
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	132
Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	148
Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя	

телопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"	150
Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"	160
Глава 8 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них	172
Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	174
Глава 10 "Перспективные топливные балансы"	175
Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	179
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	186
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	200
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	225
Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	227
Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	230
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.....	232
Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	232

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

Теплоснабжение Пестяковского городского поселения осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

Котельные, в хозяйственном ведении МУП «Пестяковское ЖКХ»:

- котельная №1;

Котельная №1 расположена в п. Пестяки Пестяковского городского поселения по адресу ул. Ленина 3а. МУП «Пестяковское ЖКХ» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП «Пестяковское ЖКХ».

- котельная №2;

Котельная №2 расположена в п. Пестяки Пестяковского городского поселения по адресу ул. Чкалова, на территории производственной зоны. МУП «Пестяковское ЖКХ» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП «Пестяковское ЖКХ».

- котельная №3;

Котельная №3 расположена в п. Пестяки Пестяковского городского поселения по адресу ул. Мира на территории производственной зоны. МУП «Пестяковское ЖКХ» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП «Пестяковское ЖКХ».

- котельная №4;

Котельная №4 расположена в п. Пестяки Пестяковского городского поселения по адресу ул. Калинина 4а. МУП «Пестяковское ЖКХ» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП «Пестяковское ЖКХ».

- котельная №5;

Котельная №5 расположена в п. Пестяки Пестяковского городского поселения по адресу ул. Гагарина, ан территории ЦРБ. МУП «Пестяковское ЖКХ» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП «Пестяковское ЖКХ».

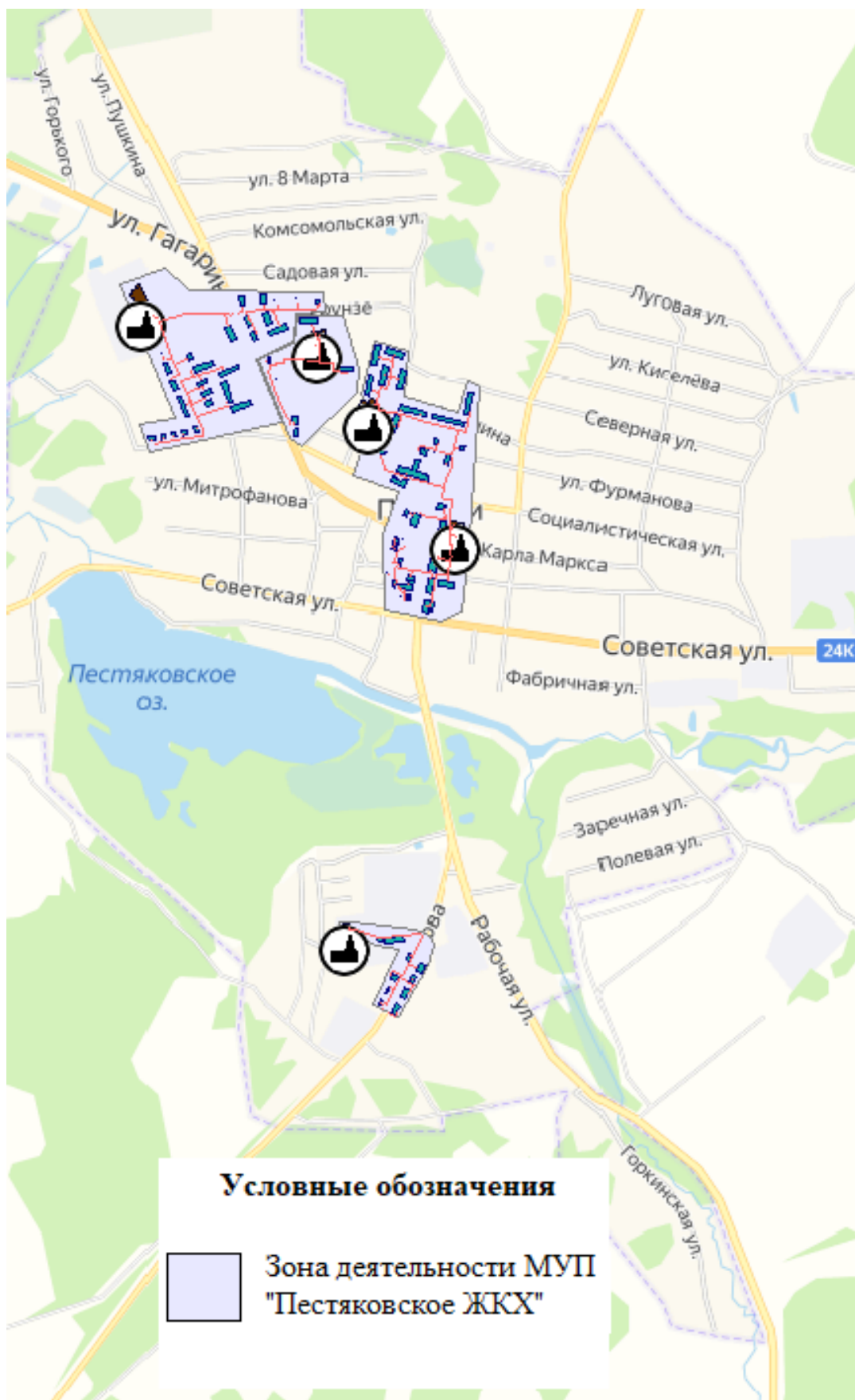
Производственные котельные

Отсутствуют.

Индивидуальное теплоснабжение

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

Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации приведены ниже.



Часть 2. Источники тепловой энергии

Структура и технические характеристики основного оборудования не предоставлены.

Данные взяты согласно утвержденной схемы теплоснабжения.

Таблица 1

№	Котельная	Марка котла	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Вид топлива	Срок службы	КПД, %	Удельный расход топлива, кг.у.т/Гкал
1	2	3	5	6	7	8	9	10
1	Котельная №1	Водогрейный КВР-1,16 №1	3,312	2,528	уголь	43	н/д	237,21
		Водогрейный КВР-1,16 №2			уголь	43	н/д	
		Водогрейный КВР-1,16 №3			уголь	43	н/д	
		Водогрейный КВР-1,16 №4			уголь	43	н/д	
2	Котельная №2	Водогрейный КВР-0,8 №1	1,104	0,442	уголь	39	н/д	259,03
		Водогрейный КВР-1,16 №2			уголь	39	н/д	
3	Котельная №3	Водогрейный КВР-1,0к №1	5,16	3,14	уголь	43	н/д	223,32
		Водогрейный КВР-1,0к №2			уголь	43	н/д	
		Водогрейный КВР-1,0к №3			уголь	43	н/д	
		Водогрейный КВР-1,0к №4			уголь	43	н/д	
		Водогрейный КВР-1,0к №5			уголь	43	н/д	
		Водогрейный КВР-1,0к №6			уголь	43	н/д	
4	Котельная №4	н/д	н/д	н/д	уголь	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	Водогрейный КВР-0,6 №1	1,8	1,8	уголь	45	н/д	232,93
		Водогрейный КВР-0,6 №2			уголь	45	н/д	

*н/д-нет данных

Параметры установленной мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

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. Параметры установленной мощности приведены в таблице 1.

Теплофикационное оборудование и теплофикационные установки на существующих источниках тепловой энергии отсутствуют.

Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

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.). Ограничения использования тепловой мощности котельного оборудования отсутствуют. Параметры располагаемой тепловой мощности представлены в таблице 1.

Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

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

Таблица 2

№	Источник тепловой энергии	Располагаемая мощность источника тепловой энергии Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч*	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5
1	котельная №1	2,528	0,0166	2,511
2	котельная №2	0,442	0,0167	0,425
3	котельная №3	3,14	0,0463	3,094
4	котельная №4	н/д	н/д	0,000
5	котельная №5	1,8	0,0275	1,773

*согласно утвержденной схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Таблица 3

№	Источник тепловой энергии	Марка котла	Дата ввода КА в эксплуатацию	Нормативный срок службы КА	Фактический срок службы КА	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса	Статистика отказов и восстановлений КА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Котельная №1	Водогрейный КВР-1,16 №1	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-1,16 №2	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-1,16 №3	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-1,16 №4	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №2	Водогрейный КВР-0,8 №1	1982	15	39	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-1,16 №2	1982	15	39	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №3	Водогрейный КВР-1,0к №1	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-1,0к №2	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-1,0к №3	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-1,0к №4	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-1,0к №5	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-1,0к №6	1978	15	43	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Источник тепловой энергии	Марка котла	Дата ввода КА в эксплуатацию	Нормативный срок службы КА	Фактический срок службы КА	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса	Статистика отказов и восстановлений КА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Котельная №4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	Водогрейный КВР-0,6 №1	1976	15	45	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВР-0,6 №2	1976	15	45	н/д	н/д	н/д	н/д

н/д- нет данных

Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

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

Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Котельная №1

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №2

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №3

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №4

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №5

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Среднегодовая загрузка оборудования

Информация по среднегодовой загрузке источников за базовый год не предоставлена.

Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Расчеты за тепловую энергию, отпущенную в сеть, от источников производятся расчетным путем.

Информация о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии на источниках.

Таблица 4

Наименование котельной	Приборы учета тепловой энергии			
	Наличие приборов учета тепловой энергии на котельной	Марка прибора учета	Место установки прибора учета	Дата установки/последней поверки прибора учета
1	2	3	4	5
котельная №1	нет	-	-	-
котельная №2	нет	-	-	-
котельная №3	нет	-	-	-
котельная №4	нет	-	-	-
котельная №5	нет	-	-	-

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Информация не предоставлена.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

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

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

Описание структуры тепловых сетей

В Пестяковском городском поселении функционируют пять независимых источника тепловой энергии. Резервирование отдельных участков отсутствует. Котельная №4 и Котельная №1 имеют гидравлическую связь.

Реестр тепловых сетей, находящихся на балансе МУП «Пестяковское ЖКХ» от Котельной №1

Таблица 5

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
Тепловые сети отопления					
Котельная №1--тк-01	219	20	бесканальная	01.01.2018	ППУ
тк-01--тк-02	219	34	бесканальная	01.01.2018	ППУ
тк-02--тк-03	76	9	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-03--Ленина,3,Дом культуры	57	8	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-03--тк-04	76	49	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-04--тк-05	76	25	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-05--Ленина,4,Администрация	76	8	бесканальная	01.01.2007	ППУ
Ленина,4,Администрация-- Ленина,4,гараж	57	11	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-02--тк-06	219	111	бесканальная	01.01.2018	ППУ
тк-10--Социалистическая,11А,Гараж	57	11	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-09--тк-10	57	30	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-08--тк-09	108	33	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-07--тк-08	108	30	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-06--тк-07	108	100	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-07--Социалистическая,15,Школа	89	10	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-08-- Социалистическая,15,Мастерская	57	10	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-06--тк-11	219	20	бесканальная	01.01.2001	ППУ
тк-11--тк-12	159	44	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-12--Фурманова,6	76	10	бесканальная	01.01.2000	ППУ
тк-12--тк-13	159	28	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-33--Фурманова,9	57	15	бесканальная	01.01.2018	ППУ
тк-13--тк-14	57	39,7	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-34--Фурманова,3	57	27	бесканальная	01.01.2017	ППУ
тк-14--тк-34	57	4,98	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-16--Калинина,6	108	14	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-15--Калинина,9	108	76,4	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-13--тк-33	159	19,42	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-15--тк-16	159	20	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-16--тк-17	133	80	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-17--Калинина,7	57	12	бесканальная	01.01.2010	ППУ
тк-17--тк-18	108	52	бесканальная	01.01.2012	Минвата
тк-18--Калинина,7	57	12	бесканальная	01.01.2010	Минвата
тк-19--Калинина,5,Дет.сад №1	57	5	бесканальная	01.01.1989	Минвата
тк-18--тк-19	57	36	бесканальная	01.01.1989	Минвата
тк-01--Ленина,3,гараж	57	27,6	бесканальная	01.01.2018	Минвата
тк-01--тк-20	108	72	бесканальная	01.01.2009	Минвата
тк-20--Карла Маркса,30	57	5	бесканальная	01.01.2015	Минвата

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
тк-20--тк-21	108	11,3	бесканальная	01.01.2015	Минвата
тк-22--Октябрьская,19	57	6	бесканальная	01.01.2001	Минвата
тк-22--Октябрьская,16	57	20	бесканальная	01.01.2006	Минвата
тк-22--тк-23	108	34,94	бесканальная	01.01.2003	Минвата
тк-27--Ленина,7,АО "Тандер"	57	15	бесканальная	01.01.2009	Минвата
тк-26--Ленина,9	57	20	бесканальная	01.01.2009	Минвата
тк-27--тк-28	108	47	бесканальная	01.01.2009	Минвата
тк-28--тк-29	108	31,34	бесканальная	01.01.2009	Минвата
тк-29--Октябрьская,13	57	7	бесканальная	01.01.2018	Минвата
тк-28--Ленина,14,ФКУ Казначейство	57	20,2	бесканальная	01.01.2008	Минвата
тк-31--Школьная,2	57	10	бесканальная	01.01.2008	Минвата
тк-31--тк-32	76	30	бесканальная	01.01.2007	Минвата
тк-32--Ленина,18,Регист. кадастр.	57	2	бесканальная	01.01.2008	Минвата
тк-32--Ленина,16,Упр. Судебн деп.	57	7	бесканальная	01.01.2017	Минвата
тк-23--тк-24	57	62	бесканальная	01.01.2017	Минвата
тк-03--Социалистическая,12,МУП "Фармация"	57	30	бесканальная	01.01.2008	Минвата
тк-14--Фурманова,4	57	8,1	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Ленина,16,Упр. Судебн деп.-- Ленина,16,МУ Дом ремесел	76	1,7	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.-- Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	76	0,5	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.- Карла Маркса,20,Администрация	76	0,7	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Карла Маркса,20,Администрация-- Карла Маркса,20,Администрация ЖКХ	76	0,6	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.-- Карла Маркса,20,Статист.	76	0,5	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Карла Маркса,20,Статист.--Карла Маркса,20,ЗАГС	76	0,8	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Карла Маркса,20,ЗАГС--Карла Маркса,20,След.комит.	76	0,8	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Ленина,18,Регист. кадастр.-- Ленина,18,Комитет по судьям	57	0,8	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Ленина,18,Регист. кадастр.-- Ленина,18,ГУ Пенсион.фонд	57	0,6	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Ленина,18,Регист. кадастр.-- Ленина,18,ФГУ Уголов.исп.	57	0,8	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Ленина,18,Комитет по судьям-- Ленина,18,ФНС №3	57	0,7	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Ленина,18,ФНС №3-- Ленина,18,МФЦ	57	0,7	бесканальная	01.01.2018	Минвата
тк-34--Фурманова,2	57	60,51	бесканальная	01.01.2007	Минвата
тк-33--тк-15	159	45,77	бесканальная	01.01.2012	Минвата
тк-21--тк-22	108	35,69	бесканальная	01.01.2013	Минвата
тк-21--Ленина,5,Почта	58	46,7	бесканальная	01.01.2018	Минвата
тк-23--тк-26	108	9	бесканальная	01.01.2012	Минвата
тк-26--тк-27	108	5	бесканальная	01.01.2012	Минвата
тк-24--тк-25	57	28,5	бесканальная	01.01.2017	Минвата
тк-25--Советская,71,Библиотека	57	5	бесканальная	01.01.2017	Минвата
тк-25--Советская,71,муз.школа	57	5	бесканальная	01.01.2017	Минвата
тк-30--у-03	76	23,97	бесканальная	01.01.2008	Минвата
тк-29--тк-30	108	18	бесканальная	01.01.2008	Минвата
тк-30--у-01	57	10,47	бесканальная	01.01.2017	Минвата
у-02--Карла Маркса,20,След.комит.	57	5,65	бесканальная	01.01.2017	Минвата

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014–2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
у-02--Карла Маркса,24,ПАО Росгосстрах	32	35,7	бесканальная	01.01.2018	Минвата
у-01--у-02	57	30,36	бесканальная	01.01.2017	Минвата
у-01--Октябрьская,13	32	12,8	бесканальная	01.01.2018	Минвата
тк-32--Ленина,16,Упр. Судебн деп.	57	15	бесканальная	01.01.2016	Минвата
у-03--тк-31	76	24,22	бесканальная	01.01.2008	Минвата
у-03--Октябрьская,10	32	9,3	бесканальная	01.01.2018	Минвата
Итого		1916.8			

Реестр тепловых сетей, находящихся на балансе МУП «Пестяковское ЖКХ» от

Котельной №2

Таблица 6

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
Тепловые сети отопления					
у-02--тк-09	89	11	бесканальная	01.01.2013	ППУ
у-01--Чкалова,15	57	13	бесканальная	01.01.2013	ППУ
у-02--Чкалова,15	57	13	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-05--тк-06	57	16	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-03--тк-04	108	32	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-04--Чкалова,11	57	42	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-04--тк-05	108	5	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-10--Чкалова,10	76	38	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-09--тк-10	76	12	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-08--Чкалова,13	57	22	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-08--у-01	89	43	бесканальная	01.01.2013	ППУ
у-01--у-02	89	7	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-07--Чкалова,6	57	14	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-07--Чкалова,8	57	33	бесканальная	01.01.2001	Минвата
тк-06--тк-07	57	18	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-05--тк-08	89	42	бесканальная	01.01.2013	ППУ
Котельная №2--тк-01	108	87	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-01--тк-02	108	186	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-01--Чкалова,3,Токарный цех, гараж	57	1	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-03--Чкалова,4,ЖКХ	57	30	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-02--Чкалова,5,проходная	57	1	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-02--тк-03	108	25	бесканальная	01.01.2013	ППУ
у-02--тк-09	89	11	бесканальная	01.01.2013	ППУ
у-01--Чкалова,15	57	13	бесканальная	01.01.2013	ППУ
у-02--Чкалова,15	57	13	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-05--тк-06	57	16	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-03--тк-04	108	32	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-04--Чкалова,11	57	42	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-04--тк-05	108	5	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-10--Чкалова,10	76	38	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-09--тк-10	76	12	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-08--Чкалова,13	57	22	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-08--у-01	89	43	бесканальная	01.01.2013	ППУ
у-01--у-02	89	7	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-07--Чкалова,6	57	14	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-07--Чкалова,8	57	33	бесканальная	01.01.2001	Минвата
тк-06--тк-07	57	18	бесканальная	01.01.2013	ППУ

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
тк-05--тк-08	89	42	бесканальная	01.01.2013	ППУ
Котельная №2--тк-01	108	87	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-01--тк-02	108	186	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-01--Чкалова,3,Токарный цех, гараж	57	1	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-03--Чкалова,4,ЖКХ	57	30	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-02--Чкалова,5,проходная	57	1	бесканальная	01.01.2013	ППУ
тк-02--тк-03	108	25	бесканальная	01.01.2013	ППУ
Всего		691.0			

Реестр тепловых сетей, находящихся на балансе МУП «Пестяковское ЖКХ» от Котельной №3

Таблица 7

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
Тепловые сети отопления					
тк-31--Тупицына,18	57	10	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-12--Фрунзе,13	57	20	бесканальная	01.01.2015	ППУ
тк-11--Фрунзе,9	45	19	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-10--Фрунзе,5	45	16	бесканальная	01.01.1995	ППУ
тк-09--Фрунзе,4	76	55	бесканальная	01.01.2017	ППУ
тк-08--Фрунзе,3	57	17	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-08--Фрунзе,2	57	6,3	бесканальная	01.01.2001	ППУ
тк-08--тк-09	89	18	бесканальная	01.01.2004	ППУ
тк-09--тк-10	57	16,2	бесканальная	01.01.2004	ППУ
тк-10--тк-11	57	52,6	бесканальная	01.01.2004	ППУ
тк-11--тк-12	57	53,7	бесканальная	01.01.2004	ППУ
тк-06--тк-07	76	22,6	бесканальная	01.01.2016	ППУ
тк-07--Гагарина,43	57	43,2	бесканальная	01.01.2016	ППУ
тк-07--Гагарина,45	57	4,1	бесканальная	01.01.2016	ППУ
тк-05--Фрунзе,1	57	18	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-03--тк-04	108	11,2	бесканальная	01.01.2003	ППУ
тк-02--тк-03	108	23	бесканальная	01.01.2020	Минвата
тк-04--тк-05	108	14,77	бесканальная	01.01.2004	Минвата
Котельная №3--тк-01	159	19,1	бесканальная	01.01.2019	ППУ
тк-17--тк-18	57	28,1	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-18--тк-19	57	17,9	воздушная	01.01.2006	ППУ
тк-21--Мира,5	57	53,6	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-22--Мира,2	57	16,1	бесканальная	01.01.2015	ППУ
тк-23--Мира,3	57	49,5	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-20--Мира,13	57	32,1	бесканальная	01.01.2008	ППУ
тк-16--Мира,4	57	30,5	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-15--Мира,11	57	40,1	бесканальная	01.01.2005	ППУ
тк-25--Тупицына,6	57	10	бесканальная	01.01.2014	ППУ
тк-05--тк-06	89	10,81	бесканальная	01.01.2004	ППУ
тк-06--тк-08	89	46,8	бесканальная	01.01.2004	ППУ
тк-25--Мира,15	57	10	бесканальная	01.01.2014	ППУ
тк-24--тк-25	57	110	бесканальная	01.01.1995	ППУ
тк-26--Тупицына,10	57	10	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-28--Тупицына,12	57	10	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-29--Тупицына,14	57	10	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-30--Тупицына,16	57	10	бесканальная	01.01.2006	ППУ

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014–2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
тк-30--тк-31	57	32,4	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-29--тк-30	57	29,1	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-28--тк-29	57	27,1	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-27--тк-28	57	46,8	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-26--тк-27	89	18,3	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-24--тк-26	89	35,6	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-23--тк-24	89	36,5	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-22--тк-23	108	5	воздушная	01.01.1990	Минвата
тк-21--тк-22	108	25	воздушная	01.01.1990	Минвата
тк-17--тк-21	108	34,3	воздушная	01.01.1990	Минвата
тк-16--тк-17	108	15,3	воздушная	01.01.1990	Минвата
тк-15--тк-16	108	29,7	воздушная	01.01.1990	Минвата
тк-13--тк-15	108	21,9	воздушная	01.01.1990	Минвата
тк-14--Мира,6	57	7,3	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-19--Мира,7	57	16,7	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-14--Мира,8	57	8,4	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-13--тк-14	57	18	бесканальная	01.01.2006	ППУ
тк-01--тк-13	108	102,9	воздушная	01.01.1990	Минвата
тк-01--тк-02	108	176	воздушная	01.01.1990	Минвата
тк-18--Мира,9	57	26,2	бесканальная	01.01.2007	ППУ
тк-19--тк-20	57	43	воздушная	01.01.2008	ППУ
тк-02--Гагарина,60,Жемчужина	57	35	бесканальная	01.01.2011	ППУ
Всего		1725.8			

Реестр тепловых сетей, находящихся на балансе МУП «Пестяковское ЖКХ» от

Котельной №4

Таблица 8

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
Тепловые сети отопления					
тк-01--тк-02	108	34,9	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-02--Калинина,4	57	26	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-02--тк-03	108	62	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-03--Калинина,1	57	8	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-03--Калинина,8	57	28	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-03--тк-04	89	40	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-04--Калинина,2	57	18	бесканальная	01.01.2012	ППУ
тк-04--Калинина,3	57	42	бесканальная	01.01.2012	ППУ
Всего		263.9			

Реестр тепловых сетей, находящихся на балансе МУП «Пестяковское ЖКХ» от

Котельной №5

Таблица 9

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
Тепловые сети отопления					
Котельная №5--тк-01	108	8	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-01--Фрунзе,6,Дет. сад Солнышко	89	52,4	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-01--тк-02	108	20	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-02--Гагарина,37,Зубн. каб.	57	5	воздушная	01.01.2013	ППУ

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

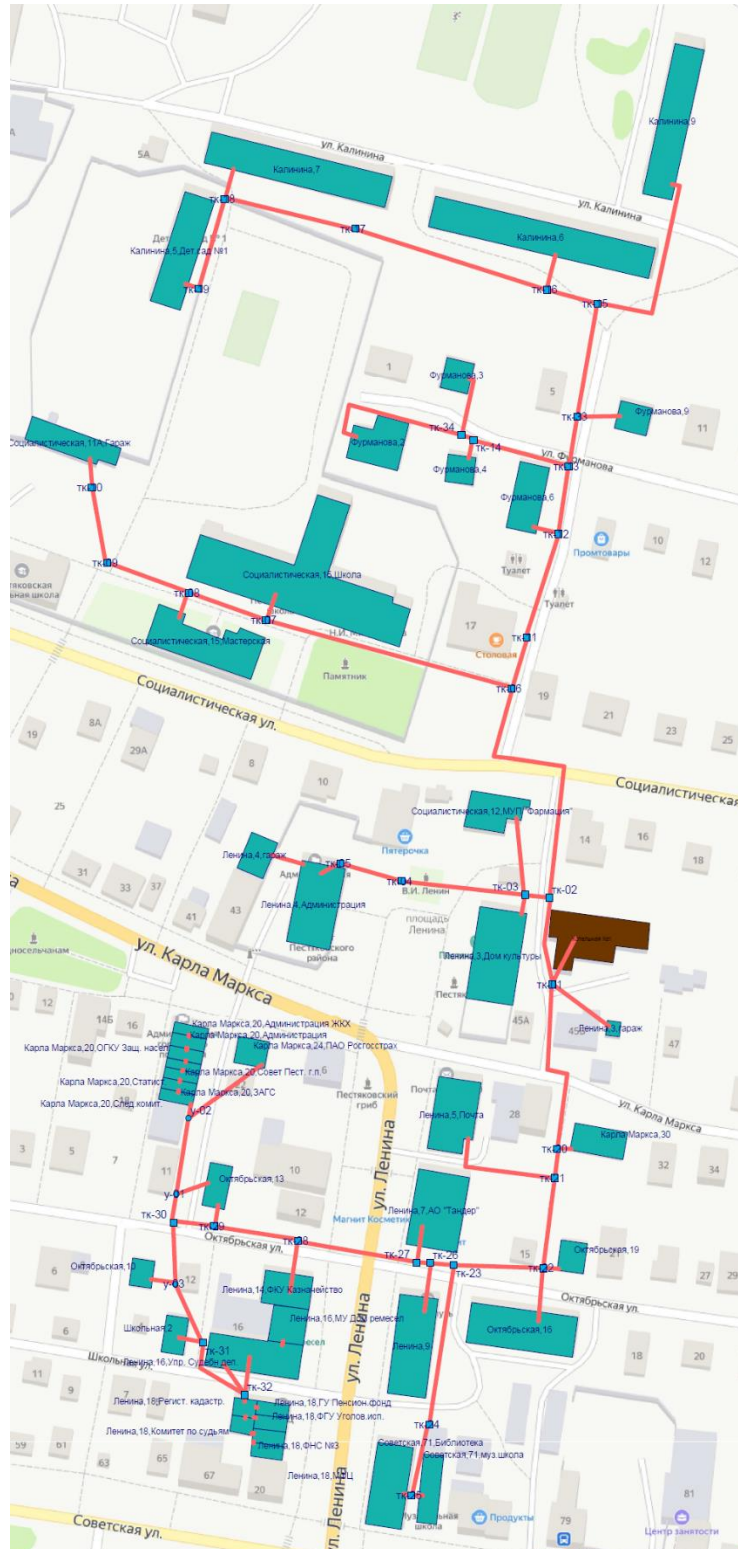
Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Способ прокладки	Год прокладки (рем.)	Вид изоляции
1	2	3	4	5	6
тк-02--тк-03	108	40	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-03--Гагарина,37,Поликлиника	108	95,4	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-03--тк-04	108	40	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-04--тк-05	108	89,9	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-05--тк-06	76	22,12	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-07--Гагарина,37,Пристав	57	5	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-07--тк-08	76	30,61	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-09--тк-10	57	24,7	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-10--тк-11	57	51,4	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-11--тк-12	57	10	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-12--Гагарина,29	57	3,6	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-12--Гагарина,27,Дом творчества	57	12,5	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-06--тк-07	76	15,07	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-06--Гагарина,37,Центр обл.	57	11	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-08--тк-09	76	45,68	воздушная	01.01.2013	ППУ
тк-08--Гагарина,37,Судеб. участ	57	12	воздушная	01.01.2013	ППУ
Итого		594,4			

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Ниже приведены схемы тепловых сетей в зоне действия источников тепловой энергии.

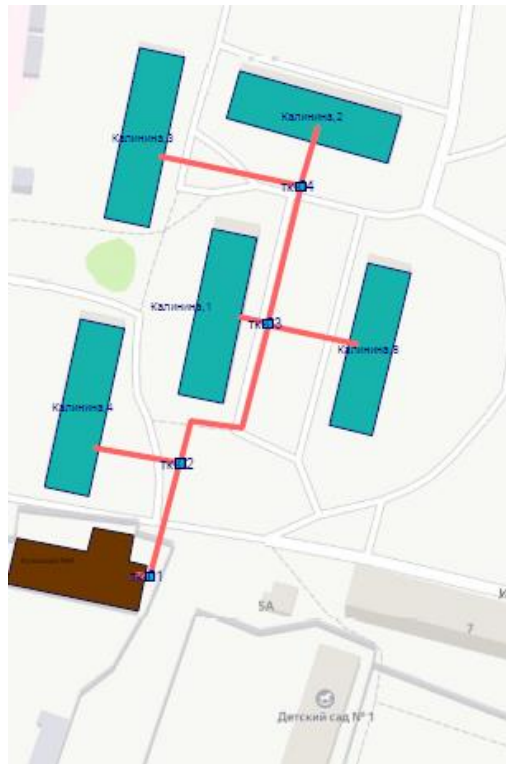
Котельная №1

Рисунок 2



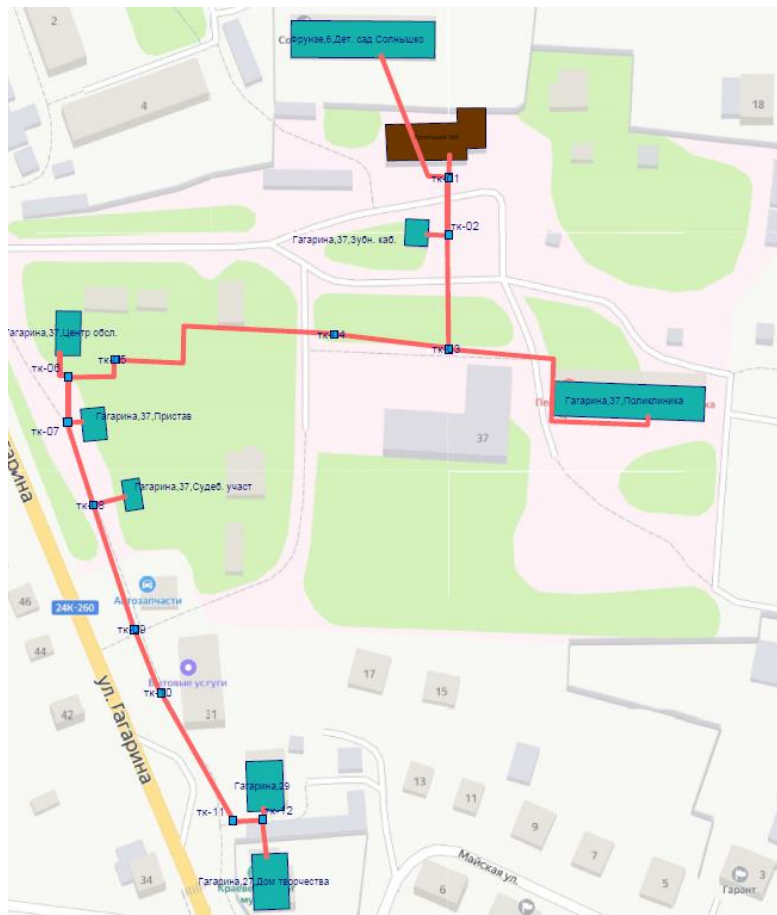
Котельная №4

Рисунок 5



Котельная №5

Рисунок 6



Параметры тепловых сетей

Магистральные тепловые сети отсутствуют.

Общая характеристика распределительных тепловых сетей теплосетевой организации МУП «Пестяковское ЖКХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ» за 2020 год

Таблица 10

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
Котельная №1		
32	115,6	3,7
57	1344,8	76,7
76	369,6	28,1
89	20,0	1,8
108	1139,4	123,1
133	160,0	21,3
159	314,4	50,0
219	370,0	81,0
Всего	3833,8	385,6
Котельная №2		
57	406,0	23,1
76	100,0	7,6
89	206,0	18,3
108	670,0	72,4
Итого	1382,0	121,4
Котельная №3		
45	70,0	3,2
57	1938,0	110,5
76	155,2	11,8
89	332,0	29,5
108	918,2	99,2
159	38,2	6,1
Итого	3451,6	260,2
Котельная №4		
57	244,0	13,9
89	80,0	7,1
108	203,8	22,0
Итого	527,8	43,0
Котельная №5		
57	270,4	15,4
76	227,0	17,3
89	104,8	9,3
108	586,6	63,4
Итого	1188,8	105,3

Распределение протяженности и материальной характеристики распределительных тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации МУП «Пестяковское ЖКХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ» за 2020 год

Таблица 11

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
Котельная №1		
До 1990	82,0	4,7
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	141,8	18,5
С 2004	3609,8	362,4
Котельная №2		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	66,0	3,8
С 2004	1316,0	117,7
Котельная №3		
До 1990	820,2	88,6
С 1991 по 1998	252,0	14,0
С 1999 по 2003	35,0	3,1
С 2004	2344,4	154,5
Котельная №4		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	527,8	43,0
Котельная №5		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	594,4	105,3

Центральные тепловые пункты

Центральные тепловые пункты отсутствуют.

Индивидуальные тепловые пункты

Информация не предоставлена.

Характеристика оборудования насосных станций

Насосные станции отсутствуют.

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей теплосетевой организации МУП «Пестяковское ЖКХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 12

Год актуализации (разработки)	Строительство магистральных тепловых сетей, м	Реконструкция магистральных тепловых сетей, м	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей, м	Реконструкция распределительных тепловых сетей, м	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
1	2	3	4	5	6	7
2017	0	0	0	0	0	0
2018	0	0	0	0	0	0
2019	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0

Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Информация не предоставлена.

Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Информация об описании тепловых пунктов, камер и павильонов отсутствует.

Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источников тепловой энергии Котельная №1, Котельная №2, Котельная №3, Котельная №4, Котельная №5 МУП «Пестяковское ЖКХ» осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха. Температурный график работы не предоставлен.

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

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии в тепловые сети от котельных не предоставлены.

Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования.

Гидравлический режим тепловой сети - режим, определяющий давления в теплопроводах при движении теплоносителя (гидродинамического) и при неподвижной воде (гидростатического).

Транспортировка тепла от источников до потребителей осуществляется по тепловым сетям. Обеспечение транспортировки и создания необходимых гидравлических режимов на территориях с равнинным рельефом местности обеспечивается насосным оборудованием источников и ЦТП.

Основным инструментом анализа гидравлического режима тепловой сети является пьезометрический график.

Расчетные гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей не предоставлены.

Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей (аварийных ситуаций)

Данные о статистике отказов и восстановлений оборудования тепловых сетей не предоставлены.

Информации о недоотпуск тепловой энергии не предоставлена.

Процедуры диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

Информация о диагностике тепловых сетей не предоставлена.

Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и (или) иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Испытания на гидравлические потери проводятся ежегодно два раза в летний период в соответствии с требованием технических регламентов.

Испытания на максимальную температуру не проводились.

Испытания на фактические тепловые потери не проводились.

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

К нормативам технологических потерь относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, а именно:

- потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода) в пределах установленных норм;
- потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя;

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

- затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии (привод оборудования, расположенного на тепловых сетях и обеспечивающего передачу тепловой энергии).

Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние три года

Динамика изменения нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источников тепловой энергии теплосетевой организации МУП «Пестяковское ЖКХ» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 13

Год актуализации	Магистральные тепловые сети, Гкал	Распределительные тепловые сети, Гкал	Всего, Гкал	Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии
1	2	3	4	5	
Котельная №1					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	-	474,07	474,07	н/д	-
Котельная №2					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	-	143,53	143,53	н/д	-
Котельная №3					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	-	556,63	556,63	н/д	-
Котельная №4					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	-	н/д	н/д	н/д	-
Котельная №5					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	-	158,57	158,57	н/д	-

*согласно утвержденной схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

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

Потребители подключены к системе теплоснабжения по зависимой схеме без элеваторов.

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

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

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии.

Таблица 14

№п /п	Наименование учреждения, объекта	Адрес	Общая площадь, м2	Отапливаемая площадь, м2	Год постройки	Год установки приборов учета	Фактический расход теплоэнергии, Гкал			Система теплоснабжения
							2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	10	9	10	11
1	детский сад	ул. Калинина, д. 5	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
2	учреждение	ул. Ленина, д. 3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
3	учреждение	ул. Ленина, д. 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
4	магазин	ул. Ленина, д. 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
5	учреждение	ул. Ленина, д. 14	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
6	учреждение	ул. Ленина, д. 16	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
7	МКД	ул. Молодежная, дом № 5	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
8	учреждение	ул. Советская, д. 71	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
9	МКД	ул. Молодежная, дом № 7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
10	учреждение	ул. Социалистическая, д. 15	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
11	мкд	ул.Калинина, д. 6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
12	мкд	ул.Калинина, д. 9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
13	мкд	ул.Мира, д.13	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 3
14	мкд	ул.Мира, д.15	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 3
15	жилой дом	ул.Тупицина, д.6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 3
16	мкд	ул.Калинина, д.2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 1
17	учреждение	ул.Гагарина, д.37	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 5
18	МДОУ д/с 23с.Шурскол	с. Шурскол. ул. Сельская ,д.8а	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 5
19	детский сад	ул.Фрунзе, д.6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	котельная № 5

Уровень оснащённости приборами учета коммунальных ресурсов по потребителям низкий, не все объекты оснащены общедомовыми приборами учета потребляемой тепловой энергии.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 27.12.2018) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (с изм. и доп., вступ. в силу с 16.01.2019): до 1 января 2011 года собственники зданий, строений, сооружений и иных объектов, которые введены в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона и при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), за исключением объектов, указанных в частях 3, 5 и 6 настоящей статьи, обязаны завершить оснащение таких объектов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию.

В соответствии со статьей 19 «Организация коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 29.07.2018) "О теплоснабжении":

«Владельцы источников тепловой энергии, тепловых сетей и не имеющие приборов учета потребители обязаны организовать коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя с использованием приборов учета в порядке и в сроки, которые определены законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»

«Коммерческий учет поставляемых потребителям тепловой энергии (мощности), теплоносителя может быть организован как теплоснабжающими организациями, так и потребителями тепловой энергии»

Число домов, планируемых к дооснащению приборами учета коммунальных ресурсов не предоставлено.

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

Согласно "Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения" МДК 4-02.2001 в ОЭТС должно быть обеспечено круглосуточное оперативное управление оборудованием.

На тепловых сетях случаи аварий фиксируются потребителями. Средства автоматизации, телемеханизации и связи на сетях отсутствуют.

Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Котельные эксплуатируются обслуживающим персоналом.

Центральные тепловые пункты отсутствуют.

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления осуществляется на теплоисточниках путем установки предохранительных клапанов, расширительных баков, а также защитных перемычек с обратными клапанами между коллекторами сетевых насосов.

Защиты тепловых сетей от превышения давления отсутствуют.

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

На территории Пестяковского городского поселения бесхозяйные сети не выявлены.

Данные энергетических характеристик тепловой сети

Энергетических характеристик отсутствуют.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

Описание существующих зон действия источников тепловой энергии:

- Котельной №1 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010505, 37:12:010207, 37:12:010509, 37:12:010508, 37:12:010507, 37:12:010506. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №2 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010602, 37:12:010601. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №3 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010206, 37:12:010104, 37:12:010105, 37:12:010205. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №4 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010207. Категория земель: земли населённых пунктов, объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №5 обеспечивает потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010505, 37:12:010206. 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.

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Присоединенная нагрузка в зоне действия источников

Таблица 15

№	Источник	Кадастровый квартал	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС
1	2	3	4	5
1	котельная №1	37:12:010505	0,174	-
		37:12:010207	0,416	-
		37:12:010509	0,192	-
		37:12:010508	0,136	-
		37:12:010507	0,091	-
		37:12:010506	0,002	-
2	котельная №2	37:12:010602	0,070	-
		37:12:010601	0,011	-
3	котельная №3	37:12:010206	0,102	-
		37:12:010104	0,339	-
		37:12:010105	0,118	-
		37:12:010205	0,04	-
4	котельная №4	37:12:010207	0,182	-
5	котельная №5	37:12:010505	0,017	-
		37:12:010206	0,088	-

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

Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

На территории Пестяковского городского поселения тепловая мощность определена нуждами тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение общественных и жилых зданий, а также на производственные нужды предприятий.

Значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии приведены ниже.

Котельная №1

Таблица 16

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
1	Соц.сфера	Калинина,5,Дет.сад №1	0,039	-	20
2	Жилой фонд	Калинина,6	0,194	-	18
3	Жилой фонд	Калинина,7	0,095	-	18
4	Жилой фонд	Калинина,9	0,127	-	18
5	Соц.сфера	Карла Маркса,20, Администрация	0,018	-	18
6	Соц.сфера	Карла Маркса,20, Администрация ЖКХ	0,008	-	18
7	Соц.сфера	Карла Маркса,20,ЗАГС	0,003	-	18
8	Соц.сфера	Карла Маркса,20, ОГКУ Защ. насел.	0,006	-	18
9	Соц.сфера	Карла Маркса,20, След.комит.	0,003	-	18
10	Соц.сфера	Карла Маркса,20, Совет Пест. г.п.	0,001	-	18
11	Соц.сфера	Карла Маркса,20,Статист.	0,001	-	18
12	Соц.сфера	Карла Маркса,24,ПАО Росгосстрах	0,004	-	18
13	Жилой фонд	Карла Маркса,30	0,002	-	18
14	Соц.сфера	Ленина,14,ФКУ Казначейство	0,110	-	18
15	Соц.сфера	Ленина,16,МУ Дом ремесел	0,001	-	18
16	Соц.сфера	Ленина,16,Упр. Судебн деп.	0,015	-	18
17	Соц.сфера	Ленина,18,ГУ Пенсион.фонд	0,001	-	18
18	Соц.сфера	Ленина,18,Комитет по судьям	0,006	-	18
19	Соц.сфера	Ленина,18,МФЦ	0,007	-	18
20	Соц.сфера	Ленина,18,Регист. кадастр.	0,001	-	18
21	Соц.сфера	Ленина,18,ФГУ Уголов.исп.	0,001	-	18
22	Соц.сфера	Ленина,18,ФНС №3	0,001	-	18
23	Соц.сфера	Ленина,3,Дом культуры	0,034	-	18
24	Соц.сфера	Ленина,3,гараж	0,002	-	10
25	Соц.сфера	Ленина,4,Администрация	0,045	-	18
26	Соц.сфера	Ленина,4,гараж	0,003	-	10
27	Соц.сфера	Ленина,5,Почта	0,021	-	18
28	Соц.сфера	Ленина,7,АО "Тандер"	0,021	-	18

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
29	Жилой фонд	Ленина,9	0,031	-	18
30	Соц.сфера	Октябрьская,10	0,001	-	18
31	Жилой фонд	Октябрьская,13	0,002	-	18
32	Жилой фонд	Октябрьская,16	0,034	-	18
33	Жилой фонд	Октябрьская,19	0,002	-	18
34	Соц.сфера	Советская,71,Библиотека	0,016	-	18
35	Соц.сфера	Советская,71,муз.школа	0,009	-	20
36	Соц.сфера	Социалистическая,11А,Гараж	0,001	-	10
37	Соц.сфера	Социалистическая,12, МУП "Фармация"	0,007	-	18
38	Соц.сфера	Социалистическая,15, Мастерская	0,010	-	16
39	Соц.сфера	Социалистическая,15, Школа	0,100	-	20
40	Жилой фонд	Фурманова,2	0,010	-	18
41	Жилой фонд	Фурманова,3	0,002	-	18
42	Жилой фонд	Фурманова,4	0,003	-	18
43	Жилой фонд	Фурманова,6	0,009	-	18
44	Жилой фонд	Фурманова,9	0,002	-	18
45	Жилой фонд	Школьная,2	0,002	-	18
	Итого		1,011	-	

Котельная №2

Таблица 17

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
1	Жилой фонд	Чкалова,10	0,016	-	18
2	Жилой фонд	Чкалова,11	0,001	-	18
3	Жилой фонд	Чкалова,13	0,002	-	18
4	Жилой фонд	Чкалова,15	0,003	-	18
5	Соц.сфера	Чкалова,3,Токарный цех, гараж	0,003	-	18
6	Соц.сфера	Чкалова,4,ЖКХ	0,027	-	18
7	Соц.сфера	Чкалова,5,проходная	0,002	-	18
8	Жилой фонд	Чкалова,6	0,008	-	18
9	Жилой фонд	Чкалова,8	0,019	-	18
	Итого		0,081	0,0	

Котельная №3

Таблица 18

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
1	Жилой фонд	Гагарина,43	0,015	-	18
2	Жилой фонд	Гагарина,45	0,015	-	18
3	Соц.сфера	Гагарина,60,Жемчужина	0,008	-	18
4	Жилой фонд	Мира,11	0,015	-	18
5	Жилой фонд	Мира,13	0,065	-	18
6	Жилой фонд	Мира,15	0,072	-	18
7	Жилой фонд	Мира,2	0,056	-	18

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014–2030 гг. Актуализация на 2022 год.

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
8	Жилой фонд	Мира,3	0,014	-	18
9	Жилой фонд	Мира,4	0,020	-	18
10	Жилой фонд	Мира,5	0,016	-	18
11	Жилой фонд	Мира,6	0,020	-	18
12	Жилой фонд	Мира,7	0,016	-	18
13	Жилой фонд	Мира,8	0,003	-	18
14	Жилой фонд	Мира,9	0,073	-	18
15	Жилой фонд	Тупицына,10	0,003	-	18
16	Жилой фонд	Тупицына,12	0,004	-	18
17	Жилой фонд	Тупицына,14	0,003	-	18
18	Жилой фонд	Тупицына,16	0,004	-	18
19	Жилой фонд	Тупицына,18	0,005	-	18
20	Жилой фонд	Тупицына,6	0,068	-	18
21	Жилой фонд	Фрунзе,1	0,014	-	18
22	Жилой фонд	Фрунзе,13	0,003	-	18
23	Жилой фонд	Фрунзе,2	0,025	-	18
24	Жилой фонд	Фрунзе,3	0,018	-	18
25	Жилой фонд	Фрунзе,4	0,039	-	18
26	Жилой фонд	Фрунзе,5	0,003	-	18
27	Жилой фонд	Фрунзе,9	0,002	-	18
	Итого		0,599	-	

Котельная №4

Таблица 19

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
1	Жилой фонд	Калинина,1	0,036	-	18
2	Жилой фонд	Калинина,2	0,037	-	18
3	Жилой фонд	Калинина,3	0,036	-	18
4	Жилой фонд	Калинина,4	0,037	-	18
5	Жилой фонд	Калинина,8	0,036	-	18
	Итого		0,182		

Котельная №5

Таблица 20

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
1	Соц.сфера	Гагарина,27,Дом творчества	0,003	-	18
2	Жилой фонд	Гагарина,29	0,014	-	18
3	Соц.сфера	Гагарина,37,Зубн. каб.	0,005	-	20
4	Соц.сфера	Гагарина,37,Поликлиника	0,070	-	20
5	Соц.сфера	Гагарина,37,Пристав	0,001	-	18
6	Соц.сфера	Гагарина,37,Судеб. участ	0,001	-	18
7	Соц.сфера	Гагарина,37,Центр облс.	0,003	-	18
8	Соц.сфера	Фрунзе,6,Дет. сад Солнышко	0,008	-	20
	Итого		0,105		

Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетной температурой наружного воздуха для Пестяковского городского поселения, согласно действующему СП 131.13330.2018 "Строительная климатология", является -29 (температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92).

Продолжительность периода, со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$, согласно СП 131.13330.2018 "Строительная климатология», составляет 214 суток, средняя температура воздуха $-3,7^{\circ}\text{C}$.

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии

Таблица 21

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Тепловая нагрузка в сеть, Гкал/ч	Тепловая нагрузка из сети (потребителям), Гкал/ч
1	2	3	4
п. Пестяки	котельная №1	1,121	1,011
п. Пестяки	котельная №2	0,094	0,081
п. Пестяки	котельная №3	0,639	0,599
п. Пестяки	котельная №4	н/д	0,182
п. Пестяки	котельная №5	0,255	0,105

Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

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

В соответствии с пунктом 15 статьи 14 Федерального закона РФ № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (см. [3]): Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

Пункт 93 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения (см. [2]) устанавливает возможность организации индивидуального, в том числе

поквартирного теплоснабжения в блокированных жилых зданиях только в зонах застройки населённого пункта малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки менее 0,01 Гкал/ч/га.

Пункт 97 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения (см. [2]) рекомендует вывод из эксплуатации тепломагистралей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче по тепломагистрали более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемую тепломагистраль).

Условия подключения к централизованным системам теплоснабжения.

Теплопотребляющие установки и тепловые сети потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, находящиеся в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения источника, подключаются к этому источнику. Подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, находящихся в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения источника, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных Федеральным законом РФ от 27 июля 2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

В случае отсутствия технической возможности подключения к системе централизованного теплоснабжения или при отсутствии свободной мощности в соответствующей точке на момент обращения допускается временная организация теплоснабжения здания (группы зданий) от крышной или передвижной котельной, оборудованной котлами конденсационного типа на период, определяемый единой теплоснабжающей организацией.

Подключение потребителей к системам централизованного теплоснабжения осуществляется только по закрытым схемам.

При создании в городском поселении единой теплоснабжающей организации (ЕТО), определяющей в границах своей деятельности техническую политику и соблюдение законов в части эффективного теплоснабжения, условия организации централизованного и децентрализованного теплоснабжения формируются указанной организацией с учетом действующей схемы теплоснабжения и нормативов.

Условия для организации поквартирного теплоснабжения малоэтажных МКД.

п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 16 апреля 2012 г. № 307) гласит: 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, не отвечающие следующим требованиям:

наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

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

температура теплоносителя - до 95 градусов Цельсия;

давление теплоносителя - до 1 МПа.

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Свод правил СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе» распространяется на проектирование, строительство и эксплуатацию поквартирных систем теплоснабжения.

В соответствии с СП 41-108-2004 устанавливается ряд требований, в том числе:

Забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздуховодами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Объем помещения для установки теплогенератора должен быть не менее 15 куб. м.

Наличие у котла закрытой (герметичной) камеры сгорания;

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

Отказ от централизованного отопления представляет собой процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ такие действия именуется переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения.

Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований

законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно п. 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли. Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире,

возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения. Самовольная реконструкция систем теплопотребления — это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлического режима, неправильному распределению тепла, перегреву или недогреву помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг. Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п.7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

общей системы теплоснабжения дома;

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

общей системы газоснабжения дома, в т.ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;

системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенное, отказ от централизованного теплоснабжения и переход на поквартирное теплоснабжение возможен при одновременном соблюдении трёх условий:

наличие решения о переводе квартир МКД на индивидуальное теплоснабжение принятого жителями МКД на общедомовом собрании;

мероприятие о переводе квартир МКД на индивидуальное теплоснабжение должно быть предусмотрено в утверждённой схеме теплоснабжения;

наличие технической возможности реализации решения о переводе всех квартир конкретного МКД на индивидуальное теплоснабжение.

Условия для организации индивидуального теплоснабжения индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов.

Перевод индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов (таунхаусов) с централизованного теплоснабжения на индивидуальное (автономное) теплоснабжение возможен без существенных нормативно-правовых ограничений. Однако возможны технические ограничения, связанные с недостаточной пропускной способностью электрических сетей, в случае перехода на индивидуальное теплоснабжение с использованием электричества (электродотоп, ПЛЭН, греющий кабель).

Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом с разделением по источникам теплоснабжения.

Таблица 22

№	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопление	ГВС	Всего за год
1	2	3	4	5
1	Котельная №1, в т.ч. по:	н/д	-	н/д
1.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	н/д	-	н/д
	37:12:010505	н/д	-	н/д
	37:12:010207	н/д	-	н/д
	37:12:010509	н/д	-	н/д
	37:12:010508	н/д	-	н/д
	37:12:010507	н/д	-	н/д
	37:12:010506	н/д	-	н/д
1.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010505	н/д	-	н/д
	37:12:010207	н/д	-	н/д
	37:12:010509	н/д	-	н/д
	37:12:010508	н/д	-	н/д
	37:12:010507	н/д	-	н/д
	37:12:010506	н/д	-	н/д
1.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010505	н/д	-	н/д
	37:12:010207	н/д	-	н/д
	37:12:010509	н/д	-	н/д
	37:12:010508	н/д	-	н/д
	37:12:010507	н/д	-	н/д
	37:12:010506	н/д	-	н/д
2	Котельная №2, в т.ч. по:	н/д	-	н/д
2.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	н/д	-	н/д
	37:12:010602	н/д	-	н/д
	37:12:010601	н/д	-	н/д
2.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010602	н/д	-	н/д
	37:12:010601	н/д	-	н/д
2.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010602	н/д	-	н/д
	37:12:010601	н/д	-	н/д
3	Котельная №3, в т.ч. по:	н/д	-	н/д
3.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	н/д	-	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

№	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопление	ГВС	Всего за год
1	2	3	4	5
	37:12:010206	н/д	-	н/д
	37:12:010104	н/д	-	н/д
	37:12:010105	н/д	-	н/д
	37:12:010205	н/д	-	н/д
3.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010206	н/д	-	н/д
	37:12:010104	н/д	-	н/д
	37:12:010105	н/д	-	н/д
	37:12:010205	н/д	-	н/д
3.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010206	н/д	-	н/д
	37:12:010104	н/д	-	н/д
	37:12:010105	н/д	-	н/д
	37:12:010205	н/д	-	н/д
4	Котельная №4, в т.ч. по:	н/д	-	н/д
4.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	н/д	-	н/д
	37:12:010207	н/д	-	н/д
4.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010207	н/д	-	н/д
4.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010207	н/д	-	н/д
5	Котельная №5, в т.ч. по:	н/д	-	н/д
5.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	н/д	-	н/д
	37:12:010505	н/д	-	н/д
	37:12:010206	н/д	-	н/д
5.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010505	н/д	-	н/д
	37:12:010206	н/д	-	н/д
5.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:12:010505	н/д	-	н/д
	37:12:010206	н/д	-	н/д

Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Информация не предоставлена.

Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Информация по расчётной нагрузке не предоставлена. Расчетная нагрузка принята равной договорной. Анализ выполнить невозможно.

Анализ фактического и расчетного потребления тепловой энергии

Таблица 23

№	Источник	Потребление тепловой энергии на нужды отопления за базовый год, Гкал/год	Расчетное потребление на нужды отопления, по СП «Климатология», Гкал/год	Разница, Гкал	Отношение фактического потребления к расчетному
1	2	3	4	5	6
1	котельная №1	н/д	2323,4	-	-
2	котельная №2	н/д	183,6	-	-
3	котельная №3	н/д	1362,4	-	-
4	котельная №4	н/д	414,0	-	-
5	котельная №5	н/д	256,2	-	-

Анализ фактического и расчетного потребления выполнить невозможно.

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

Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе Котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 24

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	3,312
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	2,528
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,110
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	1,011
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: *	-	-	-	1,011
отопление	-	-	-	1,011
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,390
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	1,390
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д

*расчетная нагрузка принята равной договорной

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе Котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 25

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	1,104
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,442
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,013
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,081
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: *	-	-	-	0,081
отопление	-	-	-	0,081
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,331
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,331
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д

*расчетная нагрузка принята равной договорной

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе Котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 26

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	5,160
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	3,140
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,046
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,040
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,599
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: *	-	-	-	0,599
отопление	-	-	-	0,599
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	2,455
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	2,455
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д

*расчетная нагрузка принята равной договорной

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе Котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 27

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	н/д
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	н/д
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	н/д
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	н/д
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: *	-	-	-	н/д
отопление	-	-	-	н/д
вентиляция	-	-	-	н/д
горячее водоснабжение	-	-	-	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д

*расчетная нагрузка принята равной договорной

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе Котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 28

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	1,800
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,800
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,150
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,105
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: *	-	-	-	0,105
отопление	-	-	-	0,105
вентиляция	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,518
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	1,518
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д

*расчетная нагрузка принята равной договорной

Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Котельная №1

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 55%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №2

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой

мощности 75%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №3

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 78%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №4

Информация не предоставлена.




Котельная №5

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 584. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Обозначения, принятые на схеме.

Потребители:

	строения красной градации – потребители, получающие тепловую энергию в той или иной степени больше заявленного;
	строения синей градации – потребители, получающие тепловую энергию в той или иной степени меньше заявленного;
	строения зеленой градации – потребители, получающие расчетное количество тепловой энергии.

Участки:



1. Участки теплопроводов, окрашенные в синий цвет, являются хорошо проводящими (удельные гидравлические потери до 5 мм/м).
2. Участки теплопроводов, окрашенные в зеленый цвет, являются нормально проводящими (удельные гидравлические потери от 5 до 15 мм/м).
3. Участки теплопроводов, окрашенные в красный цвет – с повышенными гидравлическими потерями (удельные гидравлические потери от 15 до 35 мм/м).
4. Участки теплопроводов, окрашенные в коричневый цвет – с недопустимыми гидравлическими потерями (от 35 мм/м и выше).

Котельная №1

Рисунок 7

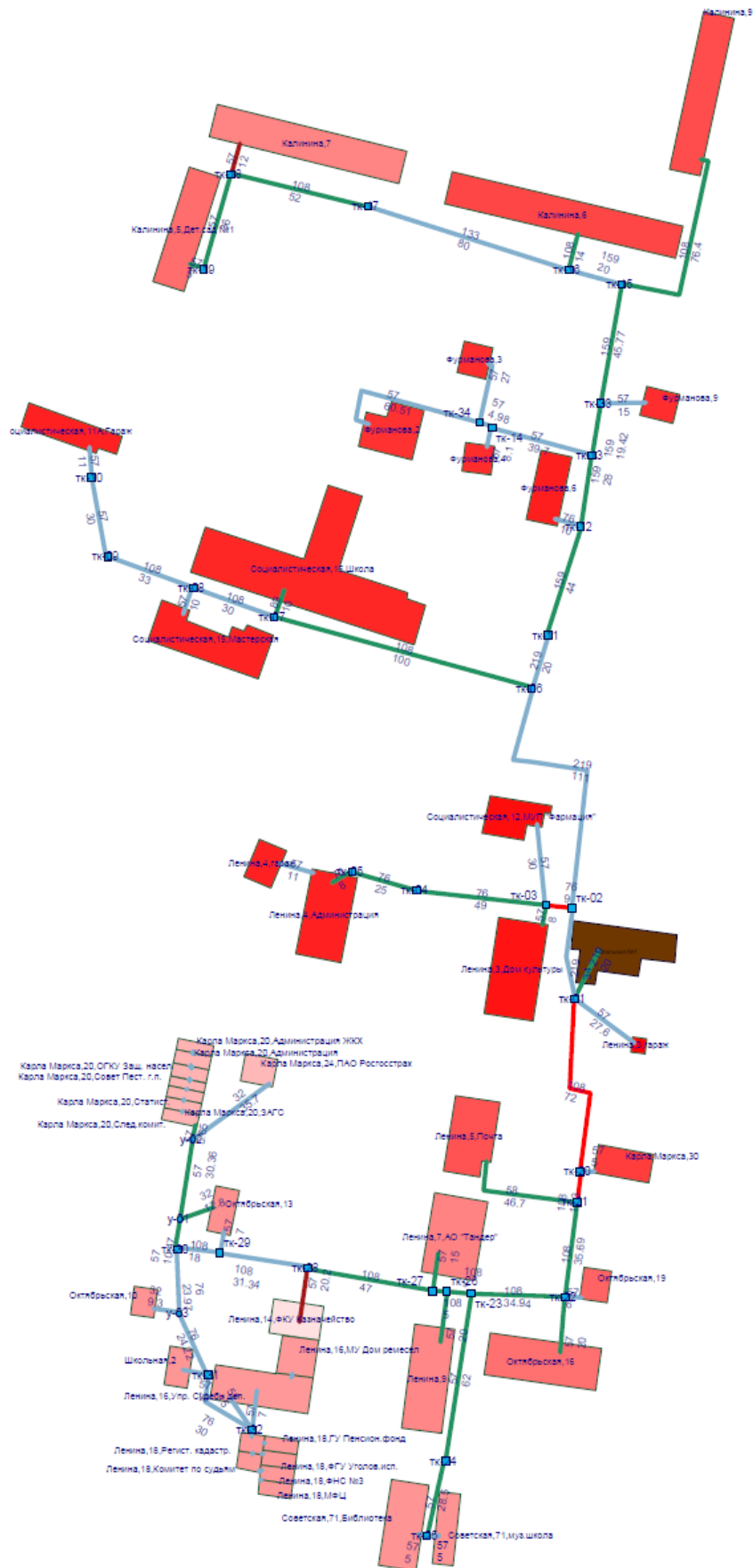


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Рисунок 8

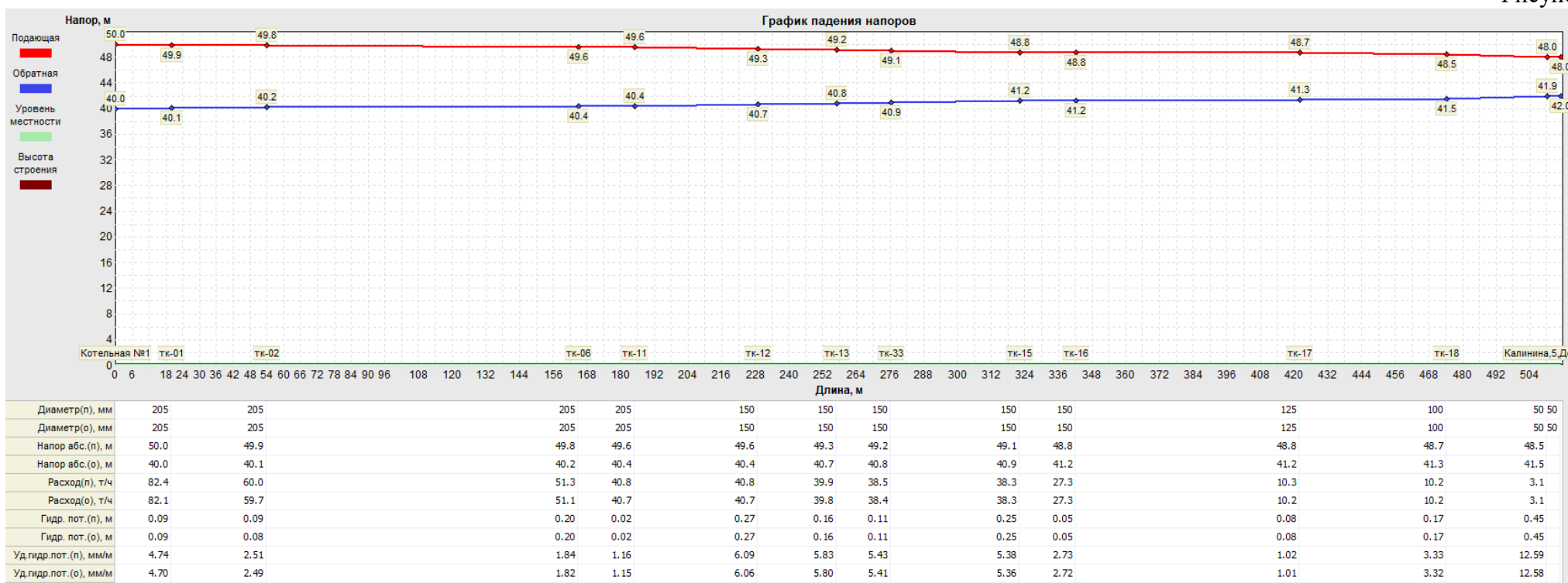


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 29

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная №1	тк-01	20	219	219	49,9	40,1	0,09	0,09	4,7	4,7	9,81	82,42	82,09	95	81,98
тк-01	тк-02	34	219	219	49,8	40,2	0,09	0,08	2,5	2,5	9,64	59,97	59,71	95	82,88
тк-02	тк-06	111	219	219	49,6	40,4	0,2	0,2	1,8	1,8	9,24	51,33	51,11	95	82,7
тк-06	тк-11	20	219	219	49,6	40,4	0,02	0,02	1,2	1,2	9,19	40,79	40,67	95	82,45
тк-11	тк-12	44	159	159	49,3	40,7	0,27	0,27	6,1	6,1	8,66	40,78	40,68	95	82,45
тк-12	тк-13	28	159	159	49,2	40,8	0,16	0,16	5,8	5,8	8,33	39,91	39,82	95	82,42
тк-13	тк-33	19,4	159	159	49,1	40,9	0,11	0,11	5,4	5,4	8,12	38,52	38,44	95	82,38
тк-33	тк-15	45,8	159	159	48,8	41,2	0,25	0,25	5,4	5,4	7,63	38,33	38,26	95	82,37
тк-15	тк-16	20	159	159	48,8	41,2	0,05	0,05	2,7	2,7	7,52	27,31	27,27	95	82,24
тк-16	тк-17	80	133	133	48,7	41,3	0,08	0,08	1	1	7,36	10,26	10,23	95	81,17
тк-17	тк-18	52	108	108	48,5	41,5	0,17	0,17	3,3	3,3	7,01	10,25	10,24	95	81,17
тк-18	тк-19	36	57	57	48	41,9	0,45	0,45	12,6	12,6	6,1	3,11	3,11	95	81,7
тк-19	Калинина,5,Дет.сад №1	5	57	57	48	42	0,06	0,06	12,6	12,6	5,98	3,11	3,11	95	81,7

Котельная №2

Рисунок 9



Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Рисунок 10

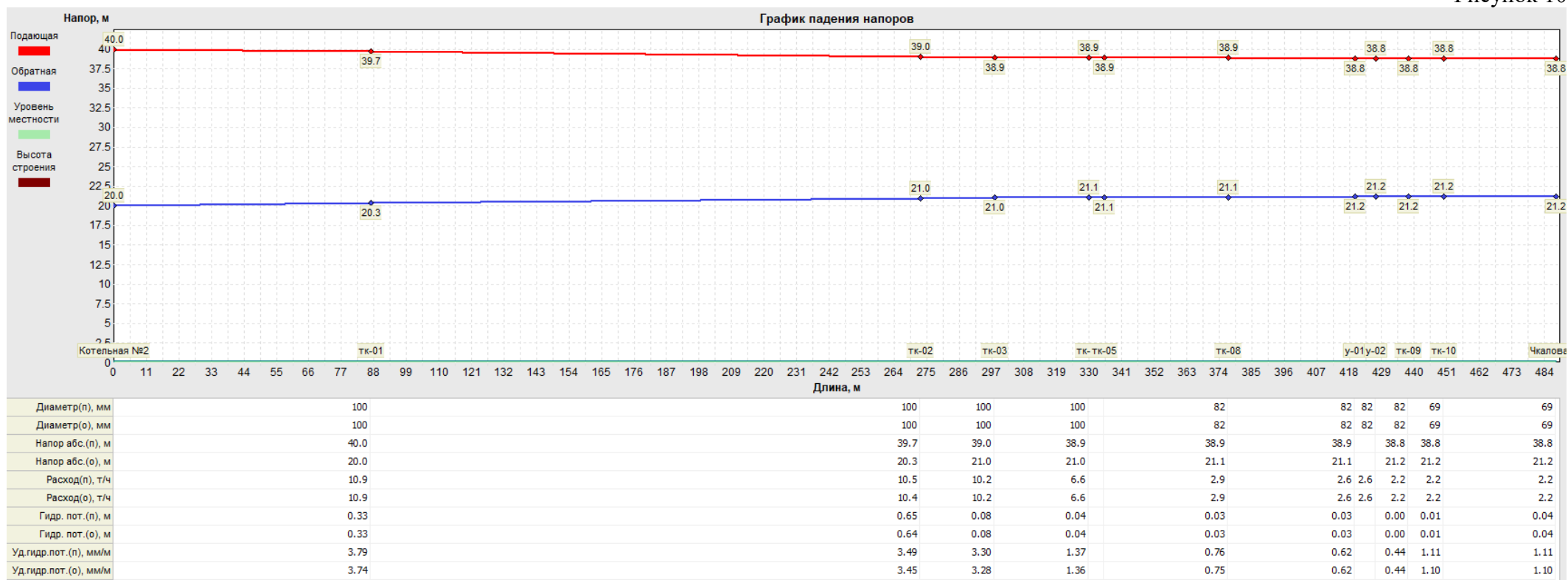


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 30

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам. мм, Под.	Диам. мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная №2	тк-01	87	108	108	39,7	20,3	0,33	0,33	3,8	3,7	19,34	10,93	10,86	95	86,92
тк-01	тк-02	186	108	108	39	21	0,65	0,64	3,5	3,5	18,05	10,49	10,43	95	86,9
тк-02	тк-03	25	108	108	38,9	21	0,08	0,08	3,3	3,3	17,89	10,2	10,17	95	86,9
тк-03	тк-04	32	108	108	38,9	21,1	0,04	0,04	1,4	1,4	17,8	6,58	6,56	95	86,9
тк-04	тк-05	5	108	108	38,9	21,1	0,01	0,01	1,3	1,3	17,79	6,44	6,42	95	86,89
тк-05	тк-08	42	89	89	38,9	21,1	0,03	0,03	0,8	0,8	17,72	2,88	2,87	95	87,06
тк-08	у-01	43	89	89	38,8	21,2	0,03	0,03	0,6	0,6	17,67	2,6	2,59	95	87,06
у-01	у-02	7	89	89	38,8	21,2	0	0	0,6	0,6	17,66	2,6	2,6	95	87,06
у-02	тк-09	11	89	89	38,8	21,2	0	0	0,4	0,4	17,65	2,19	2,19	95	87,05
тк-09	тк-10	12	76	76	38,8	21,2	0,01	0,01	1,1	1,1	17,63	2,19	2,19	95	87,05
тк-10	Чкалова,10	38	76	76	38,8	21,2	0,04	0,04	1,1	1,1	17,54	2,19	2,19	95	87,05

