



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

УТВЕРЖДЕНО:

Постановлением

администрации Большесельского

муниципального района

от _____ № _____

**Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения
Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028 гг.**

Актуализация на 2023 г.

«РАЗРАБОТЧИК»

Директор

ООО «Энергосервисная Компания»

_____ А.Ю. Тюрин

«___» июля 2022 г.

**Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения
Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028 гг.**

Актуализация на 2023 г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Исполнитель:

Нач. ПТО _____ /Воротилин А.А./

УН.СТ.37.2020.12.08

Иваново 2022

СОДЕРЖАНИЕ

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	4
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними	4
Часть 2. Источники тепловой энергии	8
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	15
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.....	56
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.	59
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	92
Часть 7. Балансы теплоносителя	101
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.	109
Часть 9. Надежность теплоснабжения	115
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.	124
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	129
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.....	133
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	135
Глава 3. Электронная модель схемы теплоснабжения	165
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	178
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	188
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.	188
Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии".....	199
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....	217
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	219
Глава 10. Перспективные топливные балансы.....	220
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.....	227
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	232
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	243
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	283
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	291
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	295
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.....	298
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	299

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

Большесельское сельское поселение — муниципальное образование в Большесельском районе Ярославской области. Административный центр — село Большое Село.

Большесельское сельское поселение образовано 1 января 2005 года в соответствии с законом Ярославской области № 65-з от 21 декабря 2004 года «О наименованиях, границах и статусе муниципальных образований Ярославской области». Границы Большесельского сельского поселения установлены в административных границах Большесельского, Высоковского и Марковского сельских округов.

25 февраля 2009 года в соответствии с законом Ярославской области № 7-з «Об объединении поселений в Большесельском, Даниловском и Ярославском муниципальных районах Ярославской области и внесении изменений в Закон Ярославской области "О наименованиях, границах и статусе муниципальных образований Ярославской области"» с Большесельским сельским поселением объединено упразднённое Новосельское сельское поселение в составе Новосельского сельского округа.

Территория сельского поселения расположена в зоне умеренно-континентального климата с холодной зимой и умеренно теплым летом, со среднегодовой температурой 3,9 градуса.

Среднемесячные температуры, согласно СП-131.13330.2020, ближайший населенный пункт Ярославль Тверской области

Таблица 1

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

Площадь сельского поселения составляет 804,137 кв.км.

По состоянию на 2021 год численность населения составляет 6560 человек.

Теплоснабжение Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

Котельные, в аренде АО «Яркоммунсервис»:

- котельная №18;

Котельная расположена в с. Сельцо Большесельского сельского поселения. АО «Яркоммунсервис» осуществляет производство тепловой энергии от котельной. МУП «Коммунальник» осуществляет передачу тепловой энергии от котельной до

потребителей тепловой энергии. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения АО «Яркоммунсервис».

Котельные, в аренде МУП «Коммунальник»:

- котельная №1;

Котельная расположена в центре села Большое село Большесельского сельского поселения МУП «Коммунальник» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения МУП «Коммунальник».

- котельная №3;

Котельная расположена в районе «КБО» села Большое село Большесельского сельского поселения МУП «Коммунальник» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения МУП «Коммунальник».

- котельная №4;

Котельная расположена в районе «Сельхозтехника» села Большое село Большесельского сельского поселения МУП «Коммунальник» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения МУП «Коммунальник».

- котельная №6;

Котельная расположена в селе Дунилово Большесельского сельского поселения МУП «Коммунальник» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения МУП «Коммунальник».

- котельная №7;

Котельная расположена в деревне Миглино Большесельского сельского поселения МУП «Коммунальник» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является мазут. ЕТО в системе теплоснабжения МУП «Коммунальник».

- котельная №8;

Котельная расположена в деревне Высоково Большесельского сельского поселения МУП «Коммунальник» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной

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

- котельная №9;

Котельная расположена в селе Новое село Большесельского сельского поселения МУП «Коммунальник» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является дизельное топливо. ЕТО в системе теплоснабжения МУП «Коммунальник».

Производственные котельные

Отсутствуют.