Котельная №3

Рисунок 11

.1

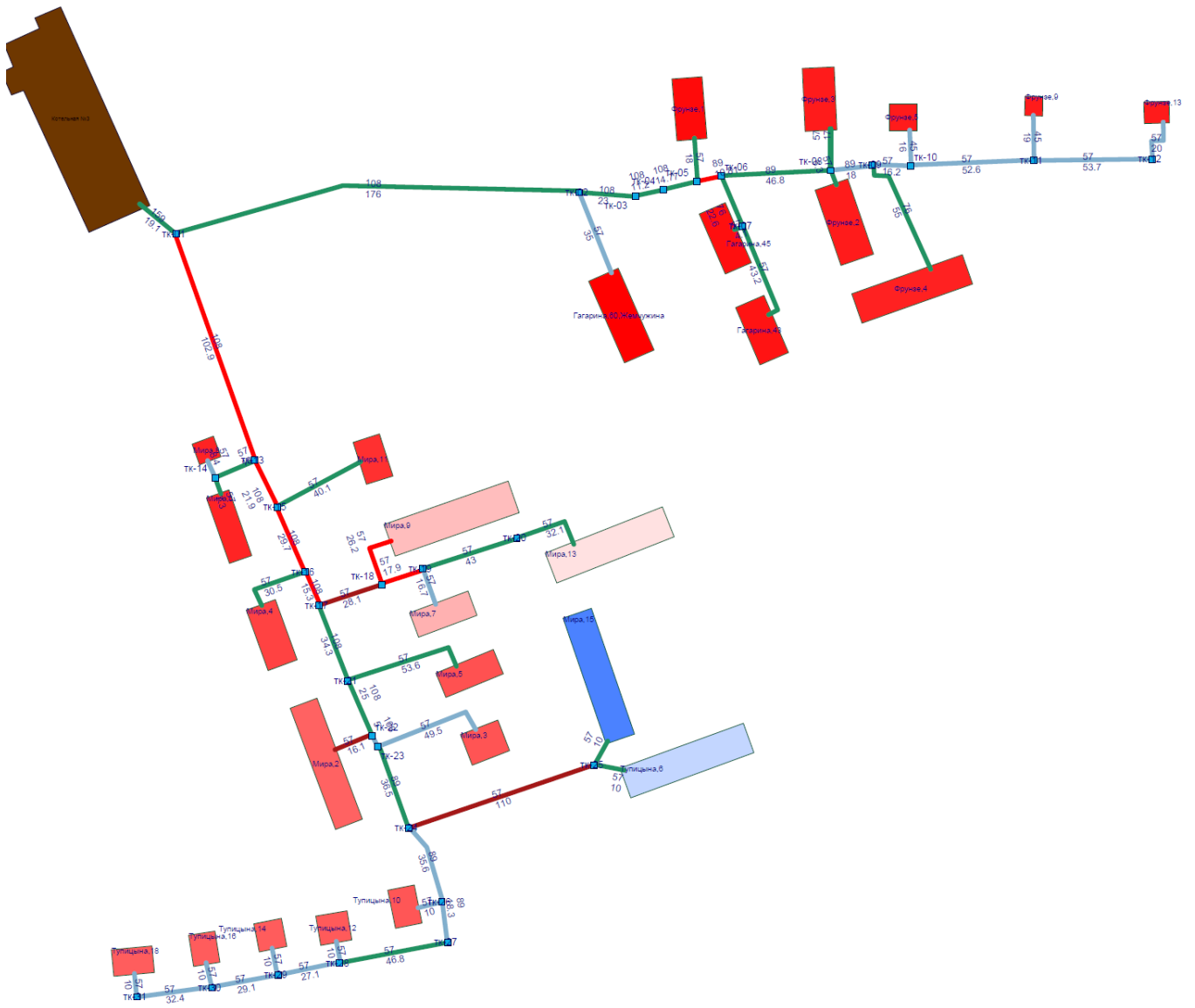


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Рисунок 12

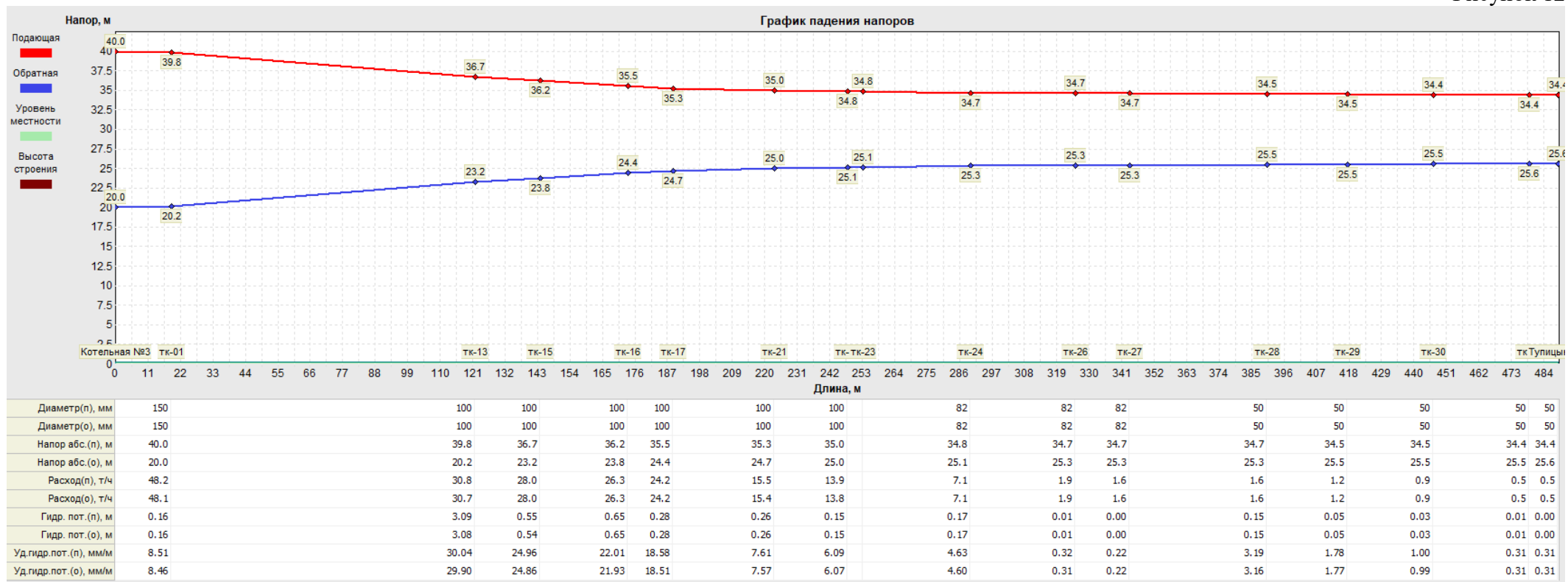


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 31

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная №3	ТК-01	19,1	159	159	39,8	20,2	0,16	0,16	8,5	8,5	19,68	48,23	48,09	95	81,99
ТК-01	ТК-13	102,9	108	108	36,7	23,2	3,09	3,08	30	29,9	13,51	30,77	30,7	95	79,61
ТК-13	ТК-15	21,9	108	108	36,2	23,8	0,55	0,54	25	24,9	12,42	28,05	27,99	95	79,01
ТК-15	ТК-16	29,7	108	108	35,5	24,4	0,65	0,65	22	21,9	11,11	26,34	26,29	95	78,58
ТК-16	ТК-17	15,3	108	108	35,3	24,7	0,28	0,28	18,6	18,5	10,54	24,2	24,15	95	78,02
ТК-17	ТК-21	34,3	108	108	35	25	0,26	0,26	7,6	7,6	10,02	15,49	15,45	95	78,75
ТК-21	ТК-22	25	108	108	34,8	25,1	0,15	0,15	6,1	6,1	9,72	13,86	13,83	95	78,08
ТК-22	ТК-23	5	108	108	34,8	25,1	0,01	0,01	2,3	2,3	9,7	8,52	8,49	95	74,5
ТК-23	ТК-24	36,5	89	89	34,7	25,3	0,17	0,17	4,6	4,6	9,36	7,11	7,09	95	72,55
ТК-24	ТК-26	35,6	89	89	34,7	25,3	0,01	0,01	0,3	0,3	9,34	1,87	1,85	95	84,05
ТК-26	ТК-27	18,3	89	89	34,7	25,3	0	0	0,2	0,2	9,33	1,56	1,56	95	84,01
ТК-27	ТК-28	46,8	57	57	34,5	25,5	0,15	0,15	3,2	3,2	9,03	1,56	1,56	95	84,01
ТК-28	ТК-29	27,1	57	57	34,5	25,5	0,05	0,05	1,8	1,8	8,94	1,17	1,17	95	83,99
ТК-29	ТК-30	29,1	57	57	34,4	25,5	0,03	0,03	1	1	8,88	0,88	0,87	95	83,98
ТК-30	ТК-31	32,4	57	57	34,4	25,6	0,01	0,01	0,3	0,3	8,86	0,49	0,48	95	83,98
ТК-31	Тупицына,18	10	57	57	34,4	25,6	0	0	0,3	0,3	8,85	0,49	0,49	95	83,98

Котельная №4

Рисунок 13

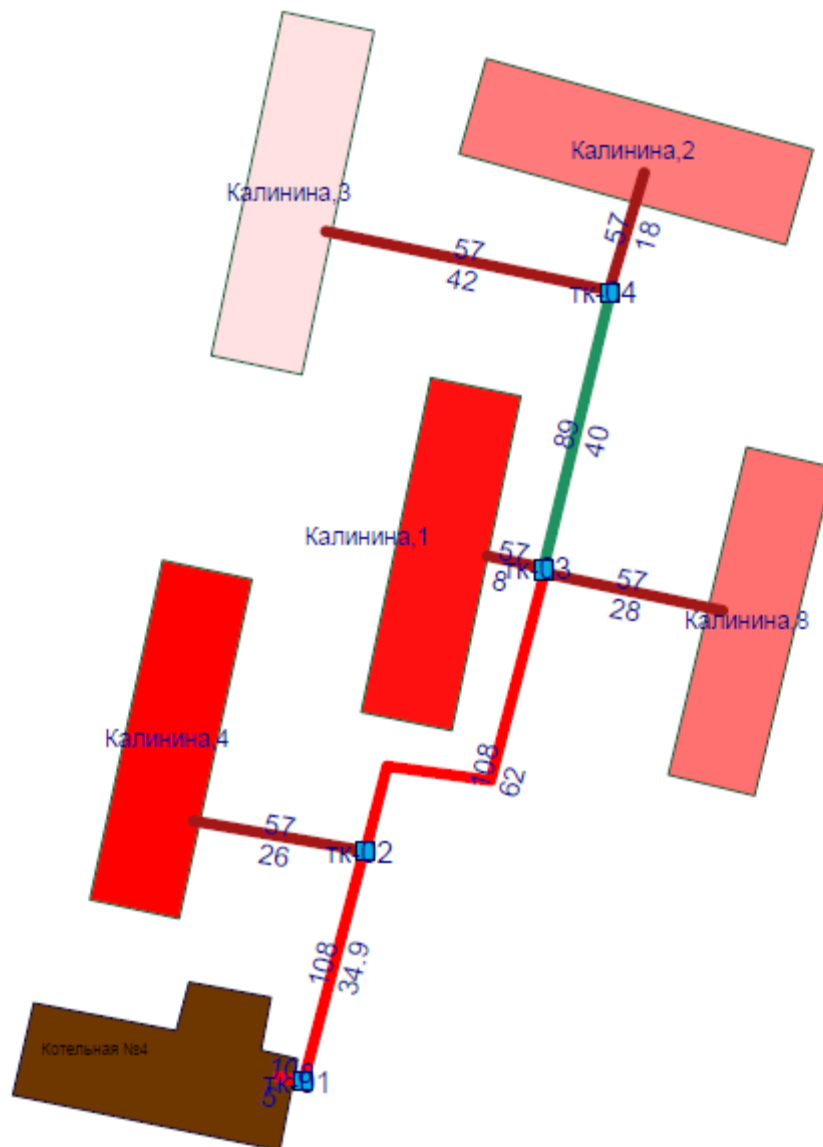


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Рисунок 14

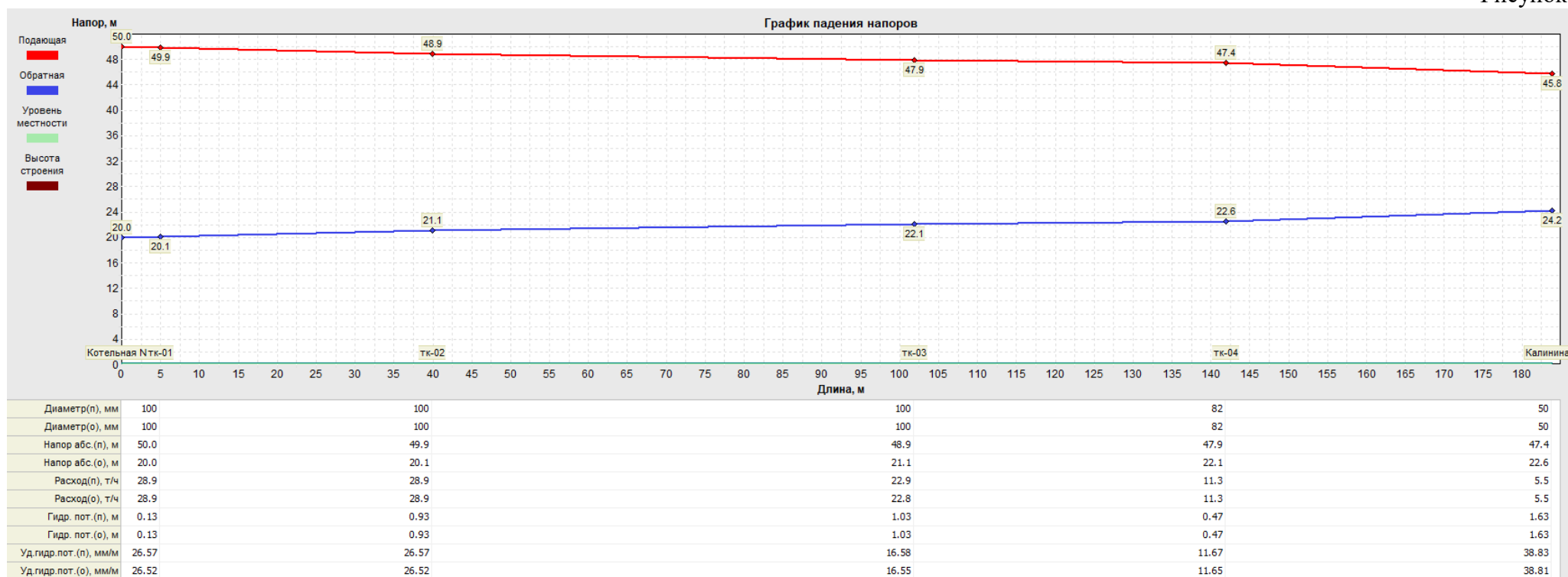


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 32

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная №4	тк-01	5	108	108	49,9	20,1	0,13	0,13	26,6	26,5	29,73	28,94	28,91	95	88,13
тк-01	тк-02	34,9	108	108	48,9	21,1	0,93	0,93	26,6	26,5	27,88	28,94	28,91	95	88,13
тк-02	тк-03	62	108	108	47,9	22,1	1,03	1,03	16,6	16,6	25,83	22,86	22,84	95	88,07
тк-03	тк-04	40	89	89	47,4	22,6	0,47	0,47	11,7	11,7	24,89	11,28	11,28	95	87,94
тк-04	Калинина,3	42	57	57	45,8	24,2	1,63	1,63	38,8	38,8	21,63	5,46	5,46	95	87,81

Котельная №5

Рисунок 15

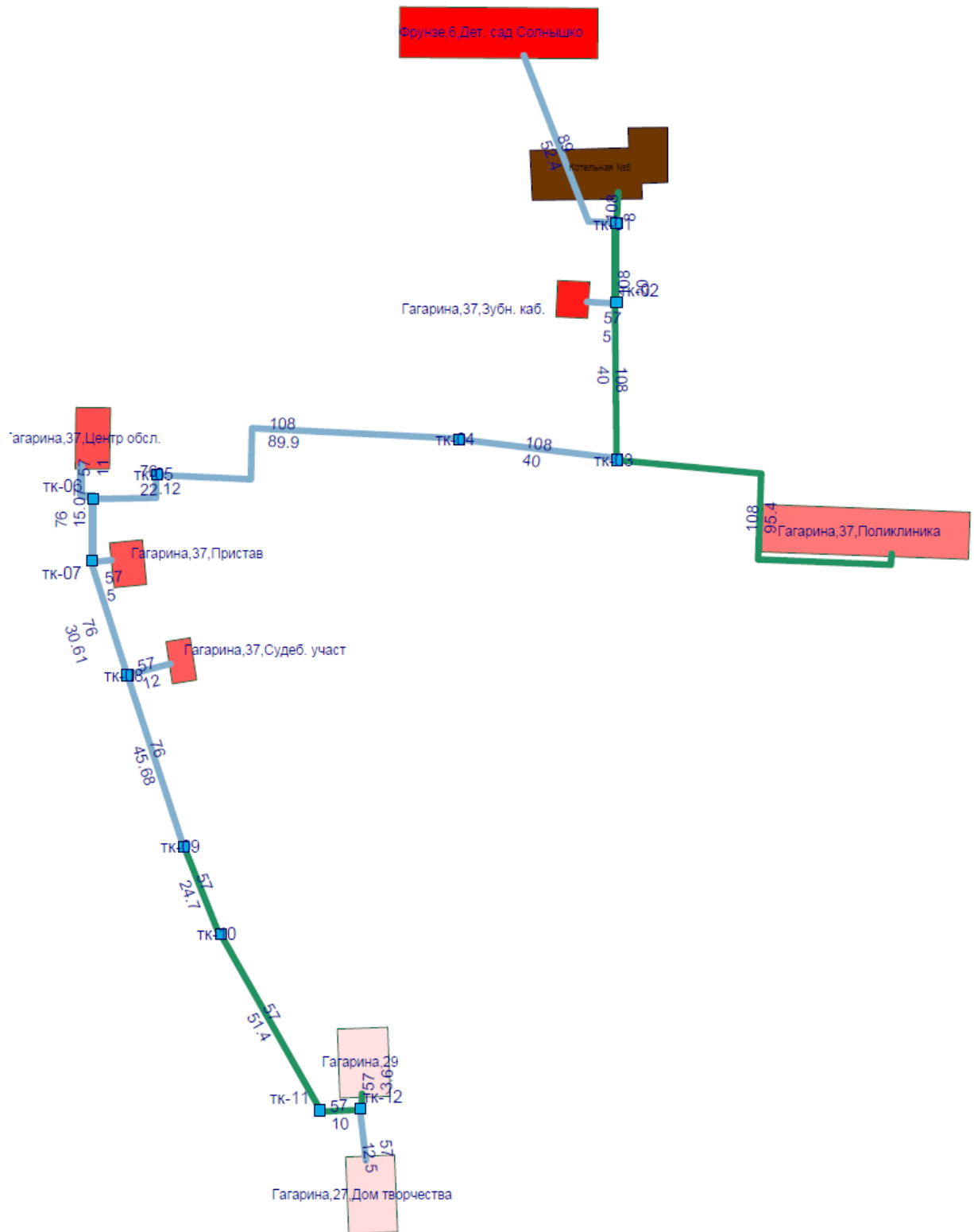


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Рисунок 16

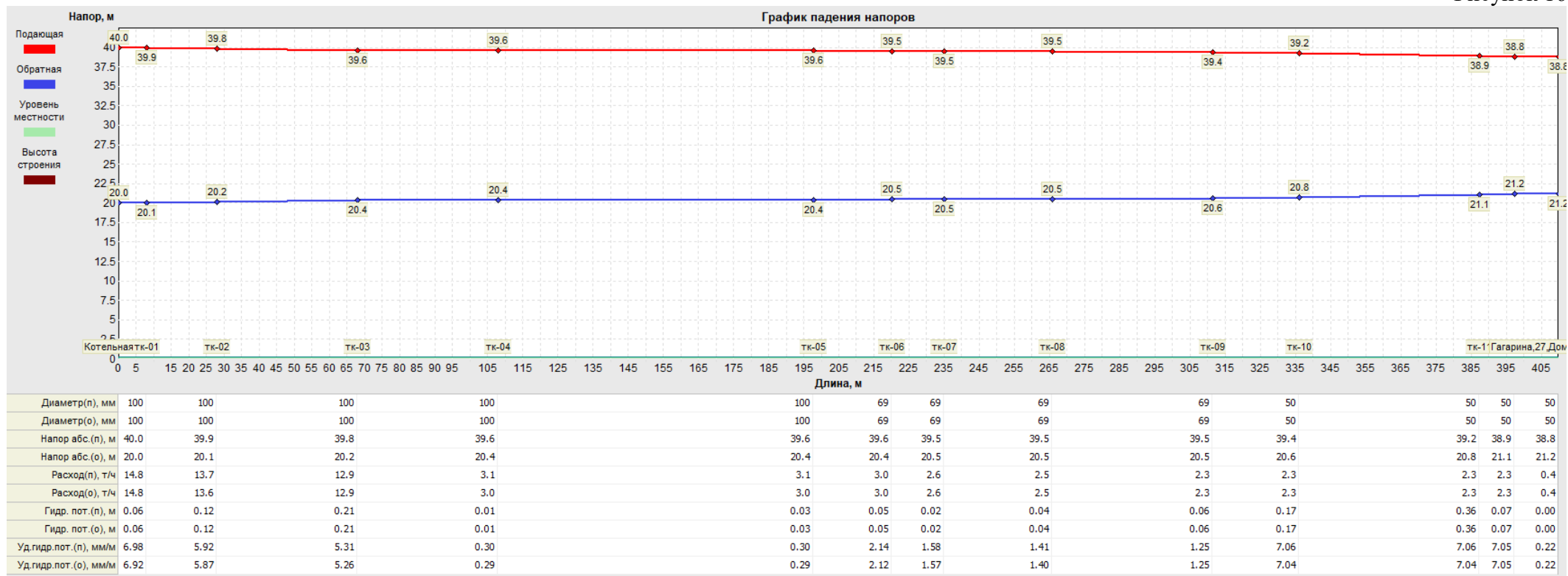


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 33

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная №5	ТК-01	8	108	108	39,9	20,1	0,06	0,06	7	6,9	19,89	14,83	14,76	95	87,28
	ТК-01	20	108	108	39,8	20,2	0,12	0,12	5,9	5,9	19,65	13,66	13,6	95	87,26
	ТК-02	40	108	108	39,6	20,4	0,21	0,21	5,3	5,3	19,23	12,94	12,88	95	87,25
	ТК-03	40	108	108	39,6	20,4	0,01	0,01	0,3	0,3	19,21	3,06	3,02	95	87,13
	ТК-04	89,9	108	108	39,6	20,4	0,03	0,03	0,3	0,3	19,15	3,05	3,02	95	87,13
	ТК-05	22,1	76	76	39,5	20,5	0,05	0,05	2,1	2,1	19,06	3,05	3,03	95	87,13
	ТК-06	15,1	76	76	39,5	20,5	0,02	0,02	1,6	1,6	19,01	2,62	2,61	95	87,09
	ТК-07	30,6	76	76	39,5	20,5	0,04	0,04	1,4	1,4	18,93	2,47	2,46	95	87,07
	ТК-08	45,7	76	76	39,4	20,6	0,06	0,06	1,3	1,2	18,81	2,33	2,32	95	87,06
	ТК-09	24,7	57	57	39,2	20,8	0,17	0,17	7,1	7	18,46	2,33	2,32	95	87,06
	ТК-10	51,4	57	57	38,9	21,1	0,36	0,36	7,1	7	17,74	2,33	2,33	95	87,06
	ТК-11	10	57	57	38,8	21,2	0,07	0,07	7,1	7	17,6	2,33	2,33	95	87,06
	ТК-12	12,5	57	57	38,8	21,2	0	0	0,2	0,2	17,59	0,41	0,41	95	87,07
	Гагарина,27,Дом творчества														

Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Котельная №1

Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №2

Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №3

Дефицит тепловой мощности имеется на участке ТК-24-ТК25, потребители по ул. Мира 15 и Тупицына 6 находятся в недотопе. Рекомендуется наладка теплогидравлического режима. Замена участка на больший диаметр.

Котельная №4

Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №5

Дефицит тепловой мощности отсутствует.

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

В расширении технологических зон действия источников тепловой энергии с резервом тепловой мощности нет необходимости.

Часть 7. Балансы теплоносителя

Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

ИТП отсутствуют.

Данные об объёмах систем теплопотребления.

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
котельная №5	н/д	н/д

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 34

Параметр	Ед. измер.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	-	-	-	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	н/д	0,321
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	0,321
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	-	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 35

Параметр	Ед. измер.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	-	-	-	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	н/д	0,025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	0,025
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	-	н/д	н/д

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 36

Параметр	Ед. измер.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	-	-	-	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	н/д	0,263
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	0,263
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	-	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 37

Параметр	Ед. измер.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	-	-	-	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	-	н/д	н/д

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 38

Параметр	Ед. измер.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	-	-	-	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	н/д	0,045
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	0,045
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	-	н/д	н/д

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

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной воды, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Информация о производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения не предоставлена.

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

Основные виды и количество используемого топлива

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 39

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2020						
уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2019						
уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
уголь	-	-	-	-	-	-
2017						
уголь	-	-	-	-	-	-
2016						
уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 40

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2020						
уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2019						
уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
уголь	-	-	-	-	-	-
2017						
уголь	-	-	-	-	-	-
2016						
уголь	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 41

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2020						
уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2019						
уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
уголь	-	-	-	-	-	-
2017						
уголь	-	-	-	-	-	-
2016						
уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 42

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2020						
уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2019						
уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
уголь	-	-	-	-	-	-
2017						
уголь	-	-	-	-	-	-
2016						
уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе Котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 43

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2020						
уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2019						
уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
уголь	-	-	-	-	-	-
2017						
уголь	-	-	-	-	-	-
2016						
уголь	-	-	-	-	-	-

Виды резервного и аварийного топлива

На Котельной №1 резервным видом топлива является уголь.

На Котельной №2 резервным видом топлива является дрова.

На Котельной №3 резервным видом топлива является уголь.

На Котельной №4 резервным видом топлива является уголь.

На Котельной №5 резервным видом топлива является уголь.

Значения утверждённых нормативов запасов топлива на котельных МУП «Пестяковское ЖКХ» приведены ниже.

Таблица 44

№	Наименование источника тепловой энергии	Вид резервного топлива	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	в том числе	
				Неснижаемый запас (ННЗТ), т	Эксплуатационный запас (ЭНЗТ), т
1	2	3	4	5	6
1	Котельная №1	уголь	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №2	дрова	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №3	уголь	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №4	уголь	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	уголь	н/д	н/д	н/д

Характеристика видов топлива в зависимости от мест поставки

Таблица 45

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива		
				Низшая теплотворная способность Ккал/куб.м. (Ккал/кг)	Вязкость и температура вспышки	Содержание примесей мах, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная №1	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №2	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №3	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №4	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д

Описание использования местных видов топлива

В качестве местных видов топлива используются дрова.

Описание преобладающего вида топлива

Преобладающим видом топлива в Пестяковском городском поселении является уголь.

Таблица 46

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Годовой расход натурального топлива, куб.м. (т.)
1	2	3	4
1	Пестяковское городское поселение, в т.ч.	уголь	н/д
1.1	котельная №1	уголь	н/д
1.2	котельная №2	уголь	н/д
1.3	котельная №3	уголь	н/д
1.4	котельная №4	уголь	н/д
1.5	котельная №5	уголь	н/д

Описание приоритетного направления развития топливного баланса

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.

Часть 9. Надежность теплоснабжения

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения Котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 47

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения Котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 48

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 49

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения Котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 50

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения Котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 51

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 52

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения Котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 53

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения Котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 54

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 55

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения Котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 56

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения Котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 57

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 58

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения Котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 59

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения Котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 60

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 61


Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	0	0	0

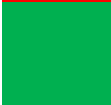
Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Графические материалы зон ненормативной и безопасной надежности.

Обозначения, принятые на схеме.

Потребители:

 строения красной градации – потребители, в зоне ненормативной надежности;

 строения зеленой градации – потребители, в зоне безопасности теплоснабжения.

Котельная №1

Рисунок 17

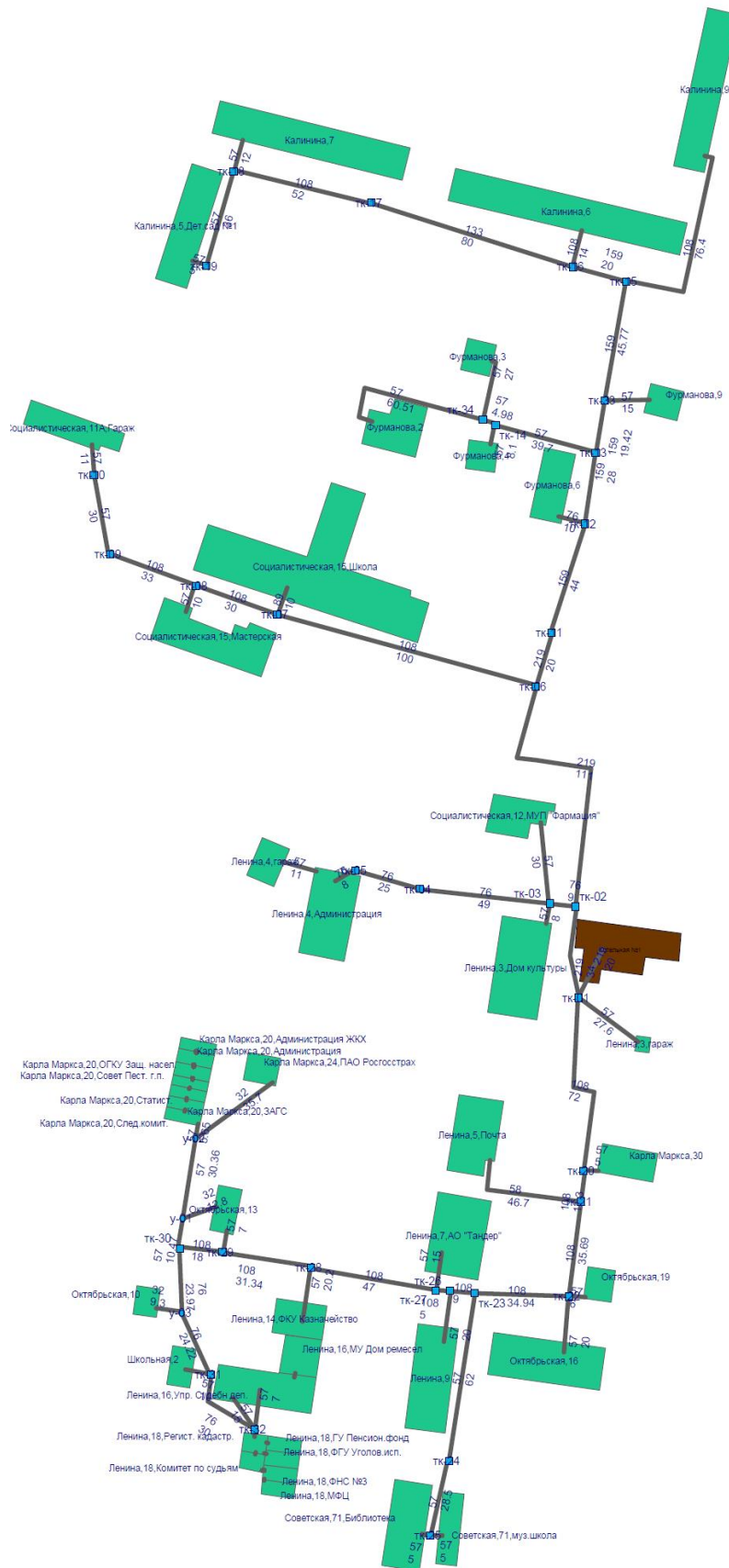


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 62

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Козф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Кэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Калинина,7	0,1003	45	12	0,99506	0,99994	0,0242
Калинина,6	0,2067	45	12	0,99532	0,99995	0,0476
Калинина,9	0,1352	45	12	0,99539	0,99995	0,0324
Калинина,5,Дет.сад №1	0,0413	45	12	0,99829	0,99993	0,0132
Фурманова,3	0,0021	45	12	0,99587	0,99996	0,0005
Фурманова,2	0,0107	45	12	0,99587	0,99996	0,0024
Фурманова,4	0,0032	45	12	0,99587	0,99996	0,0007
Фурманова,6	0,0096	45	12	0,99604	0,99996	0,0018
Фурманова,9	0,0021	45	12	0,99575	0,99996	0,0004
Социалистическая,15,Школа	0,107	45	12	0,99864	0,99996	0,0207
Социалистическая,15,Мастерская	0,0107	45	12	0,99265	0,99996	0,002
Социалистическая,11А,Гараж	0,0011	45	12	0,95113	0,99996	0,0002
Социалистическая,12,МУП "Фармация"	0,0075	45	12	0,99892	0,99999	0,0005
Ленина,4,Администрация	0,0482	45	12	0,99886	0,99999	0,0038
Ленина,4,гараж	0,0032	45	12	0,96353	0,99998	0,0002
Ленина,3,Дом культуры	0,0364	45	12	0,99892	0,99999	0,0021
Ленина,3,гараж	0,0021	45	12	0,96883	0,99999	0,0001
Ленина,5,Почта	0,0223	45	12	0,99953	0,99999	0,0014
Ленина,7,АО "Тандер"	0,0222	45	12	0,99945	0,99998	0,0016
Ленина,9	0,0327	45	12	0,99945	0,99998	0,0023
Октябрьская,16	0,036	45	12	0,9995	0,99999	0,0022
Октябрьская,19	0,0021	45	12	0,9995	0,99999	0,0001
Карла Маркса,30	0,0021	45	12	0,99954	0,99999	0,0001
Советская,71,Библиотека	0,0168	45	12	0,99946	0,99998	0,0014
Советская,71,муз.школа	0,0095	45	12	0,99984	0,99998	0,0008
Ленина,18,Регист. кадастр.	0,0011	45	12	0,99932	0,99997	0,0001
Ленина,14,ФКУ Казначейство	0,1136	45	12	0,9994	0,99998	0,0076
Ленина,16,МУ Дом ремесел	0,0011	45	12	0,99931	0,99997	0,0001
Школьная,2	0,0021	45	12	0,99934	0,99997	0,0002
Октябрьская,13	0,0021	45	12	0,99938	0,99998	0,0002
Карла Маркса,20,Администрация ЖКХ	0,0084	45	12	0,99937	0,99997	0,0008
Карла Маркса,24,ПАО Росгосстрах	0,0042	45	12	0,99938	0,99997	0,0004
Ленина,16,Упр. Судебн деп.	0,0158	45	12	0,99932	0,99997	0,0017
Карла Маркса,20,Администрация	0,0188	45	12	0,99937	0,99997	0,0018
Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	0,0063	45	12	0,99937	0,99997	0,0006
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.	0,001	45	12	0,99937	0,99997	0,0001
Карла Маркса,20,Статист.	0,001	45	12	0,99937	0,99997	0,0001
Карла Маркса,20,ЗАГС	0,0031	45	12	0,99937	0,99997	0,0003
Карла Маркса,20,След.комит.	0,0031	45	12	0,99938	0,99997	0,0003
Ленина,18,ГУ Пенсион.фонд	0,0011	45	12	0,99932	0,99997	0,0001
Ленина,18,Комитет по судьям	0,0063	45	12	0,99932	0,99997	0,0007
Ленина,18,ФГУ Уголов.исп.	0,0011	45	12	0,99932	0,99997	0,0001

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Ленина,18,ФНС №3	0,0011	45	12	0,99932	0,99997	0,0001
Ленина,18,МФЦ	0,0074	45	12	0,99932	0,99997	0,0008
Октябрьская,10	0,0011	45	12	0,99936	0,99997	0,0001

Показатели частоты повреждаемости и восстановления системы теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 63

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная №1	тк-01	205	20	3	7,25E-06	1,45E-07	11,18	0,09	1,62E-06
тк-01	тк-02	205	34	3	7,25E-06	2,47E-07	11,18	0,09	2,76E-06
тк-02	тк-03	69	9	14	5,7E-06	5,13E-08	5,15	0,19	2,64E-07
тк-03	Ленина,3,Дом культуры	50	8	14	5,7E-06	4,56E-08	4,43	0,23	2,02E-07
тк-03	тк-04	69	49	14	5,7E-06	2,79E-07	5,15	0,19	1,44E-06
тк-04	тк-05	69	25	14	5,7E-06	1,43E-07	5,15	0,19	7,34E-07
тк-05	Ленина,4,Администрация	69	8	14	5,7E-06	4,56E-08	5,15	0,19	2,35E-07
Ленина,4,Администрация	Ленина,4,гараж	50	11	14	5,7E-06	6,27E-08	4,43	0,23	2,78E-07
тк-02	тк-06	205	111	3	7,25E-06	8,05E-07	11,18	0,09	9E-06
тк-10	Социалистическая, 11А,Гараж	50	11	13	5,7E-06	6,27E-08	4,43	0,23	2,78E-07
тк-09	тк-10	50	30	13	5,7E-06	1,71E-07	4,43	0,23	7,58E-07
тк-08	тк-09	100	33	13	5,7E-06	1,88E-07	6,41	0,16	1,21E-06
тк-07	тк-08	100	30	13	5,7E-06	1,71E-07	6,41	0,16	1,1E-06
тк-06	тк-07	100	100	13	5,7E-06	5,7E-07	6,41	0,16	3,65E-06
тк-07	Социалистическая, 15,Школа	82	10	13	5,7E-06	5,7E-08	5,67	0,18	3,23E-07
тк-08	Социалистическая, 15,Мастерская	50	10	13	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-06	тк-11	205	20	20	7,31E-06	1,46E-07	11,18	0,09	1,63E-06
тк-11	тк-12	150	44	9	5,7E-06	2,51E-07	8,59	0,12	2,16E-06
тк-12	Фурманова,6	69	10	21	7,84E-06	7,84E-08	5,15	0,19	4,03E-07
тк-12	тк-13	150	28	9	5,7E-06	1,6E-07	8,59	0,12	1,37E-06
тк-33	Фурманова,9	50	15	3	7,25E-06	1,09E-07	4,43	0,23	4,82E-07
тк-13	тк-14	50	39,7	14	5,7E-06	2,26E-07	4,43	0,23	1E-06
тк-34	Фурманова,3	50	27	4	5,7E-06	1,54E-07	4,43	0,23	6,82E-07
тк-14	тк-34	50	4,98	14	5,7E-06	2,84E-08	4,43	0,23	1,26E-07
тк-16	Калинина,6	100	14	9	5,7E-06	7,98E-08	6,41	0,16	5,11E-07
тк-15	Калинина,9	100	76,4	14	5,7E-06	4,35E-07	6,41	0,16	2,79E-06
тк-13	тк-33	150	19,42	9	5,7E-06	1,11E-07	8,59	0,12	9,51E-07
тк-15	тк-16	150	20	9	5,7E-06	1,14E-07	8,59	0,12	9,8E-07
тк-16	тк-17	125	80	9	5,7E-06	4,56E-07	7,48	0,13	3,41E-06
тк-17	тк-18	100	52	9	5,7E-06	2,96E-07	6,41	0,16	1,9E-06
тк-18	Калинина,7	50	12	11	5,7E-06	6,84E-08	4,43	0,23	3,03E-07
тк-19	Калинина,5,Дет.сад №1	50	5	32	3,17E-05	1,59E-07	4,43	0,23	7,04E-07
тк-18	тк-19	50	36	32	3,17E-05	1,14E-06	4,43	0,23	5,07E-06
тк-01	Ленина,3,гараж	50	27,6	3	7,25E-06	2E-07	4,43	0,23	8,87E-07
тк-01	тк-20	100	72	12	5,7E-06	4,1E-07	6,41	0,16	2,63E-06
тк-20	Карла Маркса,30	50	5	6	5,7E-06	2,85E-08	4,43	0,23	1,26E-07
тк-20	тк-21	100	11,3	6	5,7E-06	6,44E-08	6,41	0,16	4,13E-07
тк-22	Октябрьская,19	50	6	20	7,31E-06	4,39E-08	4,43	0,23	1,94E-07
тк-22	Октябрьская,16	50	20	15	5,7E-06	1,14E-07	4,43	0,23	5,05E-07

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
тк-22	тк-23	100	34,94	18	6,52E-06	2,28E-07	6,41	0,16	1,46E-06
тк-27	Ленина,7,АО "Тандер"	50	15	12	5,7E-06	8,55E-08	4,43	0,23	3,79E-07
тк-26	Ленина,9	50	20	12	5,7E-06	1,14E-07	4,43	0,23	5,05E-07
тк-27	тк-28	100	47	12	5,7E-06	2,68E-07	6,41	0,16	1,72E-06
тк-28	тк-29	100	31,34	12	5,7E-06	1,79E-07	6,41	0,16	1,14E-06
тк-29	Октябрьская,13	50	7	3	7,25E-06	5,08E-08	4,43	0,23	2,25E-07
тк-28	Ленина,14,ФКУ Казначейство	50	20,2	13	5,7E-06	1,15E-07	4,43	0,23	5,1E-07
тк-31	Школьная,2	50	10	13	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-31	тк-32	69	30	14	5,7E-06	1,71E-07	5,15	0,19	8,81E-07
тк-32	Ленина,18,Регист. кадастр.	50	2	13	5,7E-06	1,14E-08	4,43	0,23	5,1E-08
тк-32	Ленина,16,Упр. Судебн деп.	50	7	4	5,7E-06	3,99E-08	4,43	0,23	1,77E-07
тк-23	тк-24	50	62	4	5,7E-06	3,53E-07	4,43	0,23	1,57E-06
тк-03	Социалистическая, 12,МУП "Фармация"	50	30	13	5,7E-06	1,71E-07	4,43	0,23	7,58E-07
тк-14	Фурманова,4	50	8,1	3	7,25E-06	5,87E-08	4,43	0,23	2,6E-07
Ленина,16,Упр. Судебн деп.	Ленина,16,МУ Дом ремесел	69	1,7	3	7,25E-06	1,23E-08	5,15	0,19	6,3E-08
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.	Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	69	0,5	3	7,25E-06	3,63E-09	5,15	0,19	1,9E-08
Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	Карла Маркса,20,Администрация	69	0,7	3	7,25E-06	5,08E-09	5,15	0,19	2,6E-08
Карла Маркса,20,Администрация	Карла Маркса,20,Администрация ЖКХ	69	0,6	3	7,25E-06	4,35E-09	5,15	0,19	2,2E-08
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.	Карла Маркса,20,Статист.	69	0,5	3	7,25E-06	3,63E-09	5,15	0,19	1,9E-08
Карла Маркса,20,Статист.	Карла Маркса,20,ЗАГС	69	0,8	3	7,25E-06	5,8E-09	5,15	0,19	3E-08
Карла Маркса,20,ЗАГС	Карла Маркса,20,След.комит.	69	0,8	3	7,25E-06	5,8E-09	5,15	0,19	3E-08
Ленина,18,Регист. кадастр.	Ленина,18,Комитет по судьям	50	0,8	3	7,25E-06	5,8E-09	4,43	0,23	2,6E-08
Ленина,18,Регист. кадастр.	Ленина,18,ГУ Пенсион. фонд	50	0,6	3	7,25E-06	4,35E-09	4,43	0,23	1,9E-08
Ленина,18,Регист. кадастр.	Ленина,18,ФГУ Уголов. исп.	50	0,8	3	7,25E-06	5,8E-09	4,43	0,23	2,6E-08
Ленина,18,Комитет по судьям	Ленина,18,ФНС №3	50	0,7	3	7,25E-06	5,08E-09	4,43	0,23	2,3E-08
Ленина,18,ФНС №3	Ленина,18,МФЦ	50	0,7	3	7,25E-06	5,08E-09	4,43	0,23	2,3E-08
тк-34	Фурманова,2	50	60,51	14	5,7E-06	3,45E-07	4,43	0,23	1,53E-06
тк-33	тк-15	150	45,77	9	5,7E-06	2,61E-07	8,59	0,12	2,24E-06
тк-21	тк-22	100	35,69	8	5,7E-06	2,03E-07	6,41	0,16	1,3E-06
тк-21	Ленина,5,Почта	50	46,7	3	7,25E-06	3,39E-07	4,43	0,23	1,5E-06
тк-23	тк-26	100	9	9	5,7E-06	5,13E-08	6,41	0,16	3,29E-07
тк-26	тк-27	100	5	9	5,7E-06	2,85E-08	6,41	0,16	1,83E-07
тк-24	тк-25	50	28,5	4	5,7E-06	1,62E-07	4,43	0,23	7,2E-07
тк-25	Советская,71,Библиотека	50	5	4	5,7E-06	2,85E-08	4,43	0,23	1,26E-07
тк-25	Советская,71,муз.школа	50	5	4	5,7E-06	2,85E-08	4,43	0,23	1,26E-07
тк-30	у-03	69	23,97	13	5,7E-06	1,37E-07	5,15	0,19	7,04E-07
тк-29	тк-30	100	18	13	5,7E-06	1,03E-07	6,41	0,16	6,57E-07

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
тк-30	у-01	50	10,47	4	5,7E-06	5,97E-08	4,43	0,23	2,65E-07
у-02	Карла Маркса,20,След.комит.	50	5,65	4	5,7E-06	3,22E-08	4,43	0,23	1,43E-07
у-02	Карла Маркса,24,ПАО Росгосстрах	26	35,7	3	7,25E-06	2,59E-07	3,61	0,28	9,33E-07
у-01	у-02	50	30,36	4	5,7E-06	1,73E-07	4,43	0,23	7,67E-07
у-01	Октябрьская,13	26	12,8	3	7,25E-06	9,28E-08	3,61	0,28	3,35E-07
тк-32	Ленина,16,Упр. Судебн деп.	50	15	5	5,7E-06	8,55E-08	4,43	0,23	3,79E-07
у-03	тк-31	69	24,22	13	5,7E-06	1,38E-07	5,15	0,19	7,11E-07
у-03	Октябрьская,10	26	9,3	3	7,25E-06	6,74E-08	3,61	0,28	2,43E-07

Котельная №2

Рисунок 18

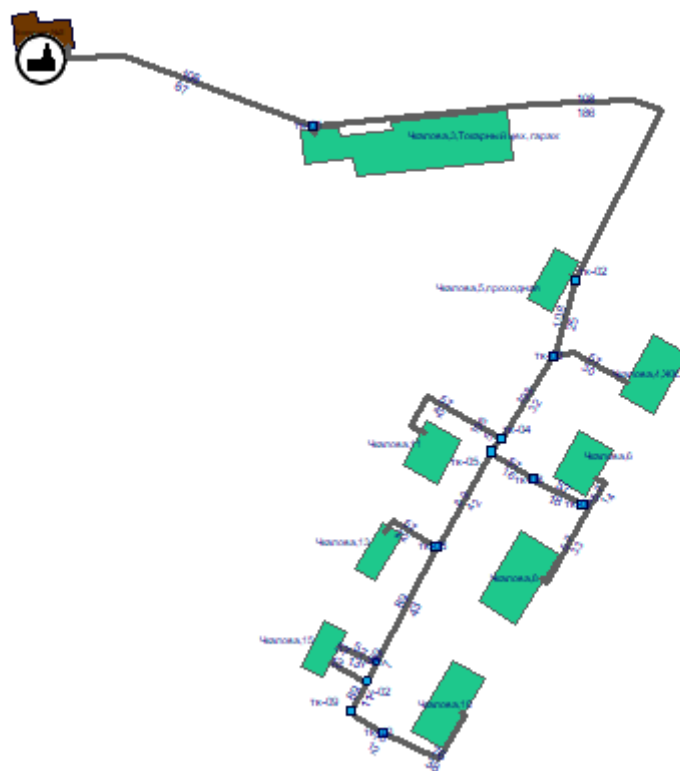


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 64

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Чкалова,3,Токарный цех, гараж	0,0033	45	12	0,9992	0,99999	0,0002
Чкалова,4,ЖКХ	0,0293	45	12	0,99971	0,99998	0,0051
Чкалова,6	0,0087	45	12	0,99967	0,99997	0,0017
Чкалова,8	0,0206	45	12	0,99967	0,99997	0,0042
Чкалова,10	0,0174	45	12	0,99961	0,99997	0,0045
Чкалова,15	0,0033	45	12	0,99965	0,99997	0,0008
Чкалова,13	0,0022	45	12	0,99966	0,99997	0,0005
Чкалова,11	0,0011	45	12	0,99968	0,99997	0,0002
Чкалова,5,проходная	0,0022	45	12	0,99973	0,99998	0,0003

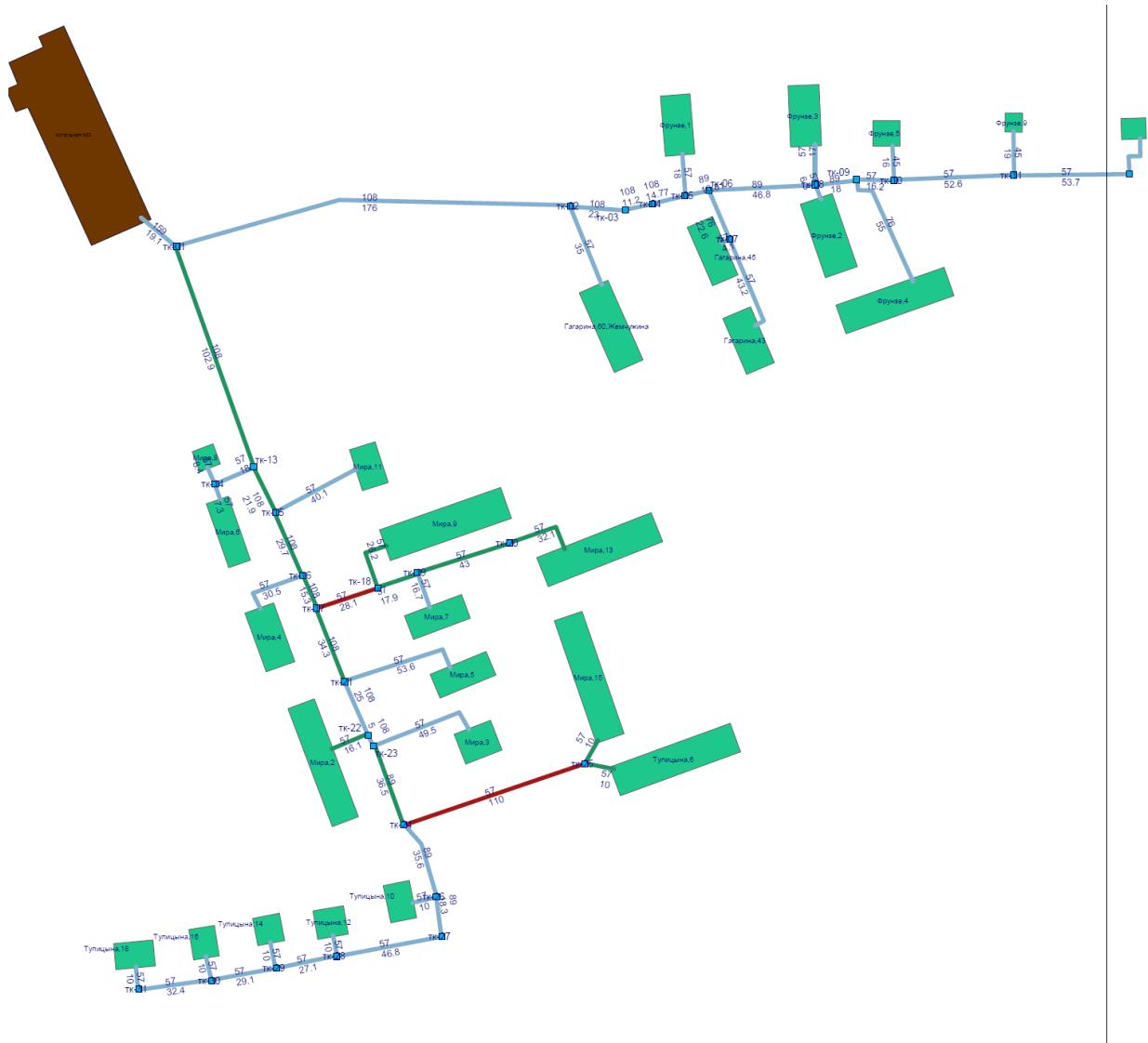
Показатели частоты повреждаемости и восстановления системы теплоснабжения котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 65

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
тк-08	у-01	82	43	8	5,7E-06	2,45E-07	5,75	0,17	1,41E-06
тк-08	Чкалова,13	50	22	8	5,7E-06	1,25E-07	4,48	0,22	5,62E-07
тк-09	тк-10	69	12	8	5,7E-06	6,84E-08	5,22	0,19	3,57E-07
тк-10	Чкалова,10	69	38	8	5,7E-06	2,17E-07	5,22	0,19	1,13E-06
тк-04	тк-05	100	5	8	5,7E-06	2,85E-08	6,52	0,15	1,86E-07
тк-04	Чкалова,11	50	42	8	5,7E-06	2,39E-07	4,48	0,22	1,07E-06
тк-03	тк-04	100	32	8	5,7E-06	1,82E-07	6,52	0,15	1,19E-06
тк-05	тк-06	50	16	15	5,7E-06	9,12E-08	4,48	0,22	4,09E-07
тк-02	тк-03	100	25	8	5,7E-06	1,43E-07	6,52	0,15	9,29E-07
тк-02	Чкалова,5,проходная	50	1	8	5,7E-06	5,7E-09	4,48	0,22	2,6E-08
тк-03	Чкалова,4,ЖКХ	50	30	15	5,7E-06	1,71E-07	4,48	0,22	7,66E-07
тк-01	Чкалова,3,Токарный цех, гараж	50	1	8	5,7E-06	5,7E-09	4,48	0,22	2,6E-08
тк-01	тк-02	100	186	8	5,7E-06	1,06E-06	6,52	0,15	6,91E-06
Котельная №2	тк-01	100	87	8	5,7E-06	4,96E-07	6,52	0,15	3,23E-06
тк-05	тк-08	82	42	8	5,7E-06	2,39E-07	5,75	0,17	1,38E-06
тк-06	тк-07	50	18	8	5,7E-06	1,03E-07	4,48	0,22	4,6E-07
тк-07	Чкалова,8	50	33	20	7,31E-06	2,41E-07	4,48	0,22	1,08E-06
тк-07	Чкалова,6	50	14	8	5,7E-06	7,98E-08	4,48	0,22	3,58E-07
у-01	у-02	82	7	8	5,7E-06	3,99E-08	5,75	0,17	2,3E-07
у-02	тк-09	82	11	8	5,7E-06	6,27E-08	5,75	0,17	3,61E-07
у-02	Чкалова,15	50	13	8	5,7E-06	7,41E-08	4,48	0,22	3,32E-07

Котельная №3

Рисунок 19



Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 66

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (P)	Коэффициент готовности (K)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Фрунзе,1	0,0152	45	12	0,99904	0,99993	0,0072
Фрунзе,3	0,0195	45	12	0,99902	0,99993	0,0092
Фрунзе,5	0,0032	45	12	0,99901	0,99993	0,0016
Фрунзе,9	0,0022	45	12	0,99901	0,99992	0,0011
Фрунзе,13	0,0032	45	12	0,99901	0,99992	0,0017
Фрунзе,2	0,027	45	12	0,99902	0,99993	0,0128
Фрунзе,4	0,0422	45	12	0,99897	0,99993	0,0206
Гагарина,43	0,0162	45	12	0,99902	0,99993	0,0079
Гагарина,45	0,0163	45	12	0,99902	0,99993	0,0077

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Мира,8	0,0032	45	12	0,9994	0,99996	0,0008
Мира,6	0,0216	45	12	0,9994	0,99996	0,0054
Мира,4	0,0215	45	12	0,99919	0,99994	0,0072
Мира,11	0,0162	45	12	0,99931	0,99995	0,0047
Мира,9	0,076	45	12	0,99912	0,99994	0,0167
Мира,13	0,0663	45	12	0,99912	0,99993	0,0124
Мира,7	0,0167	45	12	0,99912	0,99994	0,004
Мира,5	0,0172	45	12	0,99898	0,99993	0,0072
Мира,3	0,015	45	12	0,99885	0,99992	0,007
Мира,15	0,0714	45	12	0,99884	0,9999	0,0154
Тупицына,6	0,0675	45	12	0,99884	0,9999	0,0147
Тупицына,10	0,0032	45	12	0,99883	0,99991	0,0015
Тупицына,12	0,0043	45	12	0,99882	0,99991	0,0021
Тупицына,14	0,0032	45	12	0,99882	0,99991	0,0016
Тупицына,16	0,0043	45	12	0,99882	0,99991	0,0022
Тупицына,18	0,0054	45	12	0,99882	0,9999	0,0027
Мира,2	0,0599	45	12	0,99888	0,99992	0,0256
Гагарина,60,Жемчужина	0,0087	45	12	0,9991	0,99994	0,004

Показатели частоты повреждаемости и восстановления системы теплоснабжения котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 67

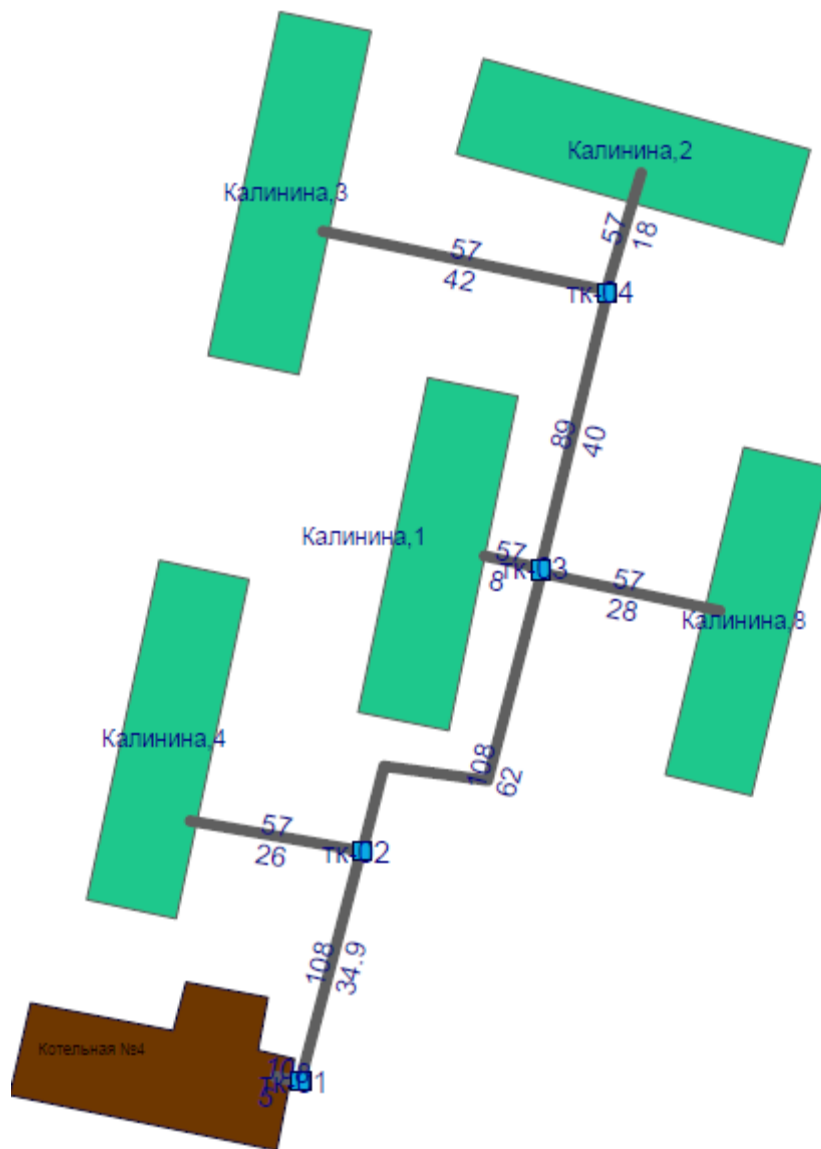
Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
тк-31	Тупицына,18	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-12	Фрунзе,13	50	20	6	5,7E-06	1,14E-07	4,43	0,23	5,05E-07
тк-11	Фрунзе,9	39	19	14	5,7E-06	1,08E-07	4,04	0,25	4,38E-07
тк-10	Фрунзе,5	39	16	26	1,27E-05	2,02E-07	4,04	0,25	8,18E-07
тк-09	Фрунзе,4	69	55	4	5,7E-06	3,14E-07	5,15	0,19	1,61E-06
тк-08	Фрунзе,3	50	17	13	5,7E-06	9,69E-08	4,43	0,23	4,29E-07
тк-08	Фрунзе,2	50	6,3	20	7,31E-06	4,61E-08	4,43	0,23	2,04E-07
тк-08	тк-09	82	18	17	5,7E-06	1,03E-07	5,67	0,18	5,81E-07
тк-09	тк-10	50	16,2	17	5,7E-06	9,23E-08	4,43	0,23	4,09E-07
тк-10	тк-11	50	52,6	17	5,7E-06	3E-07	4,43	0,23	1,33E-06
тк-11	тк-12	50	53,7	17	5,7E-06	3,06E-07	4,43	0,23	1,36E-06
тк-06	тк-07	69	22,6	5	5,7E-06	1,29E-07	5,15	0,19	6,63E-07
тк-07	Гагарина,43	50	43,2	5	5,7E-06	2,46E-07	4,43	0,23	1,09E-06
тк-07	Гагарина,45	50	4,1	5	5,7E-06	2,34E-08	4,43	0,23	1,04E-07
тк-05	Фрунзе,1	50	18	13	5,7E-06	1,03E-07	4,43	0,23	4,55E-07
тк-03	тк-04	100	11,2	18	6,52E-06	7,31E-08	6,41	0,16	4,68E-07
тк-02	тк-03	100	23	1	9,03E-06	2,08E-07	6,41	0,16	1,33E-06
тк-04	тк-05	100	14,77	17	5,7E-06	8,42E-08	6,41	0,16	5,39E-07
Котельная №3	тк-01	150	19,1	2	7,86E-06	1,5E-07	8,59	0,12	1,29E-06
тк-01	тк-02	100	176	31	2,64E-05	4,65E-06	6,41	0,16	2,98E-05
тк-01	тк-13	100	102,9	31	2,64E-05	2,72E-06	6,41	0,16	1,74E-05
тк-13	тк-14	50	18	15	5,7E-06	1,03E-07	4,43	0,23	4,55E-07
тк-14	Мира,8	50	8,4	15	5,7E-06	4,79E-08	4,43	0,23	2,12E-07
тк-14	Мира,6	50	7,3	14	5,7E-06	4,16E-08	4,43	0,23	1,84E-07
тк-13	тк-15	100	21,9	31	2,64E-05	5,79E-07	6,41	0,16	3,71E-06
тк-15	тк-16	100	29,7	31	2,64E-05	7,85E-07	6,41	0,16	5,03E-06
тк-16	тк-17	100	15,3	31	2,64E-05	4,04E-07	6,41	0,16	2,59E-06
тк-17	тк-21	100	34,3	31	2,64E-05	9,06E-07	6,41	0,16	5,81E-06
тк-21	тк-22	100	25	31	2,64E-05	6,61E-07	6,41	0,16	4,23E-06

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТК-22	ТК-23	100	5	31	2,64E-05	1,32E-07	6,41	0,16	8,46E-07
ТК-23	ТК-24	82	36,5	15	5,7E-06	2,08E-07	5,67	0,18	1,18E-06
ТК-24	ТК-26	82	35,6	15	5,7E-06	2,03E-07	5,67	0,18	1,15E-06
ТК-26	ТК-27	82	18,3	15	5,7E-06	1,04E-07	5,67	0,18	5,91E-07
ТК-27	ТК-28	50	46,8	15	5,7E-06	2,67E-07	4,43	0,23	1,18E-06
ТК-28	ТК-29	50	27,1	15	5,7E-06	1,54E-07	4,43	0,23	6,85E-07
ТК-29	ТК-30	50	29,1	15	5,7E-06	1,66E-07	4,43	0,23	7,35E-07
ТК-30	ТК-31	50	32,4	15	5,7E-06	1,85E-07	4,43	0,23	8,19E-07
ТК-30	Тупицына,16	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
ТК-29	Тупицына,14	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
ТК-28	Тупицына,12	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
ТК-26	Тупицына,10	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
ТК-24	ТК-25	50	110	26	1,27E-05	1,39E-06	4,43	0,23	6,17E-06
ТК-25	Мира,15	50	10	7	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
ТК-25	Тупицына,6	50	10	7	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
ТК-23	Мира,3	50	49,5	15	5,7E-06	2,82E-07	4,43	0,23	1,25E-06
ТК-22	Мира,2	50	16,1	6	5,7E-06	9,18E-08	4,43	0,23	4,07E-07
ТК-21	Мира,5	50	53,6	14	5,7E-06	3,06E-07	4,43	0,23	1,35E-06
ТК-17	ТК-18	50	28,1	15	5,7E-06	1,6E-07	4,43	0,23	7,1E-07
ТК-18	ТК-19	50	17,9	15	5,7E-06	1,02E-07	4,43	0,23	4,52E-07
ТК-19	Мира,7	50	16,7	14	5,7E-06	9,52E-08	4,43	0,23	4,22E-07
ТК-18	Мира,9	50	26,2	14	5,7E-06	1,49E-07	4,43	0,23	6,62E-07
ТК-19	ТК-20	50	43	13	5,7E-06	2,45E-07	4,43	0,23	1,09E-06
ТК-20	Мира,13	50	32,1	13	5,7E-06	1,83E-07	4,43	0,23	8,11E-07
ТК-16	Мира,4	50	30,5	15	5,7E-06	1,74E-07	4,43	0,23	7,71E-07
ТК-15	Мира,11	50	40,1	16	5,7E-06	2,29E-07	4,43	0,23	1,01E-06
ТК-02	Гагарина,60,Жемчужина	50	35	10	5,7E-06	2E-07	4,43	0,23	8,84E-07
ТК-05	ТК-06	82	10,81	17	5,7E-06	6,16E-08	5,67	0,18	3,49E-07
ТК-06	ТК-08	82	46,8	17	5,7E-06	2,67E-07	5,67	0,18	1,51E-06

Котельная №4

Рисунок 20



Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 68

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Козф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Кoeffициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Калинина,2	0,0404	45	12	0,99988	0,99999	0,0039
Калинина,3	0,0393	45	12	0,99988	0,99999	0,0041
Калинина,1	0,0394	45	12	0,99989	0,99999	0,0028
Калинина,8	0,0393	45	12	0,99989	0,99999	0,0031
Калинина,4	0,0405	45	12	0,99996	1	0,0016

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 70

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Фрунзе,6,Дет. сад Солнышко	0,0087	45	12	1	1	0,0003
Гагарина,37,Поликлиника	0,0762	45	12	1	0,99999	0,0075
Гагарина,37,Зубн. каб.	0,0054	45	12	1	1	0,0001
Гагарина,29	0,0152	45	12	0,99972	0,99997	0,003
Гагарина,27,Дом творчества	0,0033	45	12	0,99972	0,99997	0,0006
Гагарина,37,Центр облс.	0,0033	45	12	0,99978	0,99998	0,0004
Гагарина,37,Пристав	0,0011	45	12	0,99977	0,99998	0,0001
Гагарина,37,Судеб. участ	0,0011	45	12	0,99975	0,99998	0,0002

Показатели частоты повреждаемости и восстановления системы теплоснабжения котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 71

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная №5	тк-01	100	8	8	5,7E-06	4,56E-08	6,55	0,15	2,98E-07
тк-01	Фрунзе,6,Дет. сад Солнышко	82	52,4	8	5,7E-06	2,99E-07	5,78	0,17	1,73E-06
тк-01	тк-02	100	20	8	5,7E-06	1,14E-07	6,55	0,15	7,46E-07
тк-02	Гагарина,37,Зубн. каб.	50	5	8	5,7E-06	2,85E-08	4,49	0,22	1,28E-07
тк-02	тк-03	100	40	8	5,7E-06	2,28E-07	6,55	0,15	1,49E-06
тк-03	Гагарина,37,Поликлиника	100	95,4	8	5,7E-06	5,44E-07	6,55	0,15	3,56E-06
тк-03	тк-04	100	40	8	5,7E-06	2,28E-07	6,55	0,15	1,49E-06
тк-04	тк-05	100	89,9	8	5,7E-06	5,12E-07	6,55	0,15	3,35E-06
тк-05	тк-06	69	22,12	8	5,7E-06	1,26E-07	5,24	0,19	6,61E-07
тк-07	Гагарина,37,Пристав	50	5	8	5,7E-06	2,85E-08	4,49	0,22	1,28E-07
тк-07	тк-08	69	30,61	8	5,7E-06	1,74E-07	5,24	0,19	9,14E-07
тк-09	тк-10	50	24,7	8	5,7E-06	1,41E-07	4,49	0,22	6,33E-07
тк-10	тк-11	50	51,4	8	5,7E-06	2,93E-07	4,49	0,22	1,32E-06
тк-11	тк-12	50	10	8	5,7E-06	5,7E-08	4,49	0,22	2,56E-07
тк-12	Гагарина,29	50	3,6	8	5,7E-06	2,05E-08	4,49	0,22	9,2E-08
тк-12	Гагарина,27,Дом творчества	50	12,5	8	5,7E-06	7,13E-08	4,49	0,22	3,2E-07
тк-06	тк-07	69	15,07	8	5,7E-06	8,59E-08	5,24	0,19	4,5E-07
тк-06	Гагарина,37,Центр облс.	50	11	8	5,7E-06	6,27E-08	4,49	0,22	2,82E-07
тк-08	тк-09	69	45,68	8	5,7E-06	2,6E-07	5,24	0,19	1,36E-06
тк-08	Гагарина,37,Судеб. участ	50	12	8	5,7E-06	6,84E-08	4,49	0,22	3,07E-07

Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора

Основными причинами аварий на теплотрассах являются:

- коррозия трубопроводов;
- разрыв сварных стыков.

С переходом на прокладку предизолированных трубопроводов с тепловой изоляцией из пенополиуретана (ППУ), наружной оболочкой из полиэтилена низкого давления (ПНД) и системой оперативного дистанционного контроля (ОДК) количество коррозионных повреждений на наружной поверхности трубопроводов сокращается. Коррозия может развиваться не только на линейных участках трубопроводов, но также в местах расположения скользящих опор и на сварных стыках трубопроводов.

Ускорению процессов износа тепловых сетей способствуют: несоблюдение технологии монтажа, низкое качество материала трубопроводов и высокое содержание кислорода в сетевой воде. В совокупности это приводит к тому, что старение трубопроводов происходит в 2–3 раза быстрее расчетных сроков.

Развитию коррозии на внутренней поверхности трубопроводов сопутствуют:

- повышенная температура теплоносителя;
- низкий pH воды;
- наличие в воде кислорода;
- наличие в воде свободного оксида углерода;
- наличие в воде растворенных солей.

Основной причиной аварий на тепловых сетях за базовый год является износ тепловых сетей.

Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» п. 6.10 в составе СЦТ должны предусматриваться, аварийно-восстановительные службы (АВС),

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

численность персонала и техническая оснащённость которых должны обеспечивать полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях в сроки, указанные в таблице ниже.

Таблица 72

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

Исходя из результатов анализа времени восстановления теплоснабжения, среднее время восстановления теплоснабжения соответствует СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Описание технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций осуществляется в соответствии с пунктом 34 Требований и содержит описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями.

Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии Котельной №1 в системе теплоснабжения МУП «Пестяковское ЖКХ» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»».

Таблица 73

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	-	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Прибыль, тыс.руб.	-	-	-	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	-	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии Котельной №2 в системе теплоснабжения МУП «Пестяковское ЖКХ» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»».