Индивидуальное теплоснабжение

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

Часть 2. Источники тепловой энергии

Структура и технические характеристики основного оборудования.

Таблица 2

№	Котельная	Тип, марка котла	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Вид топлива	Срок Службы, лет	Средний КПД, %	Средний удельный расход топлива на производство, кг.у.т/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котельная №18	Водогрейный Энтророс-ТТ100 ст.№1	1,29	1,29	Природный газ	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Энтророс-ТТ100 ст.№2	1,29	1,29	Природный газ	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КГУ-195 ст.№3	0,284	0,284	Природный газ	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №1	Водогрейный «Vitomax-200»	3,87	3,87	Природный газ	н/д	н/д	157,1
		Водогрейный «Vitomax-200»	3,87	3,87	Природный газ	н/д	н/д	157,1
3	Котельная №3	Водогрейный Vaillant turbo TEC+	0,083	0,083	Природный газ	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Vaillant turbo TEC+	0,083	0,083	Природный газ	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Vaillant turbo TEC+	0,083	0,083	Природный газ	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №4	Водогрейный Оптима-800	0,688	0,688	Природный газ	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Оптима-800	0,688	0,688	Природный газ	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №6	Водогрейный Rossen RS-D 1000	0,859	0,859	Природный газ	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Rossen RS-D 1500	1,289	1,289	Природный газ	н/д	н/д	н/д
6	Котельная №7	Водогрейный КС-50	0,6	0,6	Мазут	н/д	н/д	222,8
		Водогрейный КС-50	0,6	0,6	Мазут	н/д	н/д	222,8

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Котельная	Тип, марка котла	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Вид топлива	Срок Службы, лет	Средний КПД, %	Средний удельный расход топлива на производство, кг.у.т/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Водогрейный КС-50	0,6	0,6	Мазут	н/д	н/д	222,8
		Водогрейный КС-50	0,6	0,6	Мазут	н/д	н/д	222,8
7	Котельная №8	Водогрейный КС-50	0,6	0,6	Мазут	н/д	н/д	195,3
		Водогрейный КС-50	0,6	0,6	Мазут	н/д	н/д	195,3
		Водогрейный КС-50	0,6	0,6	Мазут	н/д	н/д	195,3
		Водогрейный КС-50	0,6	0,6	Мазут	н/д	н/д	195,3
		Водогрейный КС-50	0,2	0,2	Мазут	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КС-50	0,2	0,2	Мазут	н/д	н/д	н/д
8	Котельная №8	Водогрейный КВГМ 0,63*95	0,54	0,54	Дизель	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВГМ 0,63*95	0,54	0,54	Дизель	н/д	н/д	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 2.

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.

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 3

№	Источник тепловой энергии	Располагаемая мощность источника тепловой энергии Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
1	Котельная №18	5,444	0,034	0,0	5,41
2	Котельная №1	7,740	0,013	0,0	7,727
3	Котельная №3	0,249	0,000	0,0	0,249
4	Котельная №4	1,376	0,007	0,0	1,369
5	Котельная №6	2,148	0,027	0,0	2,121
6	Котельная №7	2,4	0,011	0,0	2,389
7	Котельная №8	2,8	0,019	0,0	2,781
8	Котельная №9	1,08	0,008	0,0	1,072

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

Таблица 4

№	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 №18	Водогрейный Энтророс-ТТ100 ст.№1	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Энтророс-ТТ100 ст.№2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КГУ-195 ст.№3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Котельная №1	Водогрейный «Vitomax-200»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный «Vitomax-200»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №3	Водогрейный Vaillant turbo TEC+	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Vaillant turbo TEC+	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Vaillant turbo TEC+	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №4	Водогрейный Оптима-800	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Оптима-800	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №6	Водогрейный Rossen RS-D 1000	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный Rossen RS-D 1500	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная №7	Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
		Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Котельная №8	Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КС-50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная №9	Водогрейный КВГМ 0,63*95	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Водогрейный КВГМ 0,63*95	н/д	н/д	н/д	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.

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 №18

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

Котельная №1

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

Котельная №3

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

Котельная №4

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

Котельная №6

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

Котельная №7

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

Котельная №8

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

Котельная №9

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

Среднегодовая загрузка оборудования

Информация отсутствует.

Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Информация о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии на источниках приведена ниже.

Таблица 5

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 №18	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №1	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №3	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №4	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №6	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №7	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №8	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №9	н/д	н/д	н/д	н/д

н/д нет данных

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

По данным РСО и ТСО отказы и восстановления оборудования на источниках за базовый год отсутствовали.

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 Большесельском сельском поселении функционируют восемь независимых источников тепловой энергии.

Котельная №18

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 6

№п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопроводов(усл. Прохода) D (Du), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м3	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего	Из них по типу прокладки				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1	219 (200)	742	25,228	371	371			1989	мин.вата
2	2	219 (200)	288	9,792	144		144		1989	мин.вата
3	3	159 (150)	166	2,988	83	83			1989	мин.вата
4	4	159 (150)	2905	52,29	1452,5		1452,5		1989	мин.вата
5	5	133 (125)	370	4,44	185		185		1989	мин.вата
6	6	133 (125)	30	0,36	15		15		2004	мин.вата
7	7	108 (100)	1080	8,64	540	540			1989	мин.вата
8	8	108 (100)	688	5,504	344		344		1989	мин.вата
9	9	108 (100)	16	0,128	8		8		1994	мин.вата
10	10	89 (80)	81	0,4293	40,5	40,5			1989	мин.вата
11	11	89 (80)	158	0,8374	79		79		1989	мин.вата
12	12	89 (80)	74	0,3922	37		37		1994	мин.вата
13	13	76 (65)	444	1,7316	222	222			1989	мин.вата
14	14	76 (65)	412	1,6068	206		206		1989	мин.вата
15	15	57 (50)	604	0,8456	302	302			1989	мин.вата
16	16	57 (50)	1016	1,4224	508		508		1989	мин.вата
17	17	57 (50)	144	0,2016	72		72		2004	мин.вата
18	18	45 (40)	44	0,0572	22	22			1989	мин.вата
19	19	45 (40)	411	0,5343	205,5		205,5		1989	мин.вата
20	20	45 (40)	8	0,0104	4		4		1995	мин.вата
21	21	45 (40)	3	0,0039	1,5			1,5	2016	мин.вата
22	22	38 (32)	96	0,0576	48	48			1989	мин.вата
23	23	38 (32)	400	0,24	200		200		1989	мин.вата
24	24	25 (20)	278	0,1668	139		139		1989	мин.вата
25	25	32 (25)	60	0,036	30			30	2016	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопроводов(усл. Прохода) D (Dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м3	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего	Из них по типу прокладки				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
26	26	20 (25)	72	0,0432	36		36		2002	мин.вата
Итого:			10590	117,99	5295	1628,5	3635,0	31,5		