Таблица 74

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	-	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Прибыль, тыс.руб.	-	-	-	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	-	н/д

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии Котельной №3 в системе теплоснабжения МУП «Пестяковское ЖКХ» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»».

Таблица 75

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	-	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Прибыль, тыс.руб.	-	-	-	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	-	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии Котельной №4 в системе теплоснабжения МУП «Пестяковское ЖКХ» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ».

Таблица 76

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	-	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Прибыль, тыс.руб.	-	-	-	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	-	н/д

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии Котельной №5 в системе теплоснабжения МУП «Пестяковское ЖКХ» в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ».

Таблица 77

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	-	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	-	н/д
Прибыль, тыс.руб.	-	-	-	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	-	н/д

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Динамика утвержденных тарифов

Информация не предоставлена.

Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент актуализации схемы теплоснабжения

Информация не предоставлена.

Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности

Согласно п.11 "Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 февраля 2006 г. № 83: "Если у организаций, осуществляющих эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения, к которым планируется подключение объектов капитального строительства, отсутствуют утвержденные инвестиционные программы, подключение осуществляется без взимания платы за подключение, а вместо информации о плате за подключение выдаются технические условия в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил".

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Согласно Ф3-190, Статья 16. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности:

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за

поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

3. Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

Плата за поддержание резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых потребителей, для теплоснабжающих организаций Пестяковского муниципального района не устанавливалась.

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

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

В ходе общего анализа систем выявлен ряд факторов, негативно влияющих на качественную, эффективную работу систем теплоснабжения:

Не оптимизирован гидравлический режим тепловой сети. Не выполнена гидравлическая наладка тепловых сетей (сети разбалансированы), что приводит к снижению эффективности использования ТЭР и снижению качества теплоснабжения отдельных потребителей;

Ни один источник централизованного теплоснабжения МУП «Пестяковское ЖКХ» не оснащен техническими приборами учёта отпускаемой тепловой энергии в сеть. Наличие на источниках систем диспетчеризации и технического учёта отпускаемой тепловой энергией позволит оперативно и с достоверной точностью оценивать показатели эффективности работы каждой СЦТ.

Отсутствие газификации населённого пункта.

Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Надежность всех систем теплоснабжения определяется надежностью ее элементов (источника тепла, тепловых сетей, вводов, систем отопления и горячего водоснабжения). Наиболее существенное влияние на надежность теплоснабжения потребителей и управляемость систем при эксплуатации оказывают тепловые сети.

Типовыми причинами технологических нарушений в тепловых сетях являются:

- разрушение теплопроводов или арматуры;
- образование свищей вследствие коррозии теплопроводов;
- гидравлическая разрегулировка тепловых сетей.

Основной причиной технологических нарушений в тепловых сетях является высокий износ сетевого хозяйства. Большинство сетей уже выработали свой ресурс. В основном они имеют теплоизоляцию невысокого качества (как правило, минеральную вату). Высокий износ тепловых сетей влечет за собой сверхнормативные потери теплоносителя и тепловой энергии.

Не менее важным является работоспособность основного оборудования котельных. Высокий износ основного оборудования приводит к снижению производительности котлов, увеличению удельных расходов топлива и частым остановкам оборудования из-за выхода из строя. Износ оборудования котельных не позволяет в полной мере обеспечить необходимые температурные и гидравлические режимы работы системы теплоснабжения.

Наладка тепловой сети является ключевым фактором в обеспечении надежного и качественного функционирования системы «источник тепла - тепловая сеть - потребитель». Многих аварий можно было бы избежать, если бы сети теплоснабжения были бы отрегулированы на нормативные характеристики. Для этого не требуется значительных средств. В части обеспечения безопасности теплоснабжения должно предусматриваться резервирование системы теплоснабжения, живучесть и обеспечение бесперебойной работы источников тепла и тепловых сетей.

На котельной выявлены следующие проблемы:

Отсутствие газификации.

Отсутствие резервного топлива на котельных.

Отсутствие резервных источников электроснабжения.

Отсутствие резервных источников водоснабжения.

Отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей и на источниках тепловой энергии.

Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основная проблема функционирования и развития систем теплоснабжения является отсутствие газификации населённого пункта, низкая степень строительства жилого фонда, коммерческой недвижимости отсутствие у производственных

предприятий и РСО инвестиционных программ, что влечет к отсутствию спроса на тепловую энергию.

Задачи, которые необходимо решить для достижения этих целей:

- реализация программ развития застроенных территорий;
- вовлечение неиспользуемых земельных участков, в том числе промзон, находящихся в федеральной собственности, в центральных частях для жилищного строительства.

- использование существующих земельных резервов для строительства жилья строительство инфраструктуры при реализации приоритетных проектов жилищного строительства и программ развития застроенных территорий

- строительство нового жилья, сопровождающееся созданием комфортной городской среды

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

Предписания надзорных органов отсутствуют

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

Предписания надзорных органов отсутствуют

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

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Тепловая нагрузка в поселении

Таблица 78

Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего
	население			прочие			
	Отопление и вентиляция	Горячее водоснабжение	Суммарное потребление	Отопление и вентиляция	Горячее водоснабжение	Суммарное потребление	
МУП «Пестяковское ЖКХ»	1,351	-	1,351	0,627	-	0,627	1,978

Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в поселении

Таблица 79

Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, Гкал						Всего
	население			прочие			
	Отопление и вентиляция	Горячее водоснабжение	Суммарное потребление	Отопление и вентиляция	Горячее водоснабжение	Суммарное потребление	
МУП «Пестяковское ЖКХ»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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

Таблица 80

Годы	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	н/д	н/д	н/д	н/д	56,957
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
новое строительство, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Многоквартирные жилые здания	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
общественно-деловая застройка	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индивидуальная жилищная застройка	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Выбыло общей отапливаемой площади	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая отапливаемая площадь на конец года	н/д	н/д	н/д	н/д	56,957

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

По предоставленным данным перспективное строительство отсутствует.

Вывод из эксплуатации общественно-деловых зданий в период актуализации не планируется.

Вывод из эксплуатации жилого фонда в период актуализации не планируется.

Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда, м²

Таблица 81

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост жилищного фонда, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда,

м²

Таблица 82

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:			0				
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам::	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Снос жилых зданий с общей площадью жилищного фонда, м²

Таблица 83

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Снос жилищного фонда, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда, м²

Таблица 84

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам::	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Удельное теплопотребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах поселения

Таблица 85

Год	Тип застройки	Удельное теплопотребление, Гкал/м2/год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м2)			
		отопление	вентиляция	ГВС	Сумма	отопление	вентиляция	ГВС	Сумма
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2020	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,169	-	-	0,169	34,7	-	-	34,7
	Жилая индивидуальная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественно-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Год	Тип застройки	Удельное теплотребление, Гкал/м2/год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м2)			
		отопление	вентиляция	ГВС	Сумма	отопление	вентиляция	ГВС	Сумма
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	деловая и промышленная								
2021	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,169	-	-	0,169	34,7	-	-	34,7
	Жилая индивидуальная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественно-деловая и промышленная	-	-	-	-	-	-	-	-
2022	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,081	-	-	0,081	35,8	-	-	35,8
	Жилая индивидуальная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественно-деловая и промышленная	0,038	-	-	0,038	16,3	-	-	16,3
2023-2028	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,081	-	-	0,081	35,8	-	-	35,8
	Жилая индивидуальная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественно-деловая и промышленная	0,038	-	-	0,038	16,3	-	-	16,3
2029-2030 гг.	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,081	-	-	0,081	35,8	-	-	35,8
	Жилая индивидуальная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественно-деловая и промышленная	0,038	-	-	0,038	16,3	-	-	16,3

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

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.

Таблица 86

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.

Таблица 87

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.

Таблица 88

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Снижение тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.

Таблица 89

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Снижение тепловой нагрузки на горячее водоснабжение, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.

Таблица 90

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции:	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом:							
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.

Таблица 91

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение:	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом:							
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.

Таблица 92

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции:	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
то же накопительным итогом:							
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Снижение тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.

Таблица 93

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Снижение тепловой нагрузки на горячее водоснабжение:	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом:							
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях, и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения

Таблица 94

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Отопление	0	0	0	0	0	0	0
Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
Горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Общественно-деловых зданий	0	0	0	0	0	0	0

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал.

Таблица 95

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост потребления тепловой энергии отопления и вентиляции, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
накопительным итогом:							
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал.

Таблица 96

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал.

Таблица 97

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Снижение потребления тепловой энергии отопления и вентиляции, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал.

Таблица 98

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал.

Таблица 99

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост потребления тепловой энергии отопления и вентиляции:	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом:							

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал.

Таблица 100

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение:	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом:							
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал.

Таблица 101

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
Снижение потребления тепловой энергии отопления и вентиляции:	0	0	0	0	0	0	8
то же накопительным итогом:							
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал.

Таблица 102

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение:	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом:							

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010505	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010207	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010509	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010508	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010507	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010506	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010602	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010601	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010206	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010104	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010105	0	0	0	0	0	0	0
37:12:010205	0	0	0	0	0	0	0

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях, и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал

Таблица 103

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8
Прирост потребления тепловой энергии отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:							
Отопление	0	0	0	0	0	0	0
Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
Горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0
общественно-деловых зданий, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации

Таблица 104

Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Дата акта включения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-
Всего за период актуализации						-

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

Котельная №1

Таблица 105

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии (мощности), Гкал/ч				
		2022	2023	2024	2025-2028	2028-2030
1	2	3	4	5	6	7
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №2

Таблица 106

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии (мощности), Гкал/ч				
		2022	2023	2024	2025-2028	2028-2030
1	2	3	4	5	6	7
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №3

Таблица 107

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии (мощности), Гкал/ч				
		2022	2023	2024	2025-2028	2028-2030
1	2	3	4	5	6	7
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №4

Таблица 108

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии (мощности), Гкал/ч				
		2022	2023	2024	2025-2028	2028-2030
1	2	3	4	5	6	0,0
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №5

Таблица 109

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии (мощности), Гкал/ч				
		2022	2023	2024	2025-2028	2028-2030
1	2	3	4	5	6	0,0
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

Прогнозы приростов отсутствуют.

Глава 3. Электронная модель схемы теплоснабжения

Согласно требованиям Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями на 16 марта 2019 года) «...при разработке и актуализации схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным...».

Подпункт «в» пункта 23, пункты 55-56 - глава 3. «Электронная модель системы теплоснабжения».

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

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 110

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312
Располагаемая тепловая мощность	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528	2,528
Затраты тепла на собственные нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,295	2,295	2,295	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
отопление и вентиляция	2,295	2,295	2,295	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,106	0,106	0,106	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 111

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104
Располагаемая тепловая мощность	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
Затраты тепла на собственные нужды	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,18	0,18	0,18	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
отопление и вентиляция	0,18	0,18	0,18	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,232	0,232	0,232	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 112

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	3,14	3,14	3,14	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140
Затраты тепла на собственные нужды	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Потери в тепловых сетях	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,259	1,259	1,259	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
отопление и вентиляция	1,259	1,259	1,259	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,795	1,795	1,795	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455	2,455
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 113

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», Гкал/ч

Таблица 114

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Затраты тепла на собственные нужды	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Потери в тепловых сетях	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,322	0,322	0,322	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
отопление и вентиляция	0,322	0,322	0,322	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,300	1,300	1,300	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

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

Таблица 115

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Установленная тепловая мощность, в том числе	11,376	11,376	11,376	11,376	11,376	11,376	11,376	11,376
Располагаемая тепловая мощность	7,910	7,910	7,910	7,910	7,910	7,910	7,910	7,910
Затраты тепла на собственные нужды	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Потери в тепловых сетях	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,056	4,056	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
отопление и вентиляция	4,056	4,056	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Котельная №1

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 116

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка, т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч	Система	Режим работы
в под. труб.	в обрат. труб.	в под. труб.	в обрат. труб.		в под. труб.	в обрат. труб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
40	20	82,4	82,1	0,3	95	81,98	1,10	отопление	Существующее положение

Котельная №2

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 117

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка, т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч	Система	Режим работы
в под. труб.	в обрат. труб.	в под. труб.	в обрат. труб.		в под. труб.	в обрат. труб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
50	40	10,9	10,9	0,1	95	86,92	0,09	отопление	Существующее положение

Котельная №3

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 118

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка, т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч	Система	Режим работы
в под. труб.	в обрат. труб.	в под. труб.	в обрат. труб.		в под. труб.	в обрат. труб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
40	20	48,2	48,1	0,1	95	81,03	0,68	отопление	Существующее положение

Котельная №4

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 119

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка, т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч	Система	Режим работы
в под. труб.	в обрат. труб.	в под. труб.	в обрат. труб.		в под. труб.	в обрат. труб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
40	20	28,9	28,9	0,0	95,0	88,13	0,20	отопление	Существующее положение

Котельная №5

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 120

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка, т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч	Система	Режим работы
в под. труб.	в обрат. труб.	в под. труб.	в обрат. труб.		в под. труб.	в обрат. труб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
40	20	14,8	14,8	0,1	95	87,28	0,12	отопление	Существующее положение

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих потребителей, присоединенных к тепловой сети от котельных приведен ниже.

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Котельная №1

Таблица 121

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С	Температура в конечном узле, °С	Скорость, м/с Под.	Скорость, м/с Обр.	Объем, м3 Под.	Объем, м3 Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Котельная №1	тк-01	20	219	219	49,9	40,1	0,09	0,09	4,7	4,7	9,81	82,42	82,09	95	81,98	0,71	0,71	0,66	0,66
	тк-01	34	219	219	49,8	40,2	0,09	0,08	2,5	2,5	9,64	59,97	59,71	95	82,88	0,52	0,52	1,12	1,12
	тк-02	9	76	76	49,7	40,3	0,15	0,15	17,2	17,1	9,33	8,62	8,62	95	83,94	0,66	0,66	0,03	0,03
	тк-03	8	57	57	49,5	40,4	0,12	0,12	14,6	14,6	9,1	3,34	3,34	95	84,1	0,49	0,49	0,02	0,02
	Ленина,3,Дом культуры	8	57	57	49,5	40,4	0,12	0,12	14,6	14,6	9,1	3,34	3,34	95	84,1	0,49	0,49	0,02	0,02
	тк-04	49	76	76	49,4	40,6	0,24	0,24	4,8	4,8	8,86	4,58	4,58	95	83,78	0,35	0,35	0,18	0,18
	тк-04	25	76	76	49,3	40,7	0,12	0,12	4,8	4,8	8,62	4,58	4,58	95	83,78	0,35	0,35	0,09	0,09
	тк-05	8	76	76	49,3	40,7	0,04	0,04	4,8	4,8	8,54	4,58	4,58	95	83,78	0,35	0,35	0,03	0,03
	Ленина,4,Администрация	8	76	76	49,3	40,7	0,04	0,04	4,8	4,8	8,54	4,58	4,58	95	83,78	0,35	0,35	0,03	0,03
	Ленина,4,Администрация	11	57	57	49,3	40,7	0	0	0,1	0,1	8,54	0,29	0,29	95	83,79	0,04	0,04	0,02	0,02
	тк-02	111	219	219	49,6	40,4	0,2	0,2	1,8	1,8	9,24	51,33	51,11	95	82,7	0,44	0,44	3,66	3,66
	тк-10	11	57	57	49,3	40,7	0	0	0	0	8,53	0,1	0,1	95	83,78	0,01	0,01	0,02	0,02
	Социалистическая, 11А,Гараж	11	57	57	49,3	40,7	0	0	0	0	8,53	0,1	0,1	95	83,78	0,01	0,01	0,02	0,02
	тк-09	30	57	57	49,3	40,7	0	0	0	0	8,53	0,1	0,09	95	83,78	0,01	0,01	0,06	0,06
	тк-08	33	108	108	49,3	40,7	0	0	0	0	8,54	0,1	0,09	95	83,78	0	0	0,26	0,26
	тк-08	30	108	108	49,3	40,7	0	0	0	0	8,54	1,05	1,04	95	83,77	0,04	0,04	0,24	0,24
	тк-07	30	108	108	49,3	40,7	0	0	0	0	8,54	1,05	1,04	95	83,77	0,04	0,04	0,24	0,24
	тк-06	100	108	108	49,3	40,7	0,35	0,35	3,5	3,5	8,54	10,5	10,48	95	83,68	0,38	0,38	0,79	0,79
	тк-07	10	89	89	49,2	40,8	0,08	0,08	8,2	8,2	8,37	9,44	9,44	95	83,67	0,51	0,51	0,05	0,05
	Социалистическая, 15,Школа	10	89	89	49,2	40,8	0,08	0,08	8,2	8,2	8,37	9,44	9,44	95	83,67	0,51	0,51	0,05	0,05
	тк-08	10	57	57	49,3	40,7	0,01	0,01	1,2	1,2	8,51	0,95	0,95	95	83,77	0,14	0,14	0,02	0,02
	Социалистическая, 15,Мастерская	10	57	57	49,3	40,7	0,01	0,01	1,2	1,2	8,51	0,95	0,95	95	83,77	0,14	0,14	0,02	0,02
	тк-06	20	219	219	49,6	40,4	0,02	0,02	1,2	1,2	9,19	40,79	40,67	95	82,45	0,35	0,35	0,66	0,66
	тк-11	44	159	159	49,3	40,7	0,27	0,27	6,1	6,1	8,66	40,78	40,68	95	82,45	0,66	0,66	0,78	0,78
	тк-11	44	159	159	49,3	40,7	0,27	0,27	6,1	6,1	8,66	40,78	40,68	95	82,45	0,66	0,66	0,78	0,78
	тк-12	10	76	76	49,3	40,7	0	0	0,2	0,2	8,65	0,86	0,86	95	83,86	0,07	0,07	0,04	0,04
	Фурманова,6	10	76	76	49,3	40,7	0	0	0,2	0,2	8,65	0,86	0,86	95	83,86	0,07	0,07	0,04	0,04
	тк-12	28	159	159	49,2	40,8	0,16	0,16	5,8	5,8	8,33	39,91	39,82	95	82,42	0,64	0,64	0,49	0,49
	тк-13	28	159	159	49,2	40,8	0,16	0,16	5,8	5,8	8,33	39,91	39,82	95	82,42	0,64	0,64	0,49	0,49
	тк-33	15	57	57	49,1	40,9	0	0	0	0	8,12	0,19	0,19	95	83,51	0,03	0,03	0,03	0,03
	Фурманова,9	15	57	57	49,1	40,9	0	0	0	0	8,12	0,19	0,19	95	83,51	0,03	0,03	0,03	0,03
	тк-13	39,7	57	57	49,1	40,9	0,1	0,1	2,5	2,5	8,13	1,39	1,39	95	83,45	0,2	0,2	0,08	0,08
	тк-14	39,7	57	57	49,1	40,9	0,1	0,1	2,5	2,5	8,13	1,39	1,39	95	83,45	0,2	0,2	0,08	0,08
	тк-34	27	57	57	49,1	40,9	0	0	0	0	8,11	0,19	0,19	95	83,51	0,03	0,03	0,05	0,05
	Фурманова,3	27	57	57	49,1	40,9	0	0	0	0	8,11	0,19	0,19	95	83,51	0,03	0,03	0,05	0,05
	тк-14	5	57	57	49,1	40,9	0,01	0,01	1,6	1,6	8,11	1,11	1,11	95	83,43	0,16	0,16	0,01	0,01
	тк-34	5	57	57	49,1	40,9	0,01	0,01	1,6	1,6	8,11	1,11	1,11	95	83,43	0,16	0,16	0,01	0,01
	тк-16	14	108	108	48,6	41,4	0,13	0,13	9,2	9,2	7,26	17,05	17,05	95	82,88	0,62	0,62	0,11	0,11
	Калинина,6	14	108	108	48,6	41,4	0,13	0,13	9,2	9,2	7,26	17,05	17,05	95	82,88	0,62	0,62	0,11	0,11
	тк-15	76,4	108	108	48,5	41,5	0,29	0,29	3,8	3,8	7,04	11,01	10,99	95	82,71	0,4	0,4	0,6	0,6
	Калинина,9	76,4	108	108	48,5	41,5	0,29	0,29	3,8	3,8	7,04	11,01	10,99	95	82,71	0,4	0,4	0,6	0,6
	тк-13	19,4	159	159	49,1	40,9	0,11	0,11	5,4	5,4	8,12	38,52	38,44	95	82,38	0,62	0,62	0,34	0,34
	тк-33	19,4	159	159	49,1	40,9	0,11	0,11	5,4	5,4	8,12	38,52	38,44	95	82,38	0,62	0,62	0,34	0,34
	тк-15	20	159	159	48,8	41,2	0,05	0,05	2,7	2,7	7,52	27,31	27,27	95	82,24	0,44	0,44	0,35	0,35
	тк-16	20	159	159	48,8	41,2	0,05	0,05	2,7	2,7	7,52	27,31	27,27	95	82,24	0,44	0,44	0,35	0,35

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам. мм. Под.	Диам. мм. Обр.	Напор в конечном узле (абс.) м Под.	Напор в конечном узле (абс.) м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С	Температура в конечном узле, °С	Скорость, м/с Под.	Скорость, м/с Обр.	Объем, м3 Под.	Объем, м3 Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
тк-16	тк-17	80	133	133	48,7	41,3	0,08	0,08	1	1	7,36	10,26	10,23	95	81,17	0,24	0,24	0,98	0,98
тк-17	тк-18	52	108	108	48,5	41,5	0,17	0,17	3,3	3,3	7,01	10,25	10,24	95	81,17	0,37	0,37	0,41	0,41
тк-18	Калинина,7	12	57	57	47,7	42,3	0,8	0,8	66,3	66,3	5,42	7,13	7,13	95	80,94	1,04	1,04	0,02	0,02
тк-19	Калинина,5,Дет.сад №1	5	57	57	48	42	0,06	0,06	12,6	12,6	5,98	3,11	3,11	95	81,7	0,45	0,45	0,01	0,01
тк-18	тк-19	36	57	57	48	41,9	0,45	0,45	12,6	12,6	6,1	3,11	3,11	95	81,7	0,45	0,45	0,07	0,07
тк-01	Ленина,3,гараж	27,6	57	57	49,9	40,1	0	0	0,1	0,1	9,81	0,21	0,2	95	84,5	0,03	0,03	0,05	0,05
тк-01	тк-20	72	108	108	48,8	41,2	1,13	1,12	15,7	15,6	7,56	22,24	22,18	95	79,54	0,81	0,81	0,57	0,57
тк-20	Карла Маркса,30	5	57	57	48,8	41,2	0	0	0	0	7,56	0,18	0,18	95	83,12	0,03	0,03	0,01	0,01
тк-20	тк-21	11,3	108	108	48,6	41,4	0,17	0,17	15,4	15,4	7,21	22,06	22,01	95	79,51	0,8	0,8	0,09	0,09
тк-22	Октябрьская,19	6	57	57	48,1	41,9	0	0	0	0	6,28	0,16	0,16	95	82,03	0,02	0,02	0,01	0,01
тк-22	Октябрьская,16	20	57	57	47,9	42	0,19	0,19	9,5	9,4	5,9	2,69	2,69	95	81,63	0,39	0,39	0,04	0,04
тк-22	тк-23	34,9	108	108	47,8	42,2	0,34	0,33	9,6	9,6	5,61	17,4	17,37	95	78,85	0,63	0,63	0,27	0,27
тк-27	Ленина,7,АО "Тандер"	15	57	57	47,7	42,3	0,05	0,05	3,3	3,3	5,32	1,58	1,58	95	80,97	0,23	0,23	0,03	0,03
тк-26	Ленина,9	20	57	57	47,6	42,4	0,14	0,14	6,9	6,9	5,2	2,31	2,3	95	80,81	0,33	0,33	0,04	0,04
тк-27	тк-28	47	108	108	47,5	42,5	0,2	0,2	4,4	4,3	5,01	11,72	11,69	95	77,94	0,43	0,42	0,37	0,37
тк-28	тк-29	31,3	108	108	47,5	42,5	0,03	0,03	1	1	4,95	5,57	5,55	95	79,54	0,2	0,2	0,25	0,25
тк-29	Октябрьская,13	7	57	57	47,5	42,5	0	0	0,4	0,4	4,94	0,55	0,55	95	79,37	0,08	0,08	0,01	0,01
тк-28	Ленина,14,ФКУ Казначейство	20,2	57	57	46,5	43,5	0,99	0,99	49,2	49,1	3,02	6,14	6,14	95	76,5	0,89	0,89	0,04	0,04
тк-31	Школьная,2	10	57	57	47,4	42,6	0	0	0	0	4,78	0,14	0,14	95	80,26	0,02	0,02	0,02	0,02
тк-31	тк-32	30	76	76	47,3	42,6	0,04	0,04	1,3	1,3	4,7	2,33	2,33	95	80,13	0,18	0,18	0,11	0,11
тк-32	Ленина,18,Регист. кадастр.	2	57	57	47,3	42,6	0	0	1,9	1,9	4,69	1,2	1,2	95	80,14	0,17	0,17	0	0
тк-32	Ленина,16,Упр. Судебн деп.	7	57	57	47,3	42,7	0,01	0,01	1,7	1,7	4,68	1,13	1,13	95	80,12	0,16	0,16	0,01	0,01
тк-23	тк-24	62	57	57	47,5	42,4	0,26	0,26	4,2	4,2	5,09	1,8	1,79	95	80,34	0,26	0,26	0,12	0,12
тк-03	Социалистическая,12,МУП "Фармация"	30	57	57	49,6	40,4	0,02	0,02	0,6	0,6	9,29	0,7	0,7	95	84,23	0,1	0,1	0,06	0,06
тк-14	Фурманова,4	8,1	57	57	49,1	40,9	0	0	0,1	0,1	8,13	0,28	0,28	95	83,52	0,04	0,04	0,02	0,02
Ленина,16,Упр. Судебн деп.	Ленина,16,МУ Дом ремесел	1,7	76	76	47,3	42,7	0	0	0	0	4,68	0,07	0,07	95	80,12	0,01	0,01	0,01	0,01
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.	Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	0,5	76	76	47	43	0	0	1	1	3,99	2,09	2,09	95	78,98	0,16	0,16	0	0
Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	Карла Маркса,20,Администрация	0,7	76	76	47	43	0	0	0,7	0,7	3,99	1,7	1,7	95	78,98	0,13	0,13	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам. мм. Под.	Диам. мм. Обр.	Напор в конечном узле (абс.) м Под.	Напор в конечном узле (абс.) м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С	Температура в конечном узле, °С	Скорость, м/с Под.	Скорость, м/с Обр.	Объем, м3 Под.	Объем, м3 Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Карла Маркса,20,Администрация	Карла Маркса,20,Администрация ЖКХ	0,6	76	76	47	43	0	0	0,1	0,1	3,99	0,52	0,52	95	78,98	0,04	0,04	0	0
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.	Карла Маркса,20,Статист.	0,5	76	76	47	43	0	0	1,1	1,1	4	2,15	2,15	95	78,98	0,16	0,16	0	0
Карла Маркса,20,Статист.	Карла Маркса,20,ЗАГС	0,8	76	76	47	43	0	0	1,1	1,1	4	2,22	2,22	95	78,98	0,17	0,17	0	0
Карла Маркса,20,ЗАГС	Карла Маркса,20,След.комит.	0,8	76	76	47	43	0	0	1,3	1,3	4	2,42	2,41	95	78,98	0,18	0,18	0	0
Ленина,18,Регист. кадастр.	Ленина,18,Комитет по судьям	0,8	57	57	47,3	42,6	0	0	1,3	1,3	4,69	0,99	0,99	95	80,13	0,14	0,14	0	0
Ленина,18,Регист. кадастр.	Ленина,18,ГУ Пенсион.фонд	0,6	57	57	47,3	42,6	0	0	0	0	4,69	0,07	0,07	95	80,14	0,01	0,01	0	0
Ленина,18,Регист. кадастр.	Ленина,18,ФГУ Уголов.исп.	0,8	57	57	47,3	42,6	0	0	0	0	4,69	0,07	0,07	95	80,14	0,01	0,01	0	0
Ленина,18,Комитет по судьям	Ленина,18,ФНС №3	0,7	57	57	47,3	42,6	0	0	0,4	0,4	4,69	0,57	0,57	95	80,13	0,08	0,08	0	0
Ленина,18,ФНС №3	Ленина,18,МФЦ	0,7	57	57	47,3	42,6	0	0	0,3	0,3	4,69	0,5	0,5	95	80,13	0,07	0,07	0	0
тк-34	Фурманова,2	60,5	57	57	49	41	0,07	0,07	1,1	1,1	7,98	0,92	0,92	95	83,42	0,13	0,13	0,12	0,12
тк-33	тк-15	45,8	159	159	48,8	41,2	0,25	0,25	5,4	5,4	7,63	38,33	38,26	95	82,37	0,62	0,62	0,81	0,81
тк-21	тк-22	35,7	108	108	48,1	41,9	0,47	0,46	13	13	6,28	20,26	20,22	95	79,24	0,74	0,73	0,28	0,28
тк-21	Ленина,5,Почта	46,7	58	58	48,4	41,6	0,2	0,19	4,2	4,2	6,82	1,79	1,79	95	82,52	0,26	0,26	0,09	0,09
тк-23	тк-26	9	108	108	47,7	42,3	0,07	0,07	7,7	7,7	5,47	15,6	15,57	95	78,68	0,57	0,57	0,07	0,07
тк-26	тк-27	5	108	108	47,7	42,3	0,03	0,03	5,6	5,6	5,42	13,3	13,27	95	78,31	0,48	0,48	0,04	0,04
тк-24	тк-25	28,5	57	57	47,4	42,6	0,12	0,12	4,2	4,2	4,85	1,8	1,79	95	80,34	0,26	0,26	0,06	0,06
тк-25	Советская,71,Библиотека	5	57	57	47,4	42,6	0,01	0,01	1,7	1,7	4,83	1,15	1,15	95	80,34	0,17	0,17	0,01	0,01
тк-25	Советская,71,муз.школа	5	57	57	47,4	42,6	0	0	0,5	0,5	4,85	0,65	0,65	95	80,36	0,09	0,09	0,01	0,01
тк-30	у-03	24	76	76	47,4	42,6	0,04	0,04	1,5	1,5	4,85	2,55	2,54	95	80,14	0,19	0,19	0,09	0,09
тк-29	тк-30	18	108	108	47,5	42,5	0,01	0,01	0,8	0,8	4,92	5,02	5	95	79,56	0,18	0,18	0,14	0,14
тк-30	у-01	10,5	57	57	47,4	42,6	0,08	0,08	7,9	7,9	4,75	2,46	2,46	95	78,96	0,36	0,36	0,02	0,02
у-02	Карла Маркса,20,След.комит.	5,7	57	57	47	43	0,05	0,05	8,9	8,9	4	2,61	2,61	95	78,98	0,38	0,38	0,01	0,01
у-02	Карла Маркса,24,ПАО Росгосстрах	35,7	32	32	46,9	43	0,11	0,11	3	3	3,89	0,26	0,26	95	78,78	0,14	0,14	0,02	0,02
у-01	у-02	30,4	57	57	47	42,9	0,33	0,33	10,7	10,7	4,1	2,87	2,87	95	78,96	0,42	0,42	0,06	0,06
у-01	Октябрьская,13	12,8	32	32	47,5	42,5	0,09	0,09	7,4	7,4	4,94	0,41	0,41	95	79,37	0,22	0,22	0,01	0,01
тк-32	Ленина,16,Упр. Судебн деп.	15	57	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03
у-03	тк-31	24,2	76	76	47,4	42,6	0,03	0,03	1,4	1,4	4,78	2,48	2,47	95	80,13	0,19	0,19	0,09	0,09
у-03	Октябрьская,10	9,3	32	32	47,4	42,6	0	0	0,2	0,2	4,84	0,07	0,07	95	80,35	0,04	0,04	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Котельная №2

Таблица 122

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.	Скорость, м/с Под.	Скорость, м/с Обр.	Объем, м3 Под.	Объем, м3 Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Котельная №2	тк-01	87	108	108	39,7	20,3	0,33	0,33	3,8	3,7	19,34	10,93	10,86	95	86,92	0,4	0,39	0,68	0,68
тк-08	у-01	43	89	89	38,8	21,2	0,03	0,03	0,6	0,6	17,67	2,6	2,59	95	87,06	0,14	0,14	0,23	0,23
тк-08	Чкалова, 13	22	57	57	38,9	21,1	0	0	0,1	0,1	17,72	0,28	0,27	95	87,09	0,04	0,04	0,04	0,04
тк-09	тк-10	12	76	76	38,8	21,2	0,01	0,01	1,1	1,1	17,63	2,19	2,19	95	87,05	0,17	0,17	0,04	0,04
тк-10	Чкалова, 10	38	76	76	38,8	21,2	0,04	0,04	1,1	1,1	17,54	2,19	2,19	95	87,05	0,17	0,17	0,14	0,14
тк-04	тк-05	5	108	108	38,9	21,1	0,01	0,01	1,3	1,3	17,79	6,44	6,42	95	86,89	0,23	0,23	0,04	0,04
тк-04	Чкалова, 11	42	57	57	38,9	21,1	0	0	0	0	17,8	0,14	0,14	95	87,11	0,02	0,02	0,08	0,08
тк-03	тк-04	32	108	108	38,9	21,1	0,04	0,04	1,4	1,4	17,8	6,58	6,56	95	86,9	0,24	0,24	0,25	0,25
тк-05	тк-06	16	57	57	38,6	21,4	0,26	0,26	16,5	16,5	17,26	3,56	3,55	95	86,76	0,52	0,52	0,03	0,03
тк-02	тк-03	25	108	108	38,9	21	0,08	0,08	3,3	3,3	17,89	10,2	10,17	95	86,9	0,37	0,37	0,2	0,2
тк-02	Чкалова, 5, проходная	1	57	57	39	21	0	0	0,1	0,1	18,05	0,28	0,28	95	87,16	0,04	0,04	0	0
тк-03	Чкалова, 4, ЖКХ	30	57	57	38,4	21,6	0,51	0,51	17,1	17	16,86	3,62	3,62	95	86,89	0,53	0,53	0,06	0,06
тк-01	Чкалова, 3, Токарный цех, гараж	1	57	57	39,7	20,3	0	0	0,2	0,2	19,34	0,43	0,43	95	87,42	0,06	0,06	0	0
тк-01	тк-02	186	108	108	39	21	0,65	0,64	3,5	3,5	18,05	10,49	10,43	95	86,9	0,38	0,38	1,46	1,46
тк-05	тк-08	42	89	89	38,9	21,1	0,03	0,03	0,8	0,8	17,72	2,88	2,87	95	87,06	0,16	0,15	0,22	0,22
тк-06	тк-07	18	57	57	38,3	21,7	0,3	0,3	16,5	16,5	16,67	3,56	3,56	95	86,76	0,52	0,52	0,04	0,04
тк-07	Чкалова, 8	33	57	57	38,1	21,9	0,27	0,27	8,1	8,1	16,13	2,49	2,49	95	86,72	0,36	0,36	0,06	0,06
тк-07	Чкалова, 6	14	57	57	38,3	21,7	0,02	0,02	1,5	1,5	16,63	1,07	1,06	95	86,85	0,15	0,15	0,03	0,03
у-01	у-02	7	89	89	38,8	21,2	0	0	0,6	0,6	17,66	2,6	2,6	95	87,06	0,14	0,14	0,04	0,04
у-02	тк-09	11	89	89	38,8	21,2	0	0	0,4	0,4	17,65	2,19	2,19	95	87,05	0,12	0,12	0,06	0,06
у-01	Чкалова, 15	13	57	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03
у-02	Чкалова, 15	13	57	57	38,8	21,2	0	0	0,2	0,2	17,66	0,41	0,41	95	87,08	0,06	0,06	0,03	0,03