Котельная №1

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 7

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м3	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1	273	170	8,8145	85		85		до 1990 г.	мин.вата
2	2	159	138	2,43708	69		69		до 1990 г.	мин.вата
3	3	159	120	2,1192	60	60			до 1990 г.	мин.вата
4	4	133	48	0,58896	24		24		до 1990 г.	мин.вата
5	5	133	8	0,09816	4		4		до 1990 г.	мин.вата
6	6	57	112	0,21952	56		56		до 1990 г.	мин.вата
7	7	133	221,8	2,721486	110,9		110,9		до 1990 г.	мин.вата
8	8	57	16	0,03136	8		8		до 1990 г.	мин.вата
9	9	76	100	0,374	50		50		до 1990 г.	мин.вата
10	10	48	14	0,01848	7		7		до 1990 г.	мин.вата
11	11	108	20	0,157	10		10		до 1990 г.	мин.вата
12	12	108	48	0,3768	24		24		до 1990 г.	мин.вата
13	13	108	260	2,041	130		130		до 1990 г.	мин.вата
14	15	38	35,2	0,044352	17,6		17,6		до 1990 г.	мин.вата
15	16	38	144	0,18144	72		72		2012 год	мин.вата
16	17	76	68,8	0,257312	34,4		34,4		до 1990 г.	мин.вата
17	19	76	33	0,12342	16,5		16,5		до 1990 г.	мин.вата
18	20	57	32	0,06272	16		16		до 1990 г.	мин.вата
19	21	48	58	0,07656	29		29		до 1990 г.	мин.вата
20	22	38	38	0,04788	19		19		до 1990 г.	мин.вата
21	23	159	160	2,8256	80		80		до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22	24	76	40	0,1496	20		20		до 1990 г.	мин.вата
23	25	159	127	2,24282	63,5		63,5		до 1990 г.	мин.вата
24	26	76	9	0,03366	4,5		4,5		до 1990 г.	мин.вата
25	27	159	54	0,95364	27		27		до 1990 г.	мин.вата
26	28	38	15	0,0189	7,5		7,5		до 1990 г.	мин.вата
27	29	159	100	1,766	50		50		до 1990 г.	мин.вата
29	31	159	46	0,81236	23		23		до 1990 г.	мин.вата
30	32	57	31	0,06076	15,5		15,5		до 1990 г.	мин.вата
31	32a	273	118	6,1183	59		59		до 1990 г.	мин.вата
32	33	57	106	0,20776	53		53		до 1990 г.	мин.вата
35	36	57	35	0,0686	17,5		17,5		до 1990 г.	мин.вата
36	37	57	38	0,07448	19		19		до 1990 г.	мин.вата
37	38	108	72	0,5652	36		36		до 1990 г.	мин.вата
38	39	57	22	0,04312	11		11		до 1990 г.	мин.вата
39	40	108	104	0,8164	52		52		до 1990 г.	мин.вата
40	41	159	132	2,33112	66		66		до 1990 г.	мин.вата
41	42	108	48	0,3768	24		24		до 1990 г.	мин.вата
42	43	108	20	0,157	10		10		до 1990 г.	мин.вата
43	44	76	44	0,16456	22		22		до 1990 г.	мин.вата
44	45	57	6	0,01176	3		3		до 1990 г.	мин.вата
45	46	89	26	0,1339	13		13		до 1990 г.	мин.вата
46	47	48	26	0,03432	13		13		до 1990 г.	мин.вата
47	48	89	12	0,0618	6		6		до 1990 г.	мин.вата
48	49	89	12	0,0618	6		6		до 1990 г.	мин.вата
49	50	76	11	0,04114	5,5		5,5		до 1990 г.	мин.вата
50	51	57	4	0,00784	2		2		до 1990 г.	мин.вата
51	52	76	24	0,08976	12		12		до 1990 г.	мин.вата
52	53	57	10	0,0196	5		5		до 1990 г.	мин.вата
53	54	57	18	0,03528	9		9		до 1990 г.	мин.вата
54	55	89	36	0,1854	18		18		до 1990 г.	мин.вата
55	56	48	2	0,00264	1		1		до 1990 г.	мин.вата
56	57	76	118	0,44132	59		59		до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
57	58	38	16	0,02016	8		8		до 1990 г.	мин.вата
58	59	38	35	0,0441	17,5		17,5		до 1990 г.	мин.вата
59	60	38	20	0,0252	10		10		до 1990 г.	мин.вата
62	63	89	30	0,1545	15		15		до 1990 г.	мин.вата
63	64	89	28	0,1442	14	14			до 1990 г.	мин.вата
64	65	76	82	0,30668	41		41		до 1990 г.	мин.вата
65	66	48	52	0,06864	26		26		до 1990 г.	мин.вата
66	67	76	102	0,38148	51		51		до 1990 г.	мин.вата
67	68	38	6	0,00756	3		3		до 1990 г.	мин.вата
68	69	57	29,4	0,057624	14,7		14,7		до 1990 г.	мин.вата
69	70	32	21	0,01029	10,5		10,5		до 1990 г.	мин.вата
72	73	159	118	2,08388	59		59		до 1990 г.	мин.вата
73	74	159	44	0,77704	22		22		до 1990 г.	мин.вата
74	75	159	90	1,5894	45		45		до 1990 г.	мин.вата
75	76	57	80	0,1568	40		40		до 1990 г.	мин.вата
76	77	108	237	1,86045	118,5	118,5			2010 год	мин.вата
77	78	108	70	0,5495	35		35		2010 год	мин.вата
78	79	108	138	1,0833	69		69		до 1990 г.	мин.вата
79	80	57	48	0,09408	24		24		до 1990 г.	мин.вата
80	81	57	44	0,08624	22		22		до 1990 г.	мин.вата
81	82	108	126	0,9891	63		63		до 1990 г.	мин.вата
82	83	76	82	0,30668	41	41			до 1990 г.	мин.вата
83	84	57	32	0,06272	16		16		до 1990 г.	мин.вата
84	85	76	142	0,53108	71		71		до 1990 г.	мин.вата
85	86	57	50	0,098	25		25		до 1990 г.	мин.вата
86	87	76	137	0,51238	68,5		68,5		до 1990 г.	мин.вата
87	88	76	40	0,1496	20		20		до 1990 г.	мин.вата
88	89	76	60	0,2244	30		30		до 1990 г.	мин.вата
89	91	57	90	0,1764	45		45		до 1990 г.	мин.вата
90	92	76	10	0,0374	5		5		до 1990 г.	мин.вата
91	93	57	20	0,0392	10		10		до 1990 г.	мин.вата
92	94	57	90	0,1764	45		45		до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
93	95	273	214	11,0959	107		107		до 1990 г.	мин.вата
94	96	57	40	0,0784	20		20		до 1990 г.	мин.вата
95	97	57	32	0,06272	16		16		до 1990 г.	мин.вата
96	98	57	80	0,1568	40		40		до 1990 г.	мин.вата
97	99	38	20	0,0252	10		10		до 1990 г.	мин.вата
98	100	57	66	0,12936	33		33		до 1990 г.	мин.вата
99	101	273	56	2,9036	28		28		до 1990 г.	мин.вата
100	102	89	22	0,1133	11		11		до 1990 г.	мин.вата
101	103	89	8	0,0412	4		4		до 1990 г.	мин.вата
102	104	57	45	0,0882	22,5		22,5		до 1990 г.	мин.вата
103	105	273	34	1,7629	17		17		до 1990 г.	мин.вата
104	106	57	9	0,01764	4,5		4,5		до 1990 г.	мин.вата
105	107	273	64	3,3184	32		32		до 1990 г.	мин.вата
106	108	57	21	0,04116	10,5		10,5		до 1990 г.	мин.вата
107	109	273	56	2,9036	28		28		до 1990 г.	мин.вата
108	110	159	40	0,7064	20		20		до 1990 г.	мин.вата
109	111	57	20	0,0392	10		10		до 1990 г.	мин.вата
110	112	159	44	0,77704	22		22		до 1990 г.	мин.вата
111	113	108	42	0,3297	21		21		до 1990 г.	мин.вата
112	114	76	34	0,12716	17		17		до 1990 г.	мин.вата
113	115	273	62	3,2147	31		31		до 1990 г.	мин.вата
114	116	273	34	1,7629	17		17		до 1990 г.	мин.вата
115	117	57	17	0,03332	8,5		8,5		до 1990 г.	мин.вата
116	118	159	24	0,42384	12		12		до 1990 г.	мин.вата
117	119	57	16	0,03136	8	8			до 1990 г.	мин.вата