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Котельная №3

Таблица 123

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.	Скорость, м/с Под.	Скорость, м/с Обр.	Объем, м3 Под.	Объем, м3 Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Котельная №3	тк-01	19,1	159	159	39,8	20,2	0,16	0,16	8,5	8,5	19,68	48,23	48,09	94,99	81,04	0,78	0,78	0,34	0,34
тк-31	Тупицына,18	10	57	57	34,4	25,6	0	0	0,3	0,3	8,85	0,49	0,49	92,66	81,87	0,07	0,07	0,02	0,02
тк-12	Фрунзе,13	20	57	57	36,9	23,1	0	0	0,2	0,2	13,8	0,36	0,36	91,84	83,18	0,05	0,05	0,04	0,04
тк-11	Фрунзе,9	19	45	45	36,9	23,1	0,01	0,01	0,3	0,3	13,81	0,24	0,24	92,99	84,24	0,06	0,06	0,02	0,02
тк-10	Фрунзе,5	16	45	45	36,9	23,1	0,01	0,01	0,7	0,7	13,85	0,36	0,36	93,63	84,84	0,09	0,09	0,02	0,02
тк-09	Фрунзе,4	55	76	76	36,7	23,3	0,27	0,27	5	5	13,37	4,65	4,64	94,39	85,37	0,35	0,35	0,21	0,21
тк-08	Фрунзе,3	17	57	57	36,9	23,1	0,11	0,11	6,2	6,2	13,81	2,18	2,18	94,49	85,61	0,32	0,32	0,03	0,03
тк-08	Фрунзе,2	6,3	57	57	36,9	23,1	0,08	0,08	12	12	13,87	3,04	3,04	94,54	85,67	0,44	0,44	0,01	0,01
тк-08	тк-09	18	89	89	36,9	23	0,05	0,05	2,9	2,9	13,92	5,62	5,61	94,51	84,82	0,3	0,3	0,1	0,1
тк-09	тк-10	16,2	57	57	36,9	23,1	0,02	0,02	1,2	1,2	13,88	0,97	0,97	94,36	82,78	0,14	0,14	0,03	0,03
тк-10	тк-11	52,6	57	57	36,9	23,1	0,03	0,02	0,5	0,5	13,83	0,61	0,6	93,6	82,52	0,09	0,09	0,1	0,1
тк-11	тк-12	53,7	57	57	36,9	23,1	0,01	0,01	0,2	0,2	13,81	0,37	0,36	92,32	82,78	0,05	0,05	0,11	0,11
тк-06	тк-07	22,6	76	76	37,4	22,6	0,07	0,07	3,3	3,2	14,88	3,75	3,75	94,55	85,73	0,29	0,29	0,08	0,08
тк-07	Гагарина,43	43,2	57	57	37,2	22,7	0,2	0,2	4,5	4,5	14,49	1,87	1,86	94,35	85,69	0,27	0,27	0,08	0,08
тк-07	Гагарина,45	4,1	57	57	37,4	22,6	0,02	0,02	4,6	4,6	14,84	1,89	1,89	94,53	85,96	0,27	0,27	0,01	0,01
тк-05	Фрунзе,1	18	57	57	37,6	22,3	0,07	0,07	4,2	4,2	15,3	1,79	1,79	94,54	86,08	0,26	0,26	0,04	0,04
тк-03	тк-04	11,2	108	108	37,8	22,1	0,1	0,1	8,5	8,5	15,7	16,39	16,37	94,65	85,33	0,59	0,59	0,09	0,09
тк-02	тк-03	23	108	108	37,9	22	0,2	0,2	8,5	8,5	15,89	16,39	16,36	94,66	85,32	0,6	0,59	0,18	0,18
тк-04	тк-05	14,8	108	108	37,7	22,3	0,13	0,13	8,5	8,5	15,45	16,39	16,37	94,63	85,35	0,59	0,59	0,12	0,12
тк-01	тк-02	176	108	108	38,1	21,9	1,7	1,69	9,7	9,6	16,28	17,46	17,4	94,69	85,33	0,63	0,63	1,38	1,38
тк-01	тк-13	102,9	108	108	36,7	23,2	3,09	3,08	30	29,9	13,51	30,77	30,7	94,89	78,84	1,12	1,11	0,81	0,81
тк-13	тк-14	18	57	57	36,6	23,4	0,17	0,17	9,6	9,6	13,16	2,72	2,71	94,83	85,6	0,39	0,39	0,04	0,04
тк-14	Мира,8	8,4	57	57	36,6	23,4	0	0	0,2	0,2	13,16	0,36	0,36	94,62	85,53	0,05	0,05	0,02	0,02
тк-14	Мира,6	7,3	57	57	36,5	23,5	0,05	0,05	7,2	7,2	13,06	2,36	2,36	94,81	85,66	0,34	0,34	0,01	0,01
тк-13	тк-15	21,9	108	108	36,2	23,8	0,55	0,54	25	24,9	12,42	28,05	27,99	94,87	78,21	1,02	1,02	0,17	0,17
тк-15	тк-16	29,7	108	108	35,5	24,4	0,65	0,65	22	21,9	11,11	26,34	26,29	94,83	77,8	0,96	0,95	0,23	0,23
тк-16	тк-17	15,3	108	108	35,3	24,7	0,28	0,28	18,6	18,5	10,54	24,2	24,15	94,82	77,21	0,88	0,88	0,12	0,12
тк-17	тк-21	34,3	108	108	35	25	0,26	0,26	7,6	7,6	10,02	15,49	15,45	94,75	77,78	0,56	0,56	0,27	0,27

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.	Скорость, м/с Под.	Скорость, м/с Обр.	Объем, м3 Под.	Объем, м3 Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
ТК-21	ТК-22	25	108	108	34,8	25,1	0,15	0,15	6,1	6,1	9,72	13,86	13,83	94,7	77,13	0,5	0,5	0,2	0,2
ТК-22	ТК-23	5	108	108	34,8	25,1	0,01	0,01	2,3	2,3	9,7	8,52	8,49	94,68	73,17	0,31	0,31	0,04	0,04
ТК-23	ТК-24	36,5	89	89	34,7	25,3	0,17	0,17	4,6	4,6	9,36	7,11	7,09	94,61	71,19	0,38	0,38	0,19	0,19
ТК-24	ТК-26	35,6	89	89	34,7	25,3	0,01	0,01	0,3	0,3	9,34	1,87	1,85	94,34	81,72	0,1	0,1	0,19	0,19
ТК-26	ТК-27	18,3	89	89	34,7	25,3	0	0	0,2	0,2	9,33	1,56	1,56	94,18	81,58	0,08	0,08	0,1	0,1
ТК-27	ТК-28	46,8	57	57	34,5	25,5	0,15	0,15	3,2	3,2	9,03	1,56	1,56	93,92	81,8	0,23	0,23	0,09	0,09
ТК-28	ТК-29	27,1	57	57	34,5	25,5	0,05	0,05	1,8	1,8	8,94	1,17	1,17	93,71	81,65	0,17	0,17	0,05	0,05
ТК-29	ТК-30	29,1	57	57	34,4	25,5	0,03	0,03	1	1	8,88	0,88	0,87	93,42	81,66	0,13	0,13	0,06	0,06
ТК-30	ТК-31	32,4	57	57	34,4	25,6	0,01	0,01	0,3	0,3	8,86	0,49	0,48	92,84	81,72	0,07	0,07	0,06	0,06
ТК-30	Тупицына,16	10	57	57	34,4	25,5	0	0	0,2	0,2	8,87	0,39	0,39	93,2	82,37	0,06	0,06	0,02	0,02
ТК-29	Тупицына,14	10	57	57	34,5	25,5	0	0	0,1	0,1	8,93	0,29	0,29	93,41	82,6	0,04	0,04	0,02	0,02
ТК-28	Тупицына,12	10	57	57	34,5	25,5	0	0	0,2	0,2	9,03	0,39	0,39	93,69	82,9	0,06	0,06	0,02	0,02
ТК-26	Тупицына,10	10	57	57	34,7	25,3	0	0	0,1	0,1	9,33	0,3	0,3	94,05	83,39	0,04	0,04	0,02	0,02
ТК-24	ТК-25	110	57	57	30,7	29,2	3,94	3,93	35,8	35,7	1,49	5,24	5,24	94,23	67,84	0,76	0,76	0,22	0,22
ТК-25	Мира,15	10	57	57	30,6	29,3	0,09	0,09	9,4	9,4	1,31	2,69	2,69	94,2	67,79	0,39	0,39	0,02	0,02
ТК-25	Тупицына,6	10	57	57	30,6	29,3	0,08	0,08	8,5	8,5	1,32	2,55	2,55	94,19	67,95	0,37	0,37	0,02	0,02
ТК-23	Мира,3	49,5	57	57	34,7	25,3	0,13	0,13	2,6	2,6	9,44	1,41	1,4	94,37	83,74	0,2	0,2	0,1	0,1
ТК-22	Мира,2	16,1	57	57	34,3	25,7	0,6	0,6	37,1	37,1	8,52	5,34	5,34	94,67	83,48	0,78	0,78	0,03	0,03
ТК-21	Мира,5	53,6	57	57	34,8	25,2	0,18	0,18	3,4	3,4	9,66	1,62	1,62	94,46	83,93	0,24	0,24	0,11	0,11
ТК-17	ТК-18	28,1	57	57	32,5	27,5	2,78	2,77	98,8	98,7	4,99	8,71	8,7	94,79	76,33	1,26	1,26	0,06	0,06
ТК-18	ТК-19	17,9	57	57	32,1	27,9	0,41	0,41	23,1	23,1	4,17	4,21	4,21	94,75	74,75	0,61	0,61	0,04	0,04
ТК-19	Мира,7	16,7	57	57	32	27,9	0,02	0,02	1,5	1,5	4,12	1,06	1,06	94,61	78,87	0,15	0,15	0,03	0,03
ТК-18	Мира,9	26,2	57	57	31,8	28,2	0,69	0,69	26,4	26,4	3,61	4,5	4,5	94,74	77,88	0,65	0,65	0,05	0,05
ТК-19	ТК-20	43	57	57	31,5	28,5	0,56	0,56	12,9	12,9	3,06	3,15	3,15	94,63	73,5	0,46	0,46	0,08	0,08
ТК-20	Мира,13	32,1	57	57	31,1	28,9	0,41	0,41	12,9	12,9	2,23	3,15	3,15	94,54	73,58	0,46	0,46	0,06	0,06
ТК-16	Мира,4	30,5	57	57	35,4	24,6	0,18	0,18	6	6	10,75	2,14	2,14	94,71	84,68	0,31	0,31	0,06	0,06
ТК-15	Мира,11	40,1	57	57	36	23,9	0,15	0,15	3,8	3,8	12,11	1,71	1,7	94,66	85,19	0,25	0,25	0,08	0,08
ТК-02	Гагарина,60,Жемчужина	35	57	57	38,1	21,9	0,05	0,05	1,4	1,4	16,18	1,05	1,05	94,4	86,18	0,15	0,15	0,07	0,07
ТК-05	ТК-06	10,8	89	89	37,5	22,5	0,21	0,21	19,5	19,5	15,03	14,6	14,58	94,61	85,28	0,79	0,79	0,06	0,06
ТК-06	ТК-08	46,8	89	89	37	23	0,5	0,5	10,8	10,7	14,02	10,85	10,83	94,56	85,18	0,59	0,58	0,25	0,25

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Котельная №4

Таблица 124

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.	Скорость, м/с Под.	Скорость, м/с Обр.	Объем, м3 Под.	Объем, м3 Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Котельная №4	тк-01	5	108	108	49,9	20,1	0,13	0,13	26,6	26,5	29,73	28,94	28,91	95	88,13	1,05	1,05	0,04	0,04
тк-01	тк-02	34,9	108	108	48,9	21,1	0,93	0,93	26,6	26,5	27,88	28,94	28,91	95	88,13	1,05	1,05	0,27	0,27
тк-02	Калинина,4	26	57	57	47,7	22,3	1,25	1,25	48,1	48,1	25,38	6,08	6,08	95	88,34	0,88	0,88	0,05	0,05
тк-02	тк-03	62	108	108	47,9	22,1	1,03	1,03	16,6	16,6	25,83	22,86	22,84	95	88,07	0,83	0,83	0,49	0,49
тк-03	Калинина,1	8	57	57	47,6	22,4	0,36	0,36	45,1	45	25,11	5,88	5,88	95	88,31	0,85	0,85	0,02	0,02
тк-03	Калинина,8	28	57	57	46,7	23,3	1,18	1,18	42,1	42,1	23,47	5,69	5,69	95	88,09	0,83	0,83	0,05	0,05
тк-03	тк-04	40	89	89	47,4	22,6	0,47	0,47	11,7	11,7	24,89	11,28	11,28	95	87,94	0,61	0,61	0,21	0,21
тк-04	Калинина,2	18	57	57	46,7	23,3	0,8	0,79	44,2	44,2	23,3	5,82	5,82	95	88,06	0,85	0,85	0,04	0,04
тк-04	Калинина,3	42	57	57	45,8	24,2	1,63	1,63	38,8	38,8	21,63	5,46	5,46	95	87,81	0,79	0,79	0,08	0,08

Котельная №5

Таблица 125

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.	Скорость, м/с Под.	Скорость, м/с Обр.	Объем, м3 Под.	Объем, м3 Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Котельная №5	тк-01	8	108	108	39,9	20,1	0,06	0,06	7	6,9	19,89	14,83	14,76	95	87,28	0,54	0,54	0,06	0,06
тк-01	Фрунзе,6,Дет. сад Солнышко	52,4	89	89	39,9	20,1	0,01	0,01	0,1	0,1	19,88	1,17	1,16	95	87,52	0,06	0,06	0,28	0,28
тк-01	тк-02	20	108	108	39,8	20,2	0,12	0,12	5,9	5,9	19,65	13,66	13,6	95	87,26	0,5	0,49	0,16	0,16
тк-02	Гагарина,37,Зубн. каб.	5	57	57	39,8	20,2	0	0	0,7	0,7	19,65	0,72	0,72	95	87,47	0,1	0,1	0,01	0,01
тк-02	тк-03	40	108	108	39,6	20,4	0,21	0,21	5,3	5,3	19,23	12,94	12,88	95	87,25	0,47	0,47	0,31	0,31
тк-03	Гагарина,37,Поликлиника	95,4	108	108	39,3	20,7	0,3	0,29	3,1	3,1	18,64	9,88	9,86	95	87,28	0,36	0,36	0,75	0,75
тк-03	тк-04	40	108	108	39,6	20,4	0,01	0,01	0,3	0,3	19,21	3,06	3,02	95	87,13	0,11	0,11	0,31	0,31

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.	Скорость, м/с Под.	Скорость, м/с Обр.	Объем, м3 Под.	Объем, м3 Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
ТК-04	ТК-05	89,9	108	108	39,6	20,4	0,03	0,03	0,3	0,3	19,15	3,05	3,02	95	87,13	0,11	0,11	0,71	0,71
ТК-05	ТК-06	22,1	76	76	39,5	20,5	0,05	0,05	2,1	2,1	19,06	3,05	3,03	95	87,13	0,23	0,23	0,08	0,08
ТК-07	Гагарина,37,Пристав	5	57	57	39,5	20,5	0	0	0	0	19,01	0,14	0,14	95	87,36	0,02	0,02	0,01	0,01
ТК-07	ТК-08	30,6	76	76	39,5	20,5	0,04	0,04	1,4	1,4	18,93	2,47	2,46	95	87,07	0,19	0,19	0,11	0,11
ТК-09	ТК-10	24,7	57	57	39,2	20,8	0,17	0,17	7,1	7	18,46	2,33	2,32	95	87,06	0,34	0,34	0,05	0,05
ТК-10	ТК-11	51,4	57	57	38,9	21,1	0,36	0,36	7,1	7	17,74	2,33	2,33	95	87,06	0,34	0,34	0,1	0,1
ТК-11	ТК-12	10	57	57	38,8	21,2	0,07	0,07	7,1	7	17,6	2,33	2,33	95	87,06	0,34	0,34	0,02	0,02
ТК-12	Гагарина,29	3,6	57	57	38,8	21,2	0,02	0,02	4,8	4,8	17,56	1,92	1,92	95	87,06	0,28	0,28	0,01	0,01
ТК-12	Гагарина,27,Дом творчества	12,5	57	57	38,8	21,2	0	0	0,2	0,2	17,59	0,41	0,41	95	87,07	0,06	0,06	0,02	0,02
ТК-06	ТК-07	15,1	76	76	39,5	20,5	0,02	0,02	1,6	1,6	19,01	2,62	2,61	95	87,09	0,2	0,2	0,06	0,06
ТК-06	Гагарина,37,Центр обл.	11	57	57	39,5	20,5	0	0	0,2	0,2	19,05	0,43	0,43	95	87,37	0,06	0,06	0,02	0,02
ТК-08	ТК-09	45,7	76	76	39,4	20,6	0,06	0,06	1,3	1,2	18,81	2,33	2,32	95	87,06	0,18	0,18	0,17	0,17
ТК-08	Гагарина,37,Судеб. участ	12	57	57	39,5	20,5	0	0	0	0	18,93	0,14	0,14	95	87,34	0,02	0,02	0,02	0,02

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

Котельная №1

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 55%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №2

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 75%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №3

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 78%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №4

Информация по основному оборудованию не предоставлена. Гидравлический расчет выполнен на условии что располагаемая мощность источника больше подключенной нагрузки. По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №5

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 84%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией перспективных потребителей в полном объеме.

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

Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем 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 № 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 № 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 Пестяковском городском поселении данные решения отсутствуют.

Котельная №1

1 Вариантом развития системы теплоснабжения Котельной №1 является развитие на базовом уровне.

2 Вариантом развитие системы теплоснабжения Котельной №1 является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей.

Котельная №2

1 Вариантом развития системы теплоснабжения Котельной №2 является развитие на базовом уровне.

2 Вариантом развитие системы теплоснабжения Котельной №2 является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей.

Котельная №3

1 Вариантом развития системы теплоснабжения Котельной №3 является развитие на базовом уровне.

2 Вариантом развитие системы теплоснабжения Котельной №3 является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей.

Котельная №4

1 Вариантом развития системы теплоснабжения Котельной №4 является развитие на базовом уровне.

2 Вариантом развитие системы теплоснабжения Котельной №4 является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей.

Котельная №5

1 Вариантом развития системы теплоснабжения Котельной №5 является развитие на базовом уровне.

2 Вариантом развитие системы теплоснабжения Котельной №5 является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей.

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

Котельная №1

Таблица 126

Наименование	1 вариант	2 вариант
1	2	3
Затраты на развитие системы, млн. руб.	0	0,1
Эффект от реализации мероприятия	-	Снижение затрат эл. энергии на производство и передачу тепловой энергии, снижение удельного расхода топлива. Экономия топлива

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование	1 вариант	2 вариант
1	2	3
Экономический эффект млн. руб.	н/д	н/д
Значение тарифа, при реализации мероприятия, руб./Гкал	Без изменений	н/д

Выполнить технико-экономическое сравнение вариантов невозможно по причине отсутствия затрат на выполнение работ и хозяйственной деятельности предприятия, тарифно-балансовой модели.

Котельная №2

Таблица 127

Наименование	1 вариант	2 вариант
1	2	3
Затраты на развитие системы, млн. руб.	0	0,05
Эффект от реализации мероприятия	-	Снижение затрат эл. энергии на производство и передачу тепловой энергии, снижение удельного расхода топлива. Экономия топлива
Экономический эффект млн. руб.	н/д	н/д
Значение тарифа, при реализации мероприятия, руб./Гкал	Без изменений	н/д

Выполнить технико-экономическое сравнение вариантов невозможно по причине отсутствия затрат на выполнение работ и хозяйственной деятельности предприятия, тарифно-балансовой модели.

Котельная №3

Таблица 128

Наименование	1 вариант	2 вариант
1	2	3
Затраты на развитие системы, млн. руб.	0	0,05
Эффект от реализации мероприятия	-	Снижение затрат эл. энергии на производство и передачу тепловой энергии, снижение удельного расхода топлива. Экономия топлива
Экономический эффект млн. руб.	н/д	н/д
Значение тарифа, при реализации мероприятия, руб./Гкал	Без изменений	н/д

Выполнить технико-экономическое сравнение вариантов невозможно по причине отсутствия затрат на выполнение работ и хозяйственной деятельности предприятия, тарифно-балансовой модели.

Котельная №4

Таблица 129

Наименование	1 вариант	2 вариант
1	2	3
Затраты на развитие системы, млн. руб.	0	0,05
Эффект от реализации мероприятия	-	Снижение затрат эл. энергии на производство и передачу тепловой энергии, снижение удельного расхода топлива. Экономия топлива
Экономический эффект млн. руб.	н/д	н/д
Значение тарифа, при реализации мероприятия, руб./Гкал	Без изменений	н/д

Выполнить технико-экономическое сравнение вариантов невозможно по причине отсутствия затрат на выполнение работ и хозяйственной деятельности предприятия, тарифно-балансовой модели.

Котельная №5

Таблица 130

Наименование	1 вариант	2 вариант
1	2	3
Затраты на развитие системы, млн. руб.	0	0,05
Эффект от реализации мероприятия	-	Снижение затрат эл. энергии на производство и передачу тепловой энергии, снижение удельного расхода топлива. Экономия топлива
Экономический эффект млн. руб.	н/д	н/д
Значение тарифа, при реализации мероприятия, руб./Гкал	Без изменений	н/д

Выполнить технико-экономическое сравнение вариантов невозможно по причине отсутствия затрат на выполнение работ и хозяйственной деятельности предприятия, тарифно-балансовой модели.

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

Котельная №1

Приоритетным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения Котельной №1, является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей, перекладка тепловых сетей, ограничивающих транспортировку тепловой энергии (при наличии).

Обосновать выбор приоритетного варианта на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителя не представляется возможным, по причине отсутствия данных.

Котельная №2

Приоритетным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения Котельной №2, является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей, перекладка тепловых сетей, ограничивающих транспортировку тепловой энергии (при наличии).

Обосновать выбор приоритетного варианта на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителя не представляется возможным, по причине отсутствия данных.

Котельная №3

Приоритетным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения Котельной №3, является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей, перекладка тепловых сетей, ограничивающих транспортировку тепловой энергии (при наличии).

Обосновать выбор приоритетного варианта на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителя не представляется возможным, по причине отсутствия данных.

Котельная №4

Приоритетным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения Котельной №4, является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей, перекладка тепловых сетей, ограничивающих транспортировку тепловой энергии (при наличии).

Обосновать выбор приоритетного варианта на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителя не представляется возможным, по причине отсутствия данных.

Котельная №5

Приоритетным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения Котельной №5, является наладка теплогидравлического режима работы тепловых сетей, перекладка тепловых сетей, ограничивающих транспортировку тепловой энергии (при наличии).

Обосновать выбор приоритетного варианта на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителя не представляется возможным, по причине отсутствия данных.

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

Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.

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

м³

Таблица 131

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	980,9	980,9	980,9	980,9	980,9
нормативные утечки теплоносителя, в том числе:	н/д	н/д	н/д	980,9	980,9	980,9	980,9	980,9
котельная №1	н/д	н/д	н/д	667,68	667,68	667,68	667,68	667,68
котельная №2	н/д	н/д	н/д	102,72	102,72	102,72	102,72	102,72
котельная №3	н/д	н/д	н/д	102,72	102,72	102,72	102,72	102,72
котельная №4	н/д	н/д	н/д	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136
котельная №5	н/д	н/д	н/д	102,72	102,72	102,72	102,72	102,72
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Пестяковского городского поселения отсутствуют.

Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков аккумуляторов не предоставлены.

Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Нормативные значения

Таблица 132

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
котельная №1	0,321	0,321	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
котельная №2	0,025	0,025	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная №3	0,263	0,263	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная №4	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная №5	0,042	0,042	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Фактические значения

Таблица 133

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6
котельная №1	-	-	-	н/д	н/д
котельная №2	-	-	-	н/д	н/д
котельная №3	-	-	-	н/д	н/д
котельная №4	-	-	-	н/д	н/д
котельная №5	-	-	-	н/д	н/д

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 134

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
Производительность ВПУ	т/ч	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
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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	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	0,32	0,321	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,32	0,321	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	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
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 135

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
Производительность ВПУ	т/ч	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
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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	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	0,025	0,025	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,025	0,025	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	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
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 136

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
Производительность ВПУ	т/ч	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
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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	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	0,263	0,263	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,263	0,263	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	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
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 137

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
Производительность ВПУ	т/ч	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
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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	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	2,024	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	2,024	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	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
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 138

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
Производительность ВПУ	т/ч	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
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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	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	0,042	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,042	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	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	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
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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

Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать, в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения.

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 источников централизованного теплоснабжения;

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

– предусматривать обеспечение теплом за счет поквартирного отопления для перспективных и существующих потребителей жилого фонда, на основании предоставленной информации на 2022 год.

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

Генерирующий объект может быть отнесен к поставляющим мощность в вынужденном режиме по причине их участия в теплоснабжении (далее – вынужденные по теплу) при условии получения следующих документов:

- заявления участников оптового рынка электрической энергии и мощности о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме;

- решения органов местного самоуправления поселений или городских округов о приостановлении вывода из эксплуатации источников тепловой энергии, принятых в порядке, установленном законодательством о теплоснабжении, утвержденных в установленном порядке схем теплоснабжения;

- заключения о невозможности вывода из эксплуатации источников тепловой энергии, выданные высшими должностными лицами субъекта Российской Федерации (руководителями высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации), на территории которых функционируют такие генерирующие объекты.

Электрических станций и отдельные энергоустановки по производству электрической энергии (энергоблоков) (далее - генерирующие объекты), функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии отсутствуют.

Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения

Генерирующие объекты отсутствуют.

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

Переоборудование действующих источников тепловой энергии, в источник, функционирующий в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируется.

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

Не планируется.

Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод котельных в пиковый режим работы не планируется.

Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Не планируется.

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

Не планируется.

Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями организовано в зонах, где реализованы и планируются к реализации проекты по газификации частного сектора, нет СЦТ. Централизованное теплоснабжение в этих зонах нерентабельно, из-за высоких тепловых потерь на транспортировку небольшой присоединенной тепловой нагрузке малоэтажной застройки наблюдается значительная протяженность квартальных тепловых сетей, что характеризуется высокими тепловыми потерями.

Теплоснабжение потребителей в планируемых зонах индивидуальной застройки предлагается от собственных источников тепла. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в

этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Индивидуальное теплоснабжение малоэтажных и индивидуальных жилых домов может быть организовано в зонах с тепловой нагрузкой менее 0,01 Гкал/ч на гектар. Подключение таких потребителей к централизованному теплоснабжению неоправданно в виду значительных капитальных затрат на строительство тепловых сетей. Плотность индивидуальной и малоэтажной застройки мала, что приводит к необходимости строительства тепловых сетей малых диаметров, но большой протяженности.

В настоящее время на рынке представлено значительное количество источников индивидуального теплоснабжения, работающих на различных видах топлива.

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

Для источников тепловой энергии полезный отпуск взят согласно расчету полезного отпуска на 2022 год, по СП «Строительная климатология».

Величина полезного отпуска так же рассчитана исходя из расчетной температурой наружного воздуха для Пестяковского городского поселения, согласно действующему СП 131.13330.2018 "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 131.13330.2018 "Строительная климатология» составляет 214 суток, средняя температура воздуха $-3,7^{\circ}\text{C}$ (ближайший населенный пункт г. Иваново).

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Таблица 139

Наименование системы теплоснабжения	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Собственный нужды источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Хозяйственный нужды, Гкал/ч	Резерв, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
котельная №1	1,011	0,110	0,017	2,528	0,0	1,390
котельная №2	0,081	0,013	0,017	0,442	0,0	0,331
котельная №3	0,599	0,040	0,046	3,140	0,0	2,455
котельная №4	0,182	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
котельная №5	0,105	0,150	0,028	1,800	0,0	1,518

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Значения полезного отпуска от источников тепловой энергии в разрезе потребителей.

Котельная №1

Таблица 140

№	Наименование	Расчетная тепловая нагрузка суммарная, Гкал/ч	Расчётное потребление по СП Климатол., Гкал	Фактическое потребление, Гкал	Плановое потребление, Гкал
1	2	3	4	5	6
1	Калинина,5, Дет.сад №1	0,039	96,9	н/д	96,9
2	Калинина,6	0,194	441,3	н/д	441,3
3	Калинина,7	0,095	216,1	н/д	216,1
4	Калинина,9	0,127	288,9	н/д	288,9
5	Карла Маркса,20, Администрация	0,018	40,9	н/д	40,9
6	Карла Маркса,20, Администрация ЖКХ	0,008	18,2	н/д	18,2
7	Карла Маркса,20,ЗАГС	0,003	6,8	н/д	6,8
8	Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	0,006	13,6	н/д	13,6
9	Карла Маркса,20,След.комит.	0,003	6,8	н/д	6,8
10	Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.	0,001	2,3	н/д	2,3
11	Карла Маркса,20,Статист.	0,001	2,3	н/д	2,3
12	Карла Маркса,24,ПАО Росгосстрах	0,004	9,1	н/д	9,1
13	Карла Маркса,30	0,002	4,5	н/д	4,5
14	Ленина,14,ФКУ Казначейство	0,11	250,2	н/д	250,2
15	Ленина,16,МУ Дом ремесел	0,001	2,3	н/д	2,3
16	Ленина,16,Упр. Судебн деп.	0,015	34,1	н/д	34,1
17	Ленина,18,ГУ Пенсион.фонд	0,001	2,3	н/д	2,3
18	Ленина,18,Комитет по судьям	0,006	13,6	н/д	13,6
19	Ленина,18,МФЦ	0,007	15,9	н/д	15,9
20	Ленина,18,Регист. кадастр.	0,001	2,3	н/д	2,3
21	Ленина,18,ФГУ Уголов.исп.	0,001	2,3	н/д	2,3
22	Ленина,18,ФНС №3	0,001	2,3	н/д	2,3
23	Ленина,3,Дом культуры	0,034	77,3	н/д	77,3
24	Ленина,3,гараж	0,002	2,9	н/д	2,9
25	Ленина,4,Администрация	0,045	102,4	н/д	102,4
26	Ленина,4,гараж	0,003	4,3	н/д	4,3
27	Ленина,5,Почта	0,021	47,8	н/д	47,8
28	Ленина,7,АО "Тандер"	0,021	47,8	н/д	47,8
29	Ленина,9	0,031	70,5	н/д	70,5
30	Октябрьская,10	0,001	2,3	н/д	2,3
31	Октябрьская,13	0,002	4,5	н/д	4,5
32	Октябрьская,16	0,034	77,3	н/д	77,3
33	Октябрьская,19	0,002	4,5	н/д	4,5
34	Советская,71,Библиотека	0,016	36,4	н/д	36,4
35	Советская,71,муз.школа	0,009	22,4	н/д	22,4
36	Социалистическая,11А,Гараж	0,001	1,4	н/д	1,4
37	Социалистическая,12,МУП "Фармация"	0,007	15,9	н/д	15,9

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

№	Наименование	Расчетная тепловая нагрузка суммарная, Гкал/ч	Расчётное потребление по СП Климатол., Гкал	Фактическое потребление, Гкал	Плановое потребление, Гкал
1	2	3	4	5	6
38	Социалистическая,15, Мастерская	0,01	20,6	н/д	20,6
39	Социалистическая,15,Школа	0,1	248,4	н/д	248,4
40	Фурманова,2	0,01	22,7	н/д	22,7
41	Фурманова,3	0,002	4,5	н/д	4,5
42	Фурманова,4	0,003	6,8	н/д	6,8
43	Фурманова,6	0,009	20,5	н/д	20,5
44	Фурманова,9	0,002	4,5	н/д	4,5
45	Школьная,2	0,002	4,5	н/д	4,5
	Всего	1,011	2323,4	н/д	2323,4

Котельная №2

Таблица 141

№	Наименование	Расчетная тепловая нагрузка суммарная, Гкал/ч	Расчётное потребление по СП Климатол., Гкал	Фактическое потребление, Гкал	Плановое потребление, Гкал
1	2	3	4	5	6
1	Чкалова,10	0,016	36,4	н/д	36,4
2	Чкалова,11	0,001	2,3	н/д	2,3
3	Чкалова,13	0,002	4,5	н/д	4,5
4	Чкалова,15	0,003	6,8	н/д	6,8
5	Чкалова,3,Токарный цех, гараж	0,003	6,2	н/д	6,2
6	Чкалова,4,ЖКХ	0,027	61,4	н/д	61,4
7	Чкалова,5,проходная	0,002	4,5	н/д	4,5
8	Чкалова,6	0,008	18,2	н/д	18,2
9	Чкалова,8	0,019	43,2	н/д	43,2
	Всего	0,081	183,6	н/д	183,6

Котельная №3

Таблица 142

№	Наименование	Расчетная тепловая нагрузка суммарная, Гкал/ч	Расчётное потребление по СП Климатол., Гкал	Фактическое потребление, Гкал	Плановое потребление, Гкал
1	2	3	4	5	6
1	Гагарина,43	0,015	34,1	н/д	34,1
2	Гагарина,45	0,015	34,1	н/д	34,1
3	Гагарина,60,Жемчужина	0,008	18,2	н/д	18,2
4	Мира,11	0,015	34,1	н/д	34,1
5	Мира,13	0,065	147,8	н/д	147,8
6	Мира,15	0,072	163,8	н/д	163,8
7	Мира,2	0,056	127,4	н/д	127,4
8	Мира,3	0,014	31,8	н/д	31,8
9	Мира,4	0,02	45,5	н/д	45,5
10	Мира,5	0,016	36,4	н/д	36,4
11	Мира,6	0,02	45,5	н/д	45,5

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

№	Наименование	Расчетная тепловая нагрузка суммарная, Гкал/ч	Расчётное потребление по СП Климатол., Гкал	Фактическое потребление, Гкал	Плановое потребление, Гкал
1	2	3	4	5	6
12	Мира,7	0,016	36,4	н/д	36,4
13	Мира,8	0,003	6,8	н/д	6,8
14	Мира,9	0,073	166,0	н/д	166,0
15	Тупицына,10	0,003	6,8	н/д	6,8
16	Тупицына,12	0,004	9,1	н/д	9,1
17	Тупицына,14	0,003	6,8	н/д	6,8
18	Тупицына,16	0,004	9,1	н/д	9,1
19	Тупицына,18	0,005	11,4	н/д	11,4
20	Тупицына,6	0,068	154,7	н/д	154,7
21	Фрунзе,1	0,014	31,8	н/д	31,8
22	Фрунзе,13	0,003	6,8	н/д	6,8
23	Фрунзе,2	0,025	56,9	н/д	56,9
24	Фрунзе,3	0,018	40,9	н/д	40,9
25	Фрунзе,4	0,039	88,7	н/д	88,7
26	Фрунзе,5	0,003	6,8	н/д	6,8
27	Фрунзе,9	0,002	4,5	н/д	4,5
	Всего	0,599	1362,4	н/д	1362,4

Котельная №4

Таблица 143

№	Наименование	Расчетная тепловая нагрузка суммарная, Гкал/ч	Расчётное потребление по СП Климатол., Гкал	Фактическое потребление, Гкал	Плановое потребление, Гкал
1	2	3	4	5	6
1	Калинина,1	0,036	81,9	н/д	81,9
2	Калинина,2	0,037	84,2	н/д	84,2
3	Калинина,3	0,036	81,9	н/д	81,9
4	Калинина,4	0,037	84,2	н/д	84,2
5	Калинина,8	0,036	81,9	н/д	81,9
	Всего	0,078	414,0	н/д	414,0

Котельная №5

Таблица 144

№	Наименование	Расчетная тепловая нагрузка суммарная, Гкал/ч	Расчётное потребление по СП Климатол., Гкал	Фактическое потребление, Гкал	Плановое потребление, Гкал
1	2	3	4	5	6
1	Гагарина,27,Дом творчества	0,003	6,8	н/д	6,8
2	Гагарина,29	0,014	31,8	н/д	31,8
3	Гагарина,37,Зубн. каб.	0,005	12,4	н/д	12,4
4	Гагарина,37,Поликлиника	0,07	173,9	н/д	173,9
5	Гагарина,37,Пристав	0,001	2,3	н/д	2,3
6	Гагарина,37,Судеб. участ	0,001	2,3	н/д	2,3
7	Гагарина,37,Центр облс.	0,003	6,8	н/д	6,8
8	Фрунзе,6,Дет. сад Солнышко	0,008	19,9	н/д	19,9
	Всего	0,105	256,2	6450,6	256,2

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источниками

Таблица 145

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	2323,4	520,3	2843,7	39,4	0	2883,1
котельная №2	183,6	143,5	327,1	24,1	0	351,2
котельная №3	1362,4	556,6	1919,1	54,4	0	1973,5
котельная №4	414,0	н/д	414,0	н/д	н/д	н/д
котельная №5	256,2	158,6	414,8	15,0	0	429,8

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником Котельная №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 146

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7
Полезный отпуск, Гкал	2323,4	2323,4	2323,4	2323,4	2323,4	2323,4
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	520,3	520,3	520,3	520,3	520,3	520,3
Отпуск с коллекторов, Гкал	2843,7	2843,7	2843,7	2843,7	2843,7	2843,7
Собственный нужды источника, Гкал	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	2883,1	2883,1	2883,1	2883,1	2883,1	2883,1

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником Котельная №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 147

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7
Полезный отпуск, Гкал	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5
Отпуск с коллекторов, Гкал	327,1	327,1	327,1	327,1	327,1	327,1
Собственный нужды источника, Гкал	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	351,2	351,2	351,2	351,2	351,2	351,2

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником Котельная №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 148

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7
Полезный отпуск, Гкал	1362,4	1362,4	1362,4	1362,4	1362,4	1362,4
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6
Отпуск с коллекторов, Гкал	1919,1	1919,1	1919,1	1919,1	1919,1	1919,1
Собственный нужды источника, Гкал	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	1973,5	1973,5	1973,5	1973,5	1973,5	1973,5

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

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

Таблица 149

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7
Полезный отпуск, Гкал	414,0	414,0	414,0	414,0	414,0	414,0
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск с коллекторов, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Собственный нужды источника, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Хозяйственный нужды источника, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производство тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником Котельная №5 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 150

Наименование	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7
Полезный отпуск, Гкал	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Отпуск с коллекторов, Гкал	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8	414,8
Собственный нужды источника, Гкал	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8

Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При условии газификации Пестяковского городского поселения целесообразно строительство новых газовых БМК на местах существующих источников тепловой энергии.