118	120	159	66	1,16556	33		33		до 1990 г.	мин.вата
119	121	108	39	0,30615	19,5		19,5		до 1990 г.	мин.вата
120	122	108	6	0,0471	3		3		до 1990 г.	мин.вата
121	123	57	22	0,04312	11		11		до 1990 г.	мин.вата
122	124	89	78	0,4017	39		39		до 1990 г.	мин.вата
123	125	108	110	0,8635	55		55		до 1990 г.	мин.вата
124	126	57	58	0,11368	29		29		до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
125	127	76	62	0,23188	31		31		до 1990 г.	мин.вата
126	128	76	45	0,1683	22,5		22,5		до 1990 г.	мин.вата
127	129	89	78	0,4017	39		39		до 1990 г.	мин.вата
128	130	76	26	0,09724	13		13		до 1990 г.	мин.вата
129	131	76	14	0,05236	7		7		до 1990 г.	мин.вата
130	132	57	20	0,0392	10		10		до 1990 г.	мин.вата
131	133	76	48	0,17952	24		24		до 1990 г.	мин.вата
132	134	57	20	0,0392	10		10		до 1990 г.	мин.вата
133	135	76	34	0,12716	17		17		до 1990 г.	мин.вата
134	136	76	29	0,10846	14,5		14,5		до 1990 г.	мин.вата
135	137	57	150	0,294	75		75		до 1990 г.	мин.вата
136	138	89	230	1,1845	115		115		до 1990 г.	мин.вата
137	139	108	103	0,80855	51,5	51,5			до 1990 г.	мин.вата
138	140	108	4	0,0314	2		2		до 1990 г.	мин.вата
139	141	108	22	0,1727	11		11		до 1990 г.	мин.вата
140	142	108	50	0,3925	25		25		до 1990 г.	мин.вата
141	143	89	26	0,1339	13		13		до 1990 г.	мин.вата
142	144	159	176	3,10816	88		88		до 1990 г.	мин.вата
143	145	76	88	0,32912	44		44		до 1990 г.	мин.вата
144	146	57	30	0,0588	15		15		до 1990 г.	мин.вата
145	147	219	52	1,6822	26		26		до 1990 г.	мин.вата
146	148	57	16	0,03136	8		8		до 1990 г.	мин.вата
147	149	219	117	3,78495	58,5		58,5		до 1990 г.	мин.вата
148	150	57	40	0,0784	20		20		до 1990 г.	мин.вата
149	151	219	60	1,941	30		30		до 1990 г.	мин.вата
150	152	57	31	0,06076	15,5		15,5		до 1990 г.	мин.вата
151	153	219	146	4,7231	73		73		до 1990 г.	мин.вата
152	154	159	130	2,2958	65		65		до 1990 г.	мин.вата
153	155	57	48	0,09408	24		24		до 1990 г.	мин.вата
154	156	159	80	1,4128	40		40		до 1990 г.	мин.вата
155	157	108	200	1,57	100		100		до 1990 г.	мин.вата
156	158	76	20	0,0748	10		10		до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
157	159	76	92	0,34408	46	46			до 1990 г.	мин.вата
158	160	76	7	0,02618	3,5		3,5		до 1990 г.	мин.вата
159	161	57	54	0,10584	27		27		до 1990 г.	мин.вата
160	162	57	18	0,03528	9		9		до 1990 г.	мин.вата
161	163	108	168	1,3188	84		84		до 1990 г.	мин.вата
162	164	57	28	0,05488	14		14		до 1990 г.	мин.вата
163	165	89	104	0,5356	52		52		до 1990 г.	мин.вата
164	166	108	88	0,6908	44		44		до 1990 г.	мин.вата
165	167	89	32	0,1648	16		16		до 1990 г.	мин.вата
166	168	57	10	0,0196	5		5		до 1990 г.	мин.вата
167	169	57	30	0,0588	15		15		до 1990 г.	мин.вата
168	170	89	162	0,8343	81		81		до 1990 г.	мин.вата
169	171	76	22	0,08228	11		11		до 1990 г.	мин.вата
170	172	76	190	0,7106	95		95		до 1990 г.	мин.вата
171	173	159	46	0,81236	23		23		до 1990 г.	мин.вата
172	174	159	126	2,22516	63		63		до 1990 г.	мин.вата
173	175	159	64	1,13024	32		32		до 1990 г.	мин.вата
174	176	159	94	1,66004	47		47		до 1990 г.	мин.вата
175	177	57	20	0,0392	10		10		до 1990 г.	мин.вата
176	178	159	34	0,60044	17		17		до 1990 г.	мин.вата
177	179	108	138	1,0833	69		69		до 1990 г.	мин.вата
178	180	38	78	0,09828	39		39		до 1990 г.	мин.вата
179	181	89	28	0,1442	14		14		до 1990 г.	мин.вата
180	182	159	135	2,3841	67,5		67,5		до 1990 г.	мин.вата
181	183	108	14	0,1099	7	7			до 1990 г.	мин.вата
182	184	76	9	0,03366	4,5		4,5		до 1990 г.	мин.вата
183	185	108	238	1,8683	119	119			до 1990 г.	мин.вата
184	186	48	23	0,03036	11,5		11,5		до 1990 г.	мин.вата
185	187	89	133	0,68495	66,5	66,5			до 1990 г.	мин.вата
186	188	57	16	0,03136	8		8		до 1990 г.	мин.вата
187	189	89	79	0,40685	39,5	39,5			до 1990 г.	мин.вата
188	190	76	28	0,10472	14	14			до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
189	191	89	94	0,4841	47		47		до 1990 г.	мин.вата
190	192	38	46	0,05796	23		23		до 1990 г.	мин.вата
191	193	89	8	0,0412	4		4		до 1990 г.	мин.вата
192	194	32	34	0,01666	17		17		до 1990 г.	мин.вата
193	195	89	94	0,4841	47		47		до 1990 г.	мин.вата
194	196	57	5	0,0098	2,5		2,5		до 1990 г.	мин.вата
195	197	89	78	0,4017	39	39			до 1990 г.	мин.вата
196	198	57	4	0,00784	2		2		до 1990 г.	мин.вата
197	199	76	91,4	0,341836	45,7		45,7		до 1990 г.	мин.вата
198	200	76	149	0,55726	74,5		74,5		до 1990 г.	мин.вата
199	201	76	129	0,48246	64,5		64,5		до 1990 г.	мин.вата
200	202	133	42	0,51534	21		21		до 1990 г.	мин.вата
201	203	38	11	0,01386	5,5		5,5		до 1990 г.	мин.вата
202	204	38	12	0,01512	6		6		до 1990 г.	мин.вата
203	205	133	12	0,14724	6		6		до 1990 г.	мин.вата
204	206	48	110	0,1452	55		55		до 1990 г.	мин.вата
205	207	133	29	0,35583	14,5		14,5		до 1990 г.	мин.вата
206	208	108	131	1,02835	65,5	65,5			до 1990 г.	мин.вата
207	209	25	19	0,0114	9,5		9,5		до 1990 г.	мин.вата
208	210	25	68	0,0408	34		34		до 1990 г.	мин.вата
209	211	57	84	0,16464	42		42		до 1990 г.	мин.вата
210	212	57	14	0,02744	7		7		до 1990 г.	мин.вата
211	213	57	14	0,02744	7		7		до 1990 г.	мин.вата
212	214	57	14	0,02744	7		7		до 1990 г.	мин.вата
213	215	108	59	0,46315	29,5		29,5		до 1990 г.	мин.вата
214	216	38	22	0,02772	11		11		до 1990 г.	мин.вата
215	217	108	19	0,14915	9,5	9,5			до 1990 г.	мин.вата
216	218	89	120,8	0,62212	60,4		60,4		до 1990 г.	мин.вата
217	219	38	11	0,01386	5,5		5,5		до 1990 г.	мин.вата
221	223	89	100	0,515	50		50		до 1990 г.	мин.вата
222	224	89	75,2	0,38728	37,6	37,6			до 1990 г.	мин.вата
223	225	57	16	0,03136	8		8		до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
224	226	57	15	0,0294	7,5		7,5		до 1990 г.	мин.вата
225	227	76	73	0,27302	36,5	36,5			до 1990 г.	мин.вата
226	228	76	8	0,02992	4		4		2010 год	мин.вата
227	229	76	126	0,47124	63		63		2012 год	мин.вата
228	230	76	8	0,02992	4		4		2012 год	мин.вата
ИТОГО:			13407,6	140,21908	6703,8	773,1	5930,7	0		