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

Данные по планам строительства новых промышленных предприятий не предоставлено. Перспективное развитие промышленности намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост ресурсопотребления на промышленных предприятиях за счет расширения производства будет компенсироваться снижением за счет внедрения энергосберегающих технологий.

Сведения о возможном репрофилировании производственных зон со сменой назначения использования территории отсутствуют.

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

Радиус эффективного теплоснабжения (зона действия источника тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяет определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

Расчетную величину эффективного радиуса теплоснабжения и расчетную себестоимость транспорта тепловой энергии в разрезе каждого источника тепловой энергии определить невозможно по причине отсутствия информации.

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

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

Предложения отсутствуют.

Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

Предложений по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения отсутствуют.

Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Для обеспечения нормативной надежности согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» обязательна перекладка участков тепловой сети с годом прокладки до 1990, т.е. со сроком эксплуатации более 30 лет.

Таблица 151

Источник	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	
	Тепловые сети отопления	Тепловые сети горячего водоснабжения
1	2	3
котельная №1	41,0	-
котельная №2	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Источник	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	
	Тепловые сети отопления	Тепловые сети горячего водоснабжения
1	2	3
котельная №3	410,1	-
котельная №4	-	-
котельная №5	-	-
Итого	451,1	-

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

Предложения отсутствуют.

Предложений по строительству и реконструкции насосных станций.

Предложения отсутствуют.

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

Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения отсутствуют.

Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Не требуется.

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

Предложения отсутствуют.

Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Не требуется.

Оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

Не требуется.

Предложения по источникам инвестиций.

Предложения отсутствуют.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

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

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ» Гкал

Таблица 152

№	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии					
			2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	котельная №1	уголь	2883,1	2883,1	2883,1	2883,1	2883,1	2883,1
2	котельная №2	уголь	351,2	351,2	351,2	351,2	351,2	351,2
3	котельная №3	уголь	1973,5	1973,5	1973,5	1973,5	1973,5	1973,5
4	котельная №4	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	котельная №5	уголь	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», кг.у.т./Гкал

Таблица 153

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива					
			2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	котельная №1	уголь	237,21	237,21	237,21	237,21	237,21	237,21
2	котельная №2	уголь	259,03	259,03	259,03	259,03	259,03	259,03
3	котельная №3	уголь	223,32	223,32	223,32	223,32	223,32	223,32
4	котельная №4	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	котельная №5	уголь	232,93	232,93	232,93	232,93	232,93	232,93

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», т.у.т.

Таблица 154

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива					
			2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	котельная №1	уголь	683,9	683,9	683,9	683,9	683,9	683,9
2	котельная №2	уголь	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
3	котельная №3	уголь	440,7	440,7	440,7	440,7	440,7	440,7
4	котельная №4	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	котельная №5	уголь	100,1	100,1	100,1	100,1	100,1	100,1

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», тыс.куб.м. (т.)

Таблица 155

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива					
			2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	котельная №1	уголь	779,6	779,6	779,6	779,6	779,6	779,6
2	котельная №2	уголь	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7
3	котельная №3	уголь	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4
4	котельная №4	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	котельная №5	уголь	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ», тыс.куб.м. (т.)/Гкал

Таблица 156

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива					
			2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	котельная №1	уголь	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
2	котельная №2	уголь	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
3	котельная №3	уголь	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
4	котельная №4	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	котельная №5	уголь	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068

Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Виды резервного и аварийного топлива

На Котельной №1 резервным видом топлива является уголь.

На Котельной №2 резервным видом топлива является дрова.

На Котельной №3 резервным видом топлива является уголь.

На Котельной №4 резервным видом топлива является уголь.

На Котельной №5 резервным видом топлива является уголь.

Значения утвержденных нормативов запасов топлива на котельных МУП «Пестяковское ЖКХ» приведены ниже.

Таблица 157

№	Наименование источника тепловой энергии	Вид резервного топлива	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	в том числе	
				Неснижаемый запас (ННЗТ), т	Эксплуатационный запас (ЭНЗТ), т
1	2	3	4	5	6
1	Котельная №1	уголь	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №2	дрова	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №3	уголь	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №4	уголь	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	уголь	н/д	н/д	н/д

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

Виды топлива, потребляемые источниками приведены ниже.

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

Таблица 158

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива		
				Нижшая теплотворная способность Ккал/куб.м. (Ккал/кг)	Вязкость и температура вспышки	Содержание примесей мах, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная №1	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №2	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №3	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №4	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5	уголь	н/д	н/д	н/д	н/д

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

Преобладающим видом топлива в Пестяковском городском поселении является уголь.

Таблица 159

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Годовой расход натурального топлива, куб.м. (т.)
1	2	3	4
1	Пестяковское городское поселение, в т.ч.	уголь	1499,9
1.1	котельная №1	уголь	779,6
1.2	котельная №2	уголь	103,7
1.3	котельная №3	уголь	502,4
1.4	котельная №4	уголь	н/д
1.5	котельная №5	уголь	114,1

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

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.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения

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

В соответствии с правилами определения и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых показателей, утвержденных постановлением РФ от 16 мая 2014 года №452 к показателям надежности объектов теплоснабжения, относятся:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности.

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $P = 0,97$;
- тепловых сетей $P = 0,9$;
- потребителя теплоты $P = 0,99$;
- СЦТ в целом $P = 0,9 \cdot 0,97 \cdot 0,99 = 0,86$.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю рекомендуется выполнять с применением следующего алгоритма:

Определение пути передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.

На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

На основе обработки данных по отказам и восстановлением (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

λ_0 - средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);

средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;

средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;

средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;

средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка;

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя, который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы.

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке $\lambda_c = L_1\lambda_1 + L_2\lambda_2 + \dots + L_m\lambda_m$, [1/час], где L протяженность каждого участка, [км]. Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0(0,1\tau)^{\alpha-1}$$

где τ - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α : при $\alpha < 1$, она монотонно убывает, при $\alpha > 1$ - возрастает; при $\alpha = 1$ функция принимает вид $A\lambda_0$

- это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

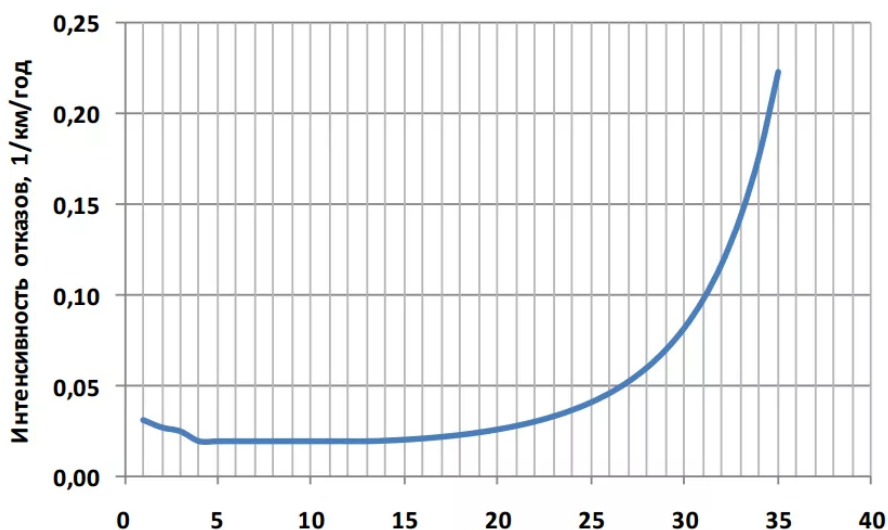
$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ \text{при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \text{ ет}/20 & \text{при } \tau > 17 \end{cases}$$

Зависимость интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;

в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

Рисунок 22



Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным Справочника "Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей".

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплоснабжения (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя - событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»).

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу

$$t_{\text{в}} = t_{\text{н}} + \frac{Q_0}{q_0 V} + \frac{t'_{\text{в}} - t_{\text{н}} - \frac{Q_0}{q_0 V}}{\exp\left(\frac{z}{\beta}\right)}$$

где $t_{\text{в}}$ - внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, °С;

z - время отсчитываемое после начала исходного события, ч;

$t'_{\text{в}}$ - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

$t_{\text{н}}$ - температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени, °С;

Q_0 - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_0 V$ - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч °С);

β - коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до + 12°С при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула примет следующий вид:

где: - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12 °С для жилых зданий);

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей рекомендуется использовать эмпирическую зависимость для времени, необходимом для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_b = \alpha(1 + (b + cl_{c,3}D^{1,2}))$$

где:

a, b - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$l_{c,3}$ - расстояние между секционирующими задвижками, м;

D - условный диаметр трубопровода, м.

Расчет рекомендуется выполнять для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента.

По формуле: $p_i = \exp(1 - \bar{\omega}i)$,

вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента.

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

Интенсивность отказов от продолжительности работы участков тепловой сети

Таблица 160

Наименование показателя	Продолжительность работы участка теплосети, лет									
	1	3	4	5	10	15	20	25	30	35
Значение коэффициента α , ед	0,8	0,8	1	1	1	1	1,36	1,75	2,24	2,88
Интенсивность отказов $\lambda(t)$, 1/(год·км)	0,079	0,0636	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0641	0,099	0,1954	0,525

Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Расчет коэффициента готовности системы к теплоснабжению потребителей выполняется совместно с расчетом вероятности безотказной работы тепловой сети.

Дополнительно рассчитываются:

- интенсивность восстановления элементов тепловой сети, 1/ч:

$$\mu = 1/z_p;$$

- стационарная вероятность рабочего состояния сети:

$$P_0 = \left(1 + \sum_{i=1}^N \frac{\lambda_i}{\mu_i} \right)^{-1}$$

- вероятность состояния сети, соответствующая отказу i -го элемента:

$$P_i = \frac{\lambda_i}{\mu_i} \cdot P_0$$

Коэффициент готовности системы к теплоснабжению выбранного потребителя:

$$K = p_0 + \sum p_i \left(\frac{\tau_{от} - \tau_{ни}}{\tau_{oi}} \right)$$

где $\tau_{от}$ - продолжительность отопительного периода, ч; $\tau_{ни}$ - продолжительность действия низких температур наружного воздуха (ниже расчетной температуры наружного воздуха) в течение отопительного периода, при которой время восстановления, отказавшего i -го элемента, становится равным времени снижения температуры воздуха в здании i -го потребителя до минимально допустимого значения, ч.

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

Оценку недоотпуска тепловой энергии потребителям рекомендуется вычислять соответствии с формулой:

$$\Delta Q_{\text{пр}} = Q_{\text{пр}} \cdot T_{\text{оп}} \cdot q_{\text{тп}}$$

где $Q_{\text{пр}}$, Гкал/ч - средняя тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя в отопительный период;

$T_{\text{оп}}$, ч - продолжительность отопительного периода;

$q_{\text{тп}}$ – вероятность отказа теплопровода.

Произвести оценку недоотпуска тепловой энергии от котельных РСО не предоставляется возможным

- **применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования**

В предложениях, обеспечивающих надёжность системы теплоснабжения, применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования, не учтено.

- **установка резервного оборудования**

Для обеспечения надёжности системы теплоснабжения, предлагается установка резервного основного и вспомогательного оборудования на источнике тепловой энергии. А также обеспечение резервным электроснабжением и водоснабжением источников тепловой энергии, топливоснабжением (аварийные запасы топлива).

- **организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть**

Предложения по организации работы на единую сеть нескольких источников тепловой энергии не предусмотрены.

- **резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа, города федерального значения**

Резервирование тепловых сетей невозможно по причине удалённости систем теплоснабжения друг от друга.

- **устройство резервных насосных станций**

Строительство новых насосных станций в рассматриваемом периоде не планируется.

- **установка баков-аккумуляторов.**

На расчетный срок установка дополнительных баков-аккумуляторов на источниках тепловой энергии системы теплоснабжения не предусматривается.

Графические материалы зон ненормативной и безопасной надежности на 2022-2030 год.

Обозначения, принятые на схеме.

Потребители:



строения красной градации – потребители, в зоне ненормативной надежности;



строения зеленой градации – потребители, в зоне безопасности теплоснабжения.

Котельная №1

Рисунок 23

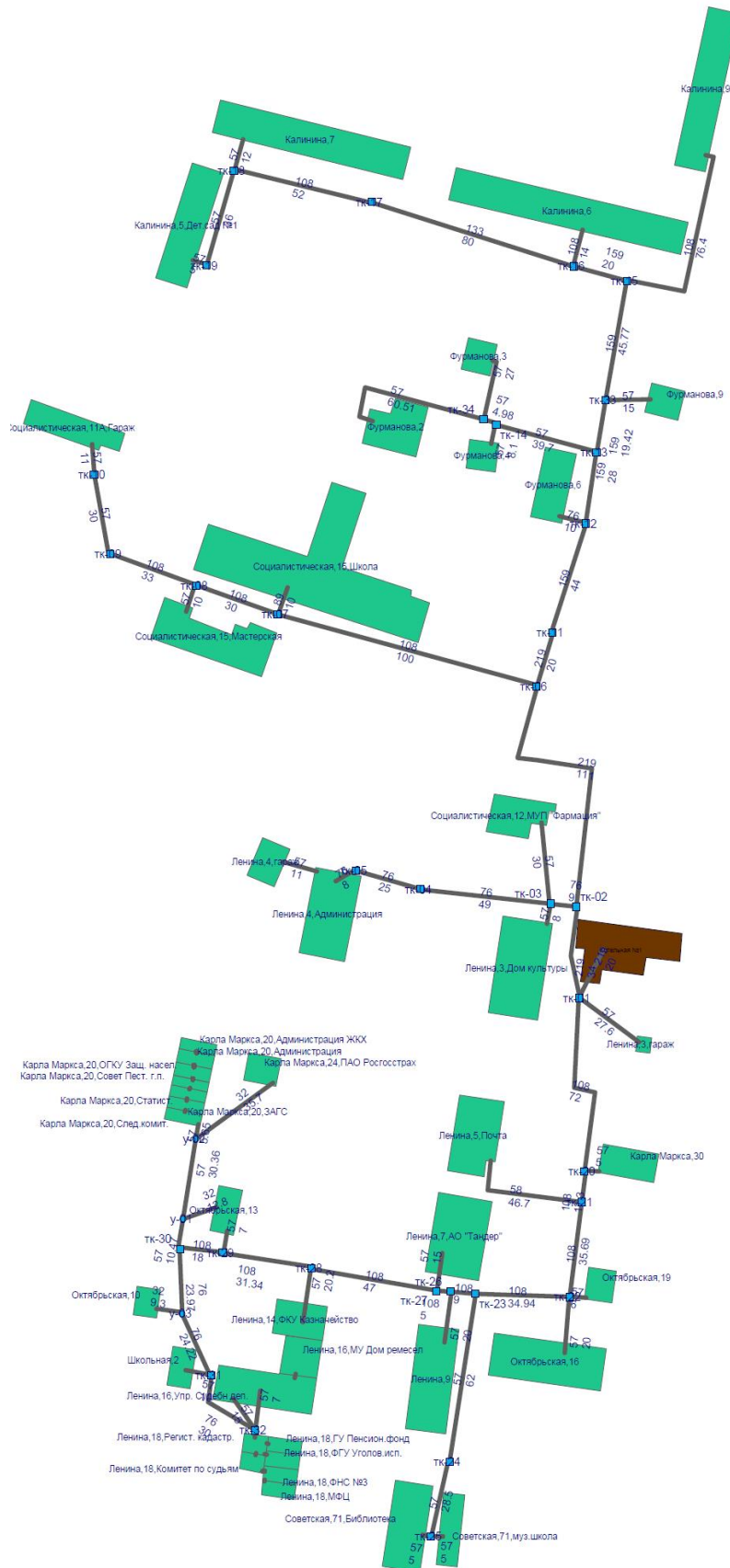


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 161

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Кэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Кэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Калинина,7	0,1003	45	12	0,99506	0,99994	0,0242
Калинина,6	0,2067	45	12	0,99532	0,99995	0,0476
Калинина,9	0,1352	45	12	0,99539	0,99995	0,0324
Калинина,5,Дет.сад №1	0,0413	45	12	0,99829	0,99993	0,0132
Фурманова,3	0,0021	45	12	0,99587	0,99996	0,0005
Фурманова,2	0,0107	45	12	0,99587	0,99996	0,0024
Фурманова,4	0,0032	45	12	0,99587	0,99996	0,0007
Фурманова,6	0,0096	45	12	0,99604	0,99996	0,0018
Фурманова,9	0,0021	45	12	0,99575	0,99996	0,0004
Социалистическая,15,Школа	0,107	45	12	0,99864	0,99996	0,0207
Социалистическая,15,Мастерская	0,0107	45	12	0,99265	0,99996	0,002
Социалистическая,11А,Гараж	0,0011	45	12	0,95113	0,99996	0,0002
Социалистическая,12,МУП "Фармация"	0,0075	45	12	0,99892	0,99999	0,0005
Ленина,4,Администрация	0,0482	45	12	0,99886	0,99999	0,0038
Ленина,4,гараж	0,0032	45	12	0,96353	0,99998	0,0002
Ленина,3,Дом культуры	0,0364	45	12	0,99892	0,99999	0,0021
Ленина,3,гараж	0,0021	45	12	0,96883	0,99999	0,0001
Ленина,5,Почта	0,0223	45	12	0,99953	0,99999	0,0014
Ленина,7,АО "Тандер"	0,0222	45	12	0,99945	0,99998	0,0016
Ленина,9	0,0327	45	12	0,99945	0,99998	0,0023
Октябрьская,16	0,036	45	12	0,9995	0,99999	0,0022
Октябрьская,19	0,0021	45	12	0,9995	0,99999	0,0001
Карла Маркса,30	0,0021	45	12	0,99954	0,99999	0,0001
Советская,71,Библиотека	0,0168	45	12	0,99946	0,99998	0,0014
Советская,71,муз.школа	0,0095	45	12	0,99984	0,99998	0,0008
Ленина,18,Регист. кадастр.	0,0011	45	12	0,99932	0,99997	0,0001
Ленина,14,ФКУ Казначейство	0,1136	45	12	0,9994	0,99998	0,0076
Ленина,16,МУ Дом ремесел	0,0011	45	12	0,99931	0,99997	0,0001
Школьная,2	0,0021	45	12	0,99934	0,99997	0,0002
Октябрьская,13	0,0021	45	12	0,99938	0,99998	0,0002
Карла Маркса,20,Администрация ЖКХ	0,0084	45	12	0,99937	0,99997	0,0008
Карла Маркса,24,ПАО Росгосстрах	0,0042	45	12	0,99938	0,99997	0,0004
Ленина,16,Упр. Судебн деп.	0,0158	45	12	0,99932	0,99997	0,0017
Карла Маркса,20,Администрация	0,0188	45	12	0,99937	0,99997	0,0018
Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	0,0063	45	12	0,99937	0,99997	0,0006
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.	0,001	45	12	0,99937	0,99997	0,0001
Карла Маркса,20,Статист.	0,001	45	12	0,99937	0,99997	0,0001
Карла Маркса,20,ЗАГС	0,0031	45	12	0,99937	0,99997	0,0003
Карла Маркса,20,След.комит.	0,0031	45	12	0,99938	0,99997	0,0003
Ленина,18,ГУ Пенсион.фонд	0,0011	45	12	0,99932	0,99997	0,0001
Ленина,18,Комитет по судьям	0,0063	45	12	0,99932	0,99997	0,0007
Ленина,18,ФГУ Уголов.исп.	0,0011	45	12	0,99932	0,99997	0,0001
Ленина,18,ФНС №3	0,0011	45	12	0,99932	0,99997	0,0001

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Кэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Ленина, 18, МФЦ	0,0074	45	12	0,99932	0,99997	0,0008
Октябрьская, 10	0,0011	45	12	0,99936	0,99997	0,0001

Показатели частоты повреждаемости и восстановления системы теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 162

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная №1	тк-01	205	20	3	7,25E-06	1,45E-07	11,18	0,09	1,62E-06
тк-01	тк-02	205	34	3	7,25E-06	2,47E-07	11,18	0,09	2,76E-06
тк-02	тк-03	69	9	14	5,7E-06	5,13E-08	5,15	0,19	2,64E-07
тк-03	Ленина, 3, Дом культуры	50	8	14	5,7E-06	4,56E-08	4,43	0,23	2,02E-07
тк-03	тк-04	69	49	14	5,7E-06	2,79E-07	5,15	0,19	1,44E-06
тк-04	тк-05	69	25	14	5,7E-06	1,43E-07	5,15	0,19	7,34E-07
тк-05	Ленина, 4, Администрация	69	8	14	5,7E-06	4,56E-08	5,15	0,19	2,35E-07
Ленина, 4, Администрация	Ленина, 4, гараж	50	11	14	5,7E-06	6,27E-08	4,43	0,23	2,78E-07
тк-02	тк-06	205	111	3	7,25E-06	8,05E-07	11,18	0,09	9E-06
тк-10	Социалистическая, 11А, Гараж	50	11	13	5,7E-06	6,27E-08	4,43	0,23	2,78E-07
тк-09	тк-10	50	30	13	5,7E-06	1,71E-07	4,43	0,23	7,58E-07
тк-08	тк-09	100	33	13	5,7E-06	1,88E-07	6,41	0,16	1,21E-06
тк-07	тк-08	100	30	13	5,7E-06	1,71E-07	6,41	0,16	1,1E-06
тк-06	тк-07	100	100	13	5,7E-06	5,7E-07	6,41	0,16	3,65E-06
тк-07	Социалистическая, 15, Школа	82	10	13	5,7E-06	5,7E-08	5,67	0,18	3,23E-07
тк-08	Социалистическая, 15, Мастерская	50	10	13	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-06	тк-11	205	20	20	7,31E-06	1,46E-07	11,18	0,09	1,63E-06
тк-11	тк-12	150	44	9	5,7E-06	2,51E-07	8,59	0,12	2,16E-06
тк-12	Фурманова, 6	69	10	21	7,84E-06	7,84E-08	5,15	0,19	4,03E-07
тк-12	тк-13	150	28	9	5,7E-06	1,6E-07	8,59	0,12	1,37E-06
тк-33	Фурманова, 9	50	15	3	7,25E-06	1,09E-07	4,43	0,23	4,82E-07
тк-13	тк-14	50	39,7	14	5,7E-06	2,26E-07	4,43	0,23	1E-06
тк-34	Фурманова, 3	50	27	4	5,7E-06	1,54E-07	4,43	0,23	6,82E-07
тк-14	тк-34	50	4,98	14	5,7E-06	2,84E-08	4,43	0,23	1,26E-07
тк-16	Калинина, 6	100	14	9	5,7E-06	7,98E-08	6,41	0,16	5,11E-07
тк-15	Калинина, 9	100	76,4	14	5,7E-06	4,35E-07	6,41	0,16	2,79E-06
тк-13	тк-33	150	19,42	9	5,7E-06	1,11E-07	8,59	0,12	9,51E-07
тк-15	тк-16	150	20	9	5,7E-06	1,14E-07	8,59	0,12	9,8E-07
тк-16	тк-17	125	80	9	5,7E-06	4,56E-07	7,48	0,13	3,41E-06
тк-17	тк-18	100	52	9	5,7E-06	2,96E-07	6,41	0,16	1,9E-06
тк-18	Калинина, 7	50	12	11	5,7E-06	6,84E-08	4,43	0,23	3,03E-07
тк-19	Калинина, 5, Дет. сад №1	50	5	32	3,17E-05	1,59E-07	4,43	0,23	7,04E-07
тк-18	тк-19	50	36	32	3,17E-05	1,14E-06	4,43	0,23	5,07E-06
тк-01	Ленина, 3, гараж	50	27,6	3	7,25E-06	2E-07	4,43	0,23	8,87E-07
тк-01	тк-20	100	72	12	5,7E-06	4,1E-07	6,41	0,16	2,63E-06
тк-20	Карла Маркса, 30	50	5	6	5,7E-06	2,85E-08	4,43	0,23	1,26E-07
тк-20	тк-21	100	11,3	6	5,7E-06	6,44E-08	6,41	0,16	4,13E-07
тк-22	Октябрьская, 19	50	6	20	7,31E-06	4,39E-08	4,43	0,23	1,94E-07
тк-22	Октябрьская, 16	50	20	15	5,7E-06	1,14E-07	4,43	0,23	5,05E-07
тк-22	тк-23	100	34,94	18	6,52E-06	2,28E-07	6,41	0,16	1,46E-06

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
тк-27	Ленина,7,АО "Тандер"	50	15	12	5,7E-06	8,55E-08	4,43	0,23	3,79E-07
тк-26	Ленина,9	50	20	12	5,7E-06	1,14E-07	4,43	0,23	5,05E-07
тк-27	тк-28	100	47	12	5,7E-06	2,68E-07	6,41	0,16	1,72E-06
тк-28	тк-29	100	31,34	12	5,7E-06	1,79E-07	6,41	0,16	1,14E-06
тк-29	Октябрьская,13	50	7	3	7,25E-06	5,08E-08	4,43	0,23	2,25E-07
тк-28	Ленина,14,ФКУ Казначейство	50	20,2	13	5,7E-06	1,15E-07	4,43	0,23	5,1E-07
тк-31	Школьная,2	50	10	13	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-31	тк-32	69	30	14	5,7E-06	1,71E-07	5,15	0,19	8,81E-07
тк-32	Ленина,18,Регист. кадастр.	50	2	13	5,7E-06	1,14E-08	4,43	0,23	5,1E-08
тк-32	Ленина,16,Упр. Судебн деп.	50	7	4	5,7E-06	3,99E-08	4,43	0,23	1,77E-07
тк-23	тк-24	50	62	4	5,7E-06	3,53E-07	4,43	0,23	1,57E-06
тк-03	Социалистическая, 12,МУП "Фармация"	50	30	13	5,7E-06	1,71E-07	4,43	0,23	7,58E-07
тк-14	Фурманова,4	50	8,1	3	7,25E-06	5,87E-08	4,43	0,23	2,6E-07
Ленина,16,Упр. Судебн деп.	Ленина,16,МУ Дом ремесел	69	1,7	3	7,25E-06	1,23E-08	5,15	0,19	6,3E-08
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.	Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	69	0,5	3	7,25E-06	3,63E-09	5,15	0,19	1,9E-08
Карла Маркса,20,ОГКУ Защ. насел.	Карла Маркса,20,Администрация	69	0,7	3	7,25E-06	5,08E-09	5,15	0,19	2,6E-08
Карла Маркса,20,Администрация	Карла Маркса,20,Администрация ЖКХ	69	0,6	3	7,25E-06	4,35E-09	5,15	0,19	2,2E-08
Карла Маркса,20,Совет Пест. г.п.	Карла Маркса,20,Статист.	69	0,5	3	7,25E-06	3,63E-09	5,15	0,19	1,9E-08
Карла Маркса,20,Статист.	Карла Маркса,20,ЗАГС	69	0,8	3	7,25E-06	5,8E-09	5,15	0,19	3E-08
Карла Маркса,20,ЗАГС	Карла Маркса,20,След.комит.	69	0,8	3	7,25E-06	5,8E-09	5,15	0,19	3E-08
Ленина,18,Регист. кадастр.	Ленина,18,Комитет по судьям	50	0,8	3	7,25E-06	5,8E-09	4,43	0,23	2,6E-08
Ленина,18,Регист. кадастр.	Ленина,18,ГУ Пенсион. фонд	50	0,6	3	7,25E-06	4,35E-09	4,43	0,23	1,9E-08
Ленина,18,Регист. кадастр.	Ленина,18,ФГУ Уголов. исп.	50	0,8	3	7,25E-06	5,8E-09	4,43	0,23	2,6E-08
Ленина,18,Комитет по судьям	Ленина,18,ФНС №3	50	0,7	3	7,25E-06	5,08E-09	4,43	0,23	2,3E-08
Ленина,18,ФНС №3	Ленина,18,МФЦ	50	0,7	3	7,25E-06	5,08E-09	4,43	0,23	2,3E-08
тк-34	Фурманова,2	50	60,51	14	5,7E-06	3,45E-07	4,43	0,23	1,53E-06
тк-33	тк-15	150	45,77	9	5,7E-06	2,61E-07	8,59	0,12	2,24E-06
тк-21	тк-22	100	35,69	8	5,7E-06	2,03E-07	6,41	0,16	1,3E-06
тк-21	Ленина,5,Почта	50	46,7	3	7,25E-06	3,39E-07	4,43	0,23	1,5E-06
тк-23	тк-26	100	9	9	5,7E-06	5,13E-08	6,41	0,16	3,29E-07
тк-26	тк-27	100	5	9	5,7E-06	2,85E-08	6,41	0,16	1,83E-07
тк-24	тк-25	50	28,5	4	5,7E-06	1,62E-07	4,43	0,23	7,2E-07
тк-25	Советская,71,Библиотека	50	5	4	5,7E-06	2,85E-08	4,43	0,23	1,26E-07
тк-25	Советская,71,муз.школа	50	5	4	5,7E-06	2,85E-08	4,43	0,23	1,26E-07
тк-30	у-03	69	23,97	13	5,7E-06	1,37E-07	5,15	0,19	7,04E-07
тк-29	тк-30	100	18	13	5,7E-06	1,03E-07	6,41	0,16	6,57E-07
тк-30	у-01	50	10,47	4	5,7E-06	5,97E-08	4,43	0,23	2,65E-07

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014–2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
y-02	Карла Маркса,20,След.комит.	50	5,65	4	5,7E-06	3,22E-08	4,43	0,23	1,43E-07
y-02	Карла Маркса,24,ПАО Росгосстрах	26	35,7	3	7,25E-06	2,59E-07	3,61	0,28	9,33E-07
y-01	y-02	50	30,36	4	5,7E-06	1,73E-07	4,43	0,23	7,67E-07
y-01	Октябрьская,13	26	12,8	3	7,25E-06	9,28E-08	3,61	0,28	3,35E-07
тк-32	Ленина,16,Упр. Судебн деп.	50	15	5	5,7E-06	8,55E-08	4,43	0,23	3,79E-07
y-03	тк-31	69	24,22	13	5,7E-06	1,38E-07	5,15	0,19	7,11E-07
y-03	Октябрьская,10	26	9,3	3	7,25E-06	6,74E-08	3,61	0,28	2,43E-07

Котельная №2

Рисунок 24

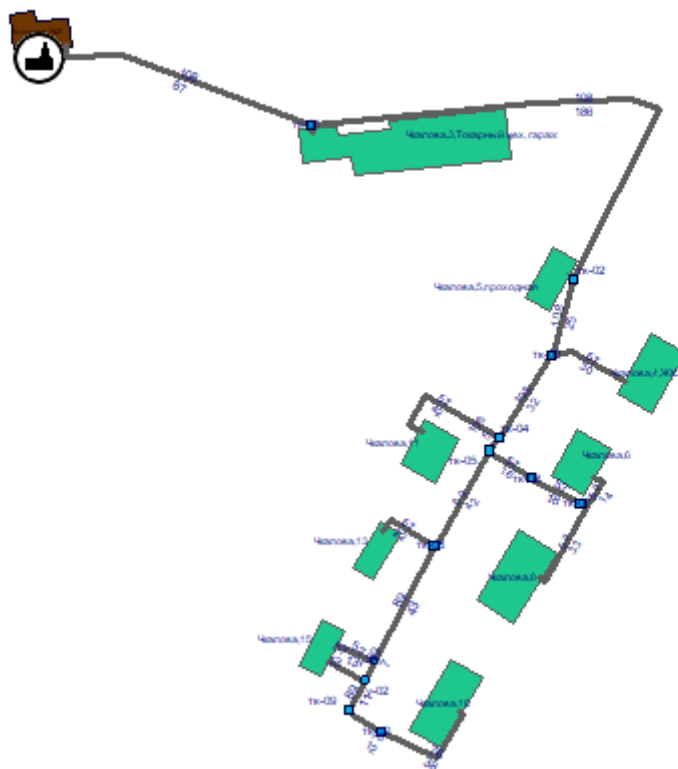


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 163

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Чкалова,3,Токарный цех, гараж	0,0033	45	12	0,9992	0,99999	0,0002
Чкалова,4,ЖКХ	0,0293	45	12	0,99971	0,99998	0,0051
Чкалова,6	0,0087	45	12	0,99967	0,99997	0,0017
Чкалова,8	0,0206	45	12	0,99967	0,99997	0,0042
Чкалова,10	0,0174	45	12	0,99961	0,99997	0,0045
Чкалова,15	0,0033	45	12	0,99965	0,99997	0,0008
Чкалова,13	0,0022	45	12	0,99966	0,99997	0,0005
Чкалова,11	0,0011	45	12	0,99968	0,99997	0,0002
Чкалова,5,проходная	0,0022	45	12	0,99973	0,99998	0,0003

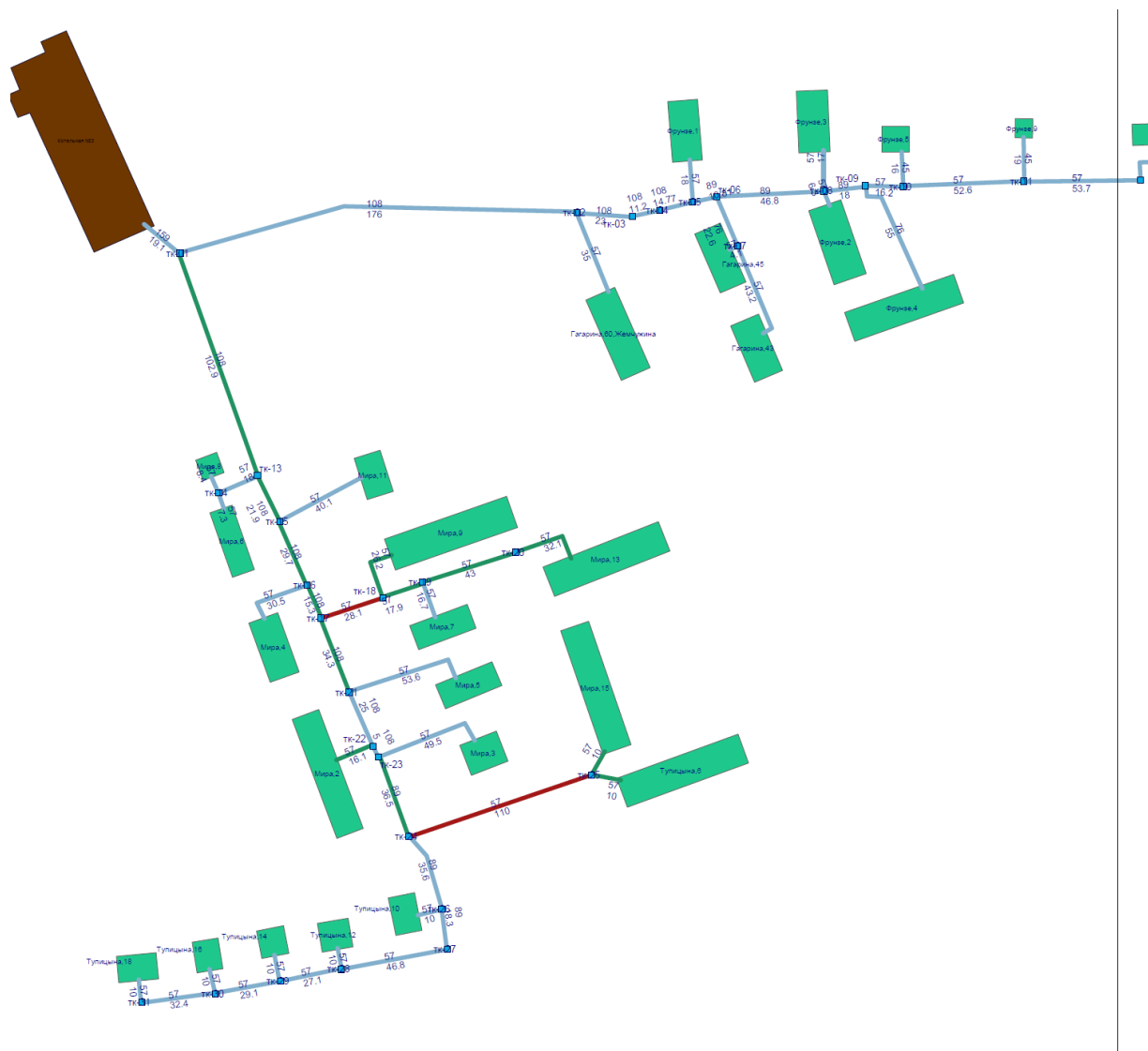
Показатели частоты повреждаемости и восстановления системы теплоснабжения котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 164

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
тк-08	у-01	82	43	8	5,7E-06	2,45E-07	5,75	0,17	1,41E-06
тк-08	Чкалова,13	50	22	8	5,7E-06	1,25E-07	4,48	0,22	5,62E-07
тк-09	тк-10	69	12	8	5,7E-06	6,84E-08	5,22	0,19	3,57E-07
тк-10	Чкалова,10	69	38	8	5,7E-06	2,17E-07	5,22	0,19	1,13E-06
тк-04	тк-05	100	5	8	5,7E-06	2,85E-08	6,52	0,15	1,86E-07
тк-04	Чкалова,11	50	42	8	5,7E-06	2,39E-07	4,48	0,22	1,07E-06
тк-03	тк-04	100	32	8	5,7E-06	1,82E-07	6,52	0,15	1,19E-06
тк-05	тк-06	50	16	15	5,7E-06	9,12E-08	4,48	0,22	4,09E-07
тк-02	тк-03	100	25	8	5,7E-06	1,43E-07	6,52	0,15	9,29E-07
тк-02	Чкалова,5,проходная	50	1	8	5,7E-06	5,7E-09	4,48	0,22	2,6E-08
тк-03	Чкалова,4,ЖКХ	50	30	15	5,7E-06	1,71E-07	4,48	0,22	7,66E-07
тк-01	Чкалова,3,Токарный цех, гараж	50	1	8	5,7E-06	5,7E-09	4,48	0,22	2,6E-08
тк-01	тк-02	100	186	8	5,7E-06	1,06E-06	6,52	0,15	6,91E-06
Котельная №2	тк-01	100	87	8	5,7E-06	4,96E-07	6,52	0,15	3,23E-06
тк-05	тк-08	82	42	8	5,7E-06	2,39E-07	5,75	0,17	1,38E-06
тк-06	тк-07	50	18	8	5,7E-06	1,03E-07	4,48	0,22	4,6E-07
тк-07	Чкалова,8	50	33	20	7,31E-06	2,41E-07	4,48	0,22	1,08E-06
тк-07	Чкалова,6	50	14	8	5,7E-06	7,98E-08	4,48	0,22	3,58E-07
у-01	у-02	82	7	8	5,7E-06	3,99E-08	5,75	0,17	2,3E-07
у-02	тк-09	82	11	8	5,7E-06	6,27E-08	5,75	0,17	3,61E-07
у-02	Чкалова,15	50	13	8	5,7E-06	7,41E-08	4,48	0,22	3,32E-07

Котельная №3

Рисунок 25



Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 165

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коеф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (P)	Кoeffициент готовности (K)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Фрунзе,1	0,0152	45	12	0,99904	0,99993	0,0072
Фрунзе,3	0,0195	45	12	0,99902	0,99993	0,0092
Фрунзе,5	0,0032	45	12	0,99901	0,99993	0,0016
Фрунзе,9	0,0022	45	12	0,99901	0,99992	0,0011
Фрунзе,13	0,0032	45	12	0,99901	0,99992	0,0017
Фрунзе,2	0,027	45	12	0,99902	0,99993	0,0128
Фрунзе,4	0,0422	45	12	0,99897	0,99993	0,0206
Гагарина,43	0,0162	45	12	0,99902	0,99993	0,0079
Гагарина,45	0,0163	45	12	0,99902	0,99993	0,0077

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Мира,8	0,0032	45	12	0,9994	0,99996	0,0008
Мира,6	0,0216	45	12	0,9994	0,99996	0,0054
Мира,4	0,0215	45	12	0,99919	0,99994	0,0072
Мира,11	0,0162	45	12	0,99931	0,99995	0,0047
Мира,9	0,076	45	12	0,99912	0,99994	0,0167
Мира,13	0,0663	45	12	0,99912	0,99993	0,0124
Мира,7	0,0167	45	12	0,99912	0,99994	0,004
Мира,5	0,0172	45	12	0,99898	0,99993	0,0072
Мира,3	0,015	45	12	0,99885	0,99992	0,007
Мира,15	0,0714	45	12	0,99884	0,9999	0,0154
Тупицына,6	0,0675	45	12	0,99884	0,9999	0,0147
Тупицына,10	0,0032	45	12	0,99883	0,99991	0,0015
Тупицына,12	0,0043	45	12	0,99882	0,99991	0,0021
Тупицына,14	0,0032	45	12	0,99882	0,99991	0,0016
Тупицына,16	0,0043	45	12	0,99882	0,99991	0,0022
Тупицына,18	0,0054	45	12	0,99882	0,9999	0,0027
Мира,2	0,0599	45	12	0,99888	0,99992	0,0256
Гагарина,60,Жемчужина	0,0087	45	12	0,9991	0,99994	0,004

Показатели частоты повреждаемости и восстановления системы теплоснабжения котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 166

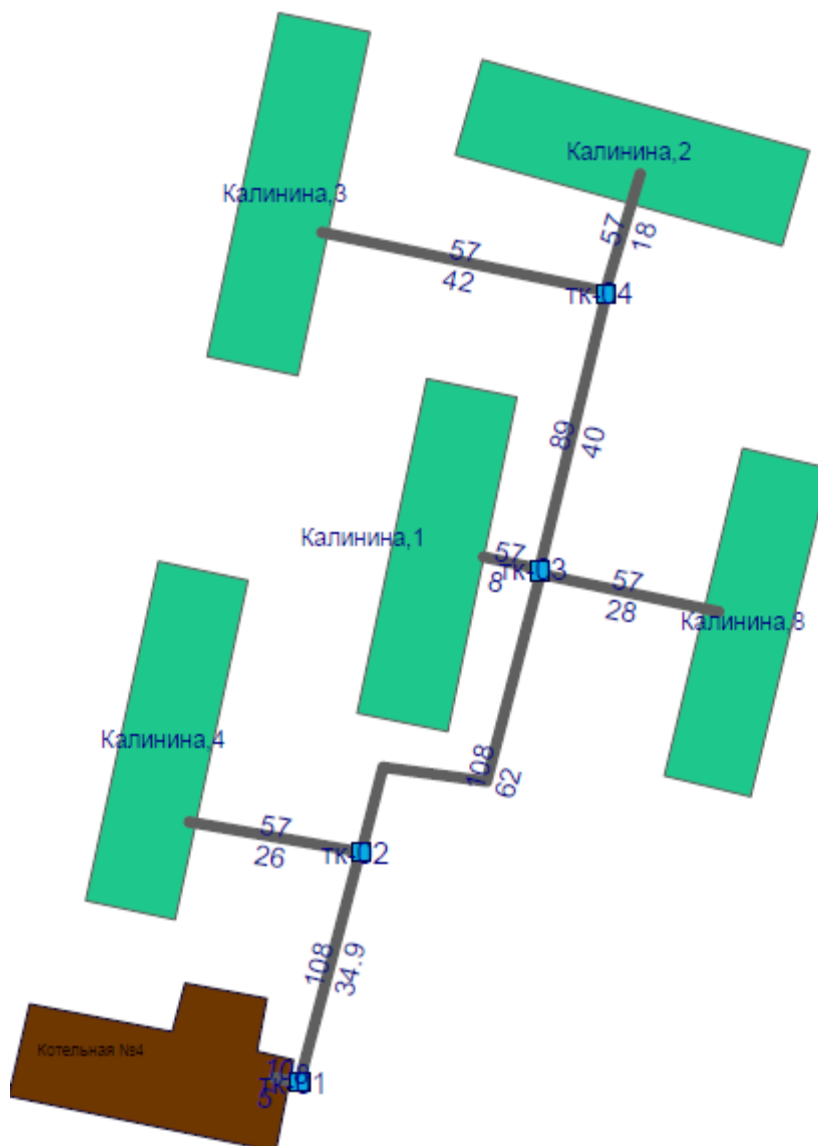
Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
тк-31	Тупицына,18	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-12	Фрунзе,13	50	20	6	5,7E-06	1,14E-07	4,43	0,23	5,05E-07
тк-11	Фрунзе,9	39	19	14	5,7E-06	1,08E-07	4,04	0,25	4,38E-07
тк-10	Фрунзе,5	39	16	26	1,27E-05	2,02E-07	4,04	0,25	8,18E-07
тк-09	Фрунзе,4	69	55	4	5,7E-06	3,14E-07	5,15	0,19	1,61E-06
тк-08	Фрунзе,3	50	17	13	5,7E-06	9,69E-08	4,43	0,23	4,29E-07
тк-08	Фрунзе,2	50	6,3	20	7,31E-06	4,61E-08	4,43	0,23	2,04E-07
тк-08	тк-09	82	18	17	5,7E-06	1,03E-07	5,67	0,18	5,81E-07
тк-09	тк-10	50	16,2	17	5,7E-06	9,23E-08	4,43	0,23	4,09E-07
тк-10	тк-11	50	52,6	17	5,7E-06	3E-07	4,43	0,23	1,33E-06
тк-11	тк-12	50	53,7	17	5,7E-06	3,06E-07	4,43	0,23	1,36E-06
тк-06	тк-07	69	22,6	5	5,7E-06	1,29E-07	5,15	0,19	6,63E-07
тк-07	Гагарина,43	50	43,2	5	5,7E-06	2,46E-07	4,43	0,23	1,09E-06
тк-07	Гагарина,45	50	4,1	5	5,7E-06	2,34E-08	4,43	0,23	1,04E-07
тк-05	Фрунзе,1	50	18	13	5,7E-06	1,03E-07	4,43	0,23	4,55E-07
тк-03	тк-04	100	11,2	18	6,52E-06	7,31E-08	6,41	0,16	4,68E-07
тк-02	тк-03	100	23	1	9,03E-06	2,08E-07	6,41	0,16	1,33E-06
тк-04	тк-05	100	14,77	17	5,7E-06	8,42E-08	6,41	0,16	5,39E-07
Котельная №3	тк-01	150	19,1	2	7,86E-06	1,5E-07	8,59	0,12	1,29E-06
тк-01	тк-02	100	176	31	2,64E-05	4,65E-06	6,41	0,16	2,98E-05
тк-01	тк-13	100	102,9	31	2,64E-05	2,72E-06	6,41	0,16	1,74E-05
тк-13	тк-14	50	18	15	5,7E-06	1,03E-07	4,43	0,23	4,55E-07
тк-14	Мира,8	50	8,4	15	5,7E-06	4,79E-08	4,43	0,23	2,12E-07
тк-14	Мира,6	50	7,3	14	5,7E-06	4,16E-08	4,43	0,23	1,84E-07
тк-13	тк-15	100	21,9	31	2,64E-05	5,79E-07	6,41	0,16	3,71E-06
тк-15	тк-16	100	29,7	31	2,64E-05	7,85E-07	6,41	0,16	5,03E-06
тк-16	тк-17	100	15,3	31	2,64E-05	4,04E-07	6,41	0,16	2,59E-06
тк-17	тк-21	100	34,3	31	2,64E-05	9,06E-07	6,41	0,16	5,81E-06
тк-21	тк-22	100	25	31	2,64E-05	6,61E-07	6,41	0,16	4,23E-06
тк-22	тк-23	100	5	31	2,64E-05	1,32E-07	6,41	0,16	8,46E-07

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
тк-23	тк-24	82	36,5	15	5,7E-06	2,08E-07	5,67	0,18	1,18E-06
тк-24	тк-26	82	35,6	15	5,7E-06	2,03E-07	5,67	0,18	1,15E-06
тк-26	тк-27	82	18,3	15	5,7E-06	1,04E-07	5,67	0,18	5,91E-07
тк-27	тк-28	50	46,8	15	5,7E-06	2,67E-07	4,43	0,23	1,18E-06
тк-28	тк-29	50	27,1	15	5,7E-06	1,54E-07	4,43	0,23	6,85E-07
тк-29	тк-30	50	29,1	15	5,7E-06	1,66E-07	4,43	0,23	7,35E-07
тк-30	тк-31	50	32,4	15	5,7E-06	1,85E-07	4,43	0,23	8,19E-07
тк-30	Тупицына,16	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-29	Тупицына,14	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-28	Тупицына,12	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-26	Тупицына,10	50	10	15	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-24	тк-25	50	110	26	1,27E-05	1,39E-06	4,43	0,23	6,17E-06
тк-25	Мира,15	50	10	7	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-25	Тупицына,6	50	10	7	5,7E-06	5,7E-08	4,43	0,23	2,53E-07
тк-23	Мира,3	50	49,5	15	5,7E-06	2,82E-07	4,43	0,23	1,25E-06
тк-22	Мира,2	50	16,1	6	5,7E-06	9,18E-08	4,43	0,23	4,07E-07
тк-21	Мира,5	50	53,6	14	5,7E-06	3,06E-07	4,43	0,23	1,35E-06
тк-17	тк-18	50	28,1	15	5,7E-06	1,6E-07	4,43	0,23	7,1E-07
тк-18	тк-19	50	17,9	15	5,7E-06	1,02E-07	4,43	0,23	4,52E-07
тк-19	Мира,7	50	16,7	14	5,7E-06	9,52E-08	4,43	0,23	4,22E-07
тк-18	Мира,9	50	26,2	14	5,7E-06	1,49E-07	4,43	0,23	6,62E-07
тк-19	тк-20	50	43	13	5,7E-06	2,45E-07	4,43	0,23	1,09E-06
тк-20	Мира,13	50	32,1	13	5,7E-06	1,83E-07	4,43	0,23	8,11E-07
тк-16	Мира,4	50	30,5	15	5,7E-06	1,74E-07	4,43	0,23	7,71E-07
тк-15	Мира,11	50	40,1	16	5,7E-06	2,29E-07	4,43	0,23	1,01E-06
тк-02	Гагарина,60,Жемчужина	50	35	10	5,7E-06	2E-07	4,43	0,23	8,84E-07
тк-05	тк-06	82	10,81	17	5,7E-06	6,16E-08	5,67	0,18	3,49E-07
тк-06	тк-08	82	46,8	17	5,7E-06	2,67E-07	5,67	0,18	1,51E-06

Котельная №4

Рисунок 26



Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 167

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Калинина,2	0,0404	45	12	0,99988	0,99999	0,0039
Калинина,3	0,0393	45	12	0,99988	0,99999	0,0041
Калинина,1	0,0394	45	12	0,99989	0,99999	0,0028
Калинина,8	0,0393	45	12	0,99989	0,99999	0,0031
Калинина,4	0,0405	45	12	0,99996	1	0,0016

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Показатели частоты повреждаемости и восстановления системы теплоснабжения котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 168

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
тк-01	тк-02	100	34,9	9	5,7E-06	1,99E-07	6,66	0,15	1,33E-06
тк-02	Калинина,4	50	26	9	5,7E-06	1,48E-07	4,54	0,22	6,73E-07
тк-02	тк-03	100	62	9	5,7E-06	3,53E-07	6,66	0,15	2,35E-06
тк-03	Калинина,1	50	8	9	5,7E-06	4,56E-08	4,54	0,22	2,07E-07
тк-03	Калинина,8	50	28	9	5,7E-06	1,6E-07	4,54	0,22	7,25E-07
тк-03	тк-04	82	40	9	5,7E-06	2,28E-07	5,87	0,17	1,34E-06
тк-04	Калинина,2	50	18	9	5,7E-06	1,03E-07	4,54	0,22	4,66E-07
тк-04	Калинина,3	50	42	9	5,7E-06	2,39E-07	4,54	0,22	1,09E-06
Котельная №4	тк-01	100	5	9	5,7E-06	2,85E-08	6,66	0,15	1,9E-07

Котельная №5

Рисунок 27

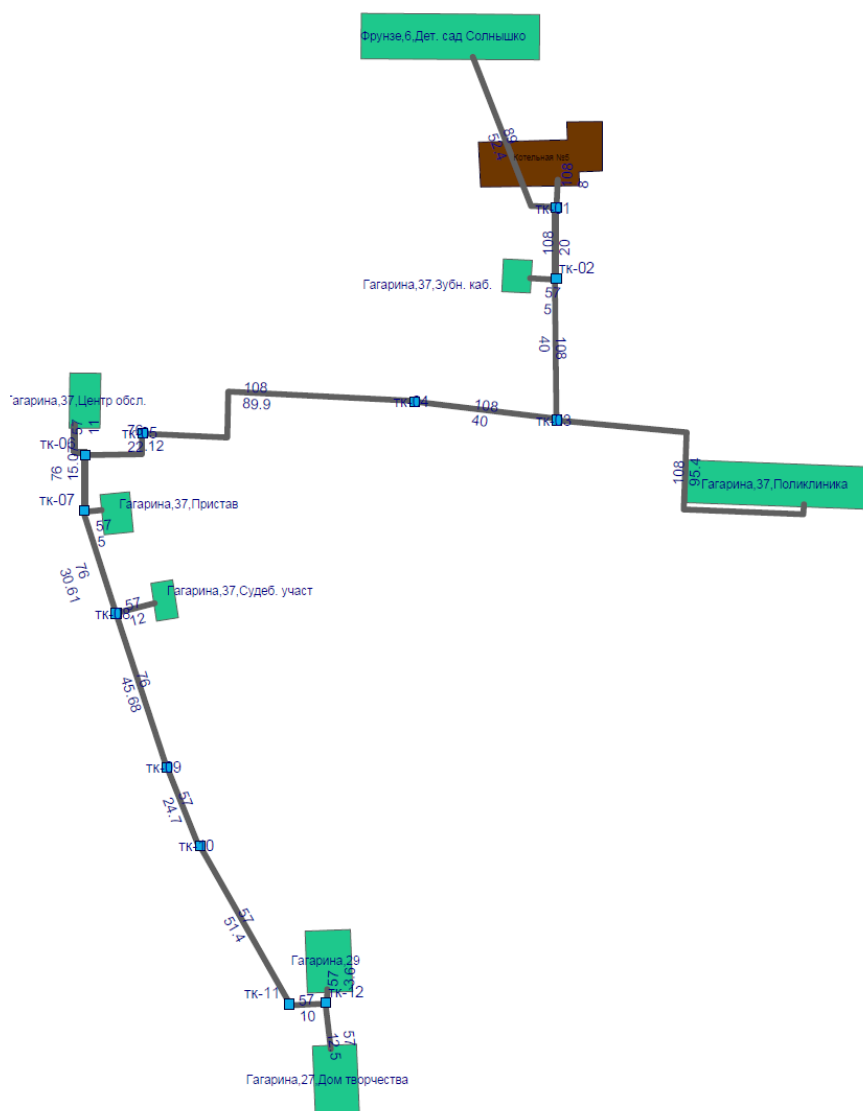


Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 169

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Коэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Фрунзе,6,Дет. сад Солнышко	0,0087	45	12	1	1	0,0003
Гагарина,37,Поликлиника	0,0762	45	12	1	0,99999	0,0075
Гагарина,37,Зубн. каб.	0,0054	45	12	1	1	0,0001
Гагарина,29	0,0152	45	12	0,99972	0,99997	0,003
Гагарина,27,Дом творчества	0,0033	45	12	0,99972	0,99997	0,0006
Гагарина,37,Центр облс.	0,0033	45	12	0,99978	0,99998	0,0004
Гагарина,37,Пристав	0,0011	45	12	0,99977	0,99998	0,0001
Гагарина,37,Судеб. участ	0,0011	45	12	0,99975	0,99998	0,0002

Показатели частоты повреждаемости и восстановления системы теплоснабжения котельной №5 в зоне действия единой теплоснабжающей МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 170

Начальный узел	Конечный узел	Диаметр, мм	Длина, м	Срок эксплуатации, лет	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Время восстановления, час	Интенсивность восстановления элементов, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная №5	тк-01	100	8	8	5,7E-06	4,56E-08	6,55	0,15	2,98E-07
тк-01	Фрунзе,6,Дет. сад Солнышко	82	52,4	8	5,7E-06	2,99E-07	5,78	0,17	1,73E-06
тк-01	тк-02	100	20	8	5,7E-06	1,14E-07	6,55	0,15	7,46E-07
тк-02	Гагарина,37,Зубн. каб.	50	5	8	5,7E-06	2,85E-08	4,49	0,22	1,28E-07
тк-02	тк-03	100	40	8	5,7E-06	2,28E-07	6,55	0,15	1,49E-06
тк-03	Гагарина,37,Поликлиника	100	95,4	8	5,7E-06	5,44E-07	6,55	0,15	3,56E-06
тк-03	тк-04	100	40	8	5,7E-06	2,28E-07	6,55	0,15	1,49E-06
тк-04	тк-05	100	89,9	8	5,7E-06	5,12E-07	6,55	0,15	3,35E-06
тк-05	тк-06	69	22,12	8	5,7E-06	1,26E-07	5,24	0,19	6,61E-07
тк-07	Гагарина,37,Пристав	50	5	8	5,7E-06	2,85E-08	4,49	0,22	1,28E-07
тк-07	тк-08	69	30,61	8	5,7E-06	1,74E-07	5,24	0,19	9,14E-07
тк-09	тк-10	50	24,7	8	5,7E-06	1,41E-07	4,49	0,22	6,33E-07
тк-10	тк-11	50	51,4	8	5,7E-06	2,93E-07	4,49	0,22	1,32E-06
тк-11	тк-12	50	10	8	5,7E-06	5,7E-08	4,49	0,22	2,56E-07
тк-12	Гагарина,29	50	3,6	8	5,7E-06	2,05E-08	4,49	0,22	9,2E-08
тк-12	Гагарина,27,Дом творчества	50	12,5	8	5,7E-06	7,13E-08	4,49	0,22	3,2E-07
тк-06	тк-07	69	15,07	8	5,7E-06	8,59E-08	5,24	0,19	4,5E-07
тк-06	Гагарина,37,Центр облс.	50	11	8	5,7E-06	6,27E-08	4,49	0,22	2,82E-07
тк-08	тк-09	69	45,68	8	5,7E-06	2,6E-07	5,24	0,19	1,36E-06
тк-08	Гагарина,37,Судеб. участ	50	12	8	5,7E-06	6,84E-08	4,49	0,22	3,07E-07

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Отсутствуют.

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

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

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Отсутствуют.

Глава 13. 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 МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 171

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	32,480	32,480	32,480	32,480	32,480	32,480	32,480	32,480
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	27,040	27,040	27,040	27,040	27,040	27,040	27,040	27,040
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,295	2,295	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	2323,4	2323,4	2323,4	2323,4	2323,4	2323,4
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	1171,4	1171,4	1171,4	1171,4	1171,4	1171,4
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	1171,4	1171,4	1171,4	1171,4	1171,4	1171,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	1152,1	1152,1	1152,1	1152,1	1152,1	1152,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	1152,1	1152,1	1152,1	1152,1	1152,1	1152,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	-	-	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	-	-	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	-	-	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения
Котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 172

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312	3,312
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,405	2,405	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	55	55	55	55	55	55
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	237,21	237,21	237,21	237,21	237,21	237,21	237,21	237,21
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 173

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916
1.1	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6
2.1	магистральных	м2	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	8	9	10	11	12	13
3.1	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	8	9	10	11	12	13
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,295	2,295	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	-	-	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4	384,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
7.1	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8	8	18	18	18	18	18	18
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11.1	магистральных	ед./м./год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	45	45	45	45	45	45
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	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	н/д	н/д	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 174

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,18	0,18	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5	111,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	-	-	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	-	-	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	-	-	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения
Котельная №2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 175

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,193	0,193	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	75	75	75	75	75	75
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	259,03	259,03	259,03	259,03	259,03	259,03	259,03	259,03
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №2 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 176

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691
1.1	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4
2.1	магистральных	м2	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	8	9	10	11	12	13
3.1	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	8	9	10	11	12	13
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,18	0,18	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	-	-	1498	1498	1498	1498	1498	1498
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
7.1	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	30	30	44	44	44	44	44	44
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11.1	магистральных	ед./м./год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	4	4	4	4	4	4
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	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	н/д	н/д	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 177

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	17,722	17,722	17,722	17,722	17,722	17,722	17,722	17,722
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,259	1,259	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	1362,4	1362,4	1362,4	1362,4	1362,4	1362,4
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	1344,2	1344,2	1344,2	1344,2	1344,2	1344,2
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	1344,2	1344,2	1344,2	1344,2	1344,2	1344,2
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	-	-	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	-	-	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения
Котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 178

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,299	1,299	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	78	78	78	78	78	78
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	223,32	223,32	223,32	223,32	223,32	223,32	223,32	223,32
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 179

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725
1.1	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2
2.1	магистральных	м2	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	15	16	17	18	19	20
3.1	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	15	16	17	18	19	20
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,259	1,259	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	-	-	434,4	434,4	434,4	434,4	434,4	434,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
7.1	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18	18	29	29	29	29	29	29
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

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

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

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

Таблица 180

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4	414,4
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	217,9	217,9	217,9	217,9	217,9	217,9
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

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

Таблица 181

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

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

Таблица 182

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	9	10	11	12	13	14
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	9	10	11	12	13	14
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3	236,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	магистральных	тыс. Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	7	7	7	7	7	7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	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	н/д	н/д	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения Котельная №5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 183

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	9,182	9,182	9,182	9,182	9,182	9,182	9,182	9,182
2	Общая отопливаемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	8,798	8,798	8,798	8,798	8,798	8,798	8,798	8,798
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,322	0,322	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643	4643

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения
Котельная №5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 184

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,472	0,472	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	84	84	84	84	84	84
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг.у.т./Гкал	232,93	232,93	232,93	232,93	232,93	232,93	232,93	232,93
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных прибором учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения Котельная №5 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ»

Таблица 185

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	8	9	10	11	12	13
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	8	9	10	11	12	13
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,322	0,322	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	1002	1002	1002	1002	1002	1002
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
7.1	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19	19	38	38	38	38	38	38
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2028	2029-2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	10	10	10	10	10	10
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	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	н/д	н/д	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

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

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

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

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

долгосрочных индексов-дефляторов в тарифно-балансовых моделях рекомендуется использовать:

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

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

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

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения не предоставлены.

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

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения РСО не предоставлены.

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения не предоставлены.

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

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

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

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 Пестяковского городского поселения

Таблица 186

№	Расположение	Система централизованного теплоснабжения	Теплоснабжающая организация, теплосетевая	Зоны деятельности ЕТО
1	2	3	4	5
1	п. Пестяки	Котельная №1	МУП «Пестяковское ЖКХ»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010505, 37:12:010207, 37:12:010509, 37:12:010508, 37:12:010507, 37:12:010506
2	п. Пестяки	Котельная №2		потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010602, 37:12:010601
3	п. Пестяки	Котельная №3		потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010206, 37:12:010104, 37:12:010105, 37:12:010205
4	п. Пестяки	Котельная №4		потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010207
5	п. Пестяки	Котельная №5		потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 37:12:010505, 37:12:010206

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

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 теплоснабжающей организации МУП «Пестяковское ЖКХ» является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями.

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг.
Актуализация на 2022 год.

Таблица 187

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс.руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	котельная №1	2,52	МУП «Пестяковское ЖКХ»	н/д	Котельная, тепловые сети	В хозяйственном ведении	1916	+	1	МУП «Пестяковское ЖКХ»	П Адм. ПМР
2	котельная №2	0,44	МУП «Пестяковское ЖКХ»	н/д	Котельная, тепловые сети	В хозяйственном ведении	691	+	1	МУП «Пестяковское ЖКХ»	П Адм. ПМР
3	котельная №3	3,14	МУП «Пестяковское ЖКХ»	н/д	Котельная, тепловые сети	В хозяйственном ведении	1725	+	1	МУП «Пестяковское ЖКХ»	П Адм. ПМР
4	котельная №4	-	МУП «Пестяковское ЖКХ»	н/д	Котельная, тепловые сети	В хозяйственном ведении	263	+	1	МУП «Пестяковское ЖКХ»	П Адм. ПМР
5	котельная №5	1,80	МУП «Пестяковское ЖКХ»	н/д	Котельная, тепловые сети	В хозяйственном ведении	594	+	1	МУП «Пестяковское ЖКХ»	П Адм. ПМР

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО на территории Пестяковском городском поселении на момент актуализации отсутствуют.

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоны деятельности ЕТО:

МУП «Пестяковское ЖКХ»:

- котельная №1;
- котельная №2;
- котельная №3;
- котельная №4;
- котельная №5.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Мероприятия отсутствуют.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Мероприятия отсутствуют.

Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия отсутствуют.

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

Документ «Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Ивановской области. Актуализация на 2022 год» был доработан в соответствии с изменениями в Постановлении Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработке и утверждения».

В ходе актуализации схемы теплоснабжения Пестяковского городского поселения были учтены предложения от администрации и РСО (глава 17 настоящего документа).

Реестр изменений, включенных в актуализированную схему теплоснабжения

Таблица 188

№	Разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов	Изменения
1	2	3
1	Глава 1	Глава доработана в соответствии с ПП №154, скорректирована в части базового года, тепловых нагрузок, балансов тепловой мощности источников и тепловой нагрузки потребителей топливных балансов, надежности теплоснабжения, базовых целевых показателей в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
2	Глава 2	Глава доработана в соответствии с ПП №154, скорректирована в части приростов площади строительных фондов, прогнозов перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС, прогнозов прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
3	Глава 3	Изменений нет
4	Глава 4	Глава доработана в соответствии с ПП №154, скорректирована с учетом изменения перечня теплоснабжающих и теплосетевых организаций, прогноза перспективной нагрузки и корректировки предложений по развитию систем теплоснабжения в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
5	Глава 5	Глава доработана в соответствии с ПП №154, скорректирована с учетом изменения состояния систем теплоснабжения в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
6	Глава 6	Глава доработана в соответствии с ПП №154, дополнена информацией от РСО, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

№	Разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов	Изменения
1	2	3
7	Глава 7	Актуализированы предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
8	Глава 8	Актуализированы предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них
9	Глава 9	Изменений нет
10	Глава 10	Глава доработана в соответствии с ПП №154, Актуализированы перспективные топливные балансы, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
11	Глава 11	Изменений нет
12	Глава 12	Переработаны инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
13	Глава 13	Глава доработана в соответствии с ПП №154, Актуализированы индикаторы развития системы теплоснабжения, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
14	Глава 14	Изменений нет
15	Глава 15	Глава доработана в соответствии с ПП №154, Актуализирован перечень ЕТО, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
16	Глава 16	Переработаны инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
17	Глава 17	Актуализированы замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
18	Глава 18	Изменений нет
19	Раздел 1 Утверждаемой части	Раздел доработана в соответствии с ПП №154, скорректирован, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
20	Раздел 2 Утверждаемой части	Раздел доработана в соответствии с ПП №154, скорректирован в соответствии с корректировкой прогноза перспективной тепловой нагрузки и предлагаемых мероприятий по развитию источников тепловой энергии, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
21	Раздел 3 Утверждаемой части	Раздел доработана в соответствии с ПП №154, скорректирован в соответствии с корректировкой прогноза перспективной тепловой нагрузки и предлагаемых мероприятий по развитию систем теплоснабжения, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
22	Раздел 4 Утверждаемой части	Раздел доработана в соответствии с ПП №154, скорректирован с учетом изменения состояния систем теплоснабжения
23	Раздел 5 Утверждаемой части	Актуализированы предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Схема теплоснабжения Пестяковского городского поселения Пестяковского муниципального района Ивановской области на период 2014-2030 гг. Актуализация на 2022 год.

№	Разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов	Изменения
1	2	3
24	Раздел 6 Утверждаемой части	Актуализированы предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей
25	Раздел 7 Утверждаемой части	Изменений нет
26	Раздел 8 Утверждаемой части	Раздел доработан в соответствии с ПП №154, Актуализированы перспективные топливные балансы, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
27	Раздел 9 Утверждаемой части	Переработаны инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
28	Раздел 10 Утверждаемой части	Изменений нет
29	Раздел 11 Утверждаемой части	Изменений нет
30	Раздел 12 Утверждаемой части	Изменений нет
31	Раздел 13 Утверждаемой части	Добавлено описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии
32	Раздел 14 Утверждаемой части	Раздел доработан в соответствии с ПП №154, актуализированы индикаторы развития системы теплоснабжения, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
33	Раздел 15 Утверждаемой части	Изменений нет

Сведения о выполненных мероприятиях за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения

Выполненные мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения.

Мероприятия отсутствуют.