Котельная №3

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 8

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	I	57	87	0,1705	43,5	43,5			до 1990 г.	мин.вата
2	II	57	4	0,0078	2	2			до 1990 г.	мин.вата
ИТОГО:			91	0,1784	45,5	45,5	0	0		

Котельная №4

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 9

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	I	159	21	0,3709	10,5	10,5			до 1990 г.	мин.вата
2	Ia	159	40	0,7064	20		20		до 1990 г.	мин.вата
3	II	159	257,4	4,5457	128,7	128,7			до 1990 г.	мин.вата
4	III	159	41,2	0,7276	20,6	20,6			до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
5	IV	159	83,6	1,4764	41,8	41,8			до 1990 г.	мин.вата
6	V	57	49,2	0,0964	24,6	24,6			до 1990 г.	мин.вата
7	VI	159	5	0,0883	2,5	2,5			до 1990 г.	мин.вата
8	VII	76	11	0,0411	5,5	5,5			до 1990 г.	мин.вата
9	VIII	48	9	0,0119	4,5	4,5			до 1990 г.	мин.вата
10	IX	159	69,6	1,2291	34,8	34,8			до 1990 г.	мин.вата
11	X	48	65	0,0858	32,5	32,5			до 1990 г.	мин.вата
12	Xa	31	64	0,0314	32	32			до 1990 г.	мин.вата
13	XI	159	85	1,5011	42,5	42,5			до 1990 г.	мин.вата
14	XII	76	22	0,0823	11	11			до 1990 г.	мин.вата
15	XIII	159	1	0,0177	0,5	0,5			до 1990 г.	мин.вата
16	XIV	57	13,6	0,0267	6,8	6,8			до 1990 г.	мин.вата
17	XV	159	97,6	1,7236	48,8	48,8			до 1990 г.	мин.вата
18	XVI	57	10	0,0196	5	5			до 1990 г.	мин.вата
19	XVII	57	48	0,0941	24	24			до 1990 г.	мин.вата
20	XVIII	48	39	0,0515	19,5		19,5		до 1990 г.	мин.вата
21	XIX	159	132,4	2,3382	66,2	66,2			до 1990 г.	мин.вата
22	XX	89	46	0,2369	23		23		до 1990 г.	мин.вата
23	XXI	89	26	0,1339	13	13			до 1990 г.	мин.вата
24	XXIII	57	407,4	0,7985	203,7	203,7			до 1990 г.	мин.вата
25	XXIV	57	12	0,0235	6	6			до 1990 г.	мин.вата
26	XXV	57	2	0,0039	1	1			до 1990 г.	мин.вата
27	XXVI	57	54	0,1058	27	27			до 1990 г.	мин.вата
28	XXVIII	57	106	0,2078	53	53			до 1990 г.	мин.вата
29	XXIX	57	21	0,0412	10,5	10,5			до 1990 г.	мин.вата
30	XXX	57	82	0,1607	41	41			до 1990 г.	мин.вата
31	XXXI	57	21	0,0412	10,5	10,5			до 1990 г.	мин.вата
32	XXXII	89	267,8	1,3792	133,9	133,9			до 1990 г.	мин.вата
33	XXXIII	89	4	0,0206	2	2			до 1990 г.	мин.вата
34	XXXIV	76	84	0,3142	42	42			до 1990 г.	мин.вата
35	XXXV	76	5	0,0187	2,5	2,5			до 1990 г.	мин.вата
36	XXXVI	48	5	0,0066	2,5	2,5			до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ИТОГО:			2307,8	18,75823	1153,9	1091,4	62,5	2307,8		

Котельная №6

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 10

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1	159	469	8,28254	234,5	234,5			до 1990 г.	мин.вата
2	2	76	219	0,81906	109,5	109,5			до 1990 г.	мин.вата
3	3	57	14	0,02744	7		7		до 1990 г.	мин.вата
4	4	57	154	0,30184	77		77		до 1990 г.	мин.вата
5	5	159	108	1,90728	54	54			до 1990 г.	мин.вата
6	6	108	44	0,34540	22		22		до 1990 г.	мин.вата
7	7	159	60	1,05960	30		30		до 1990 г.	мин.вата
8	8	57	26	0,05096	13		13		до 1990 г.	мин.вата
9	9	159	72	1,27152	36		36		до 1990 г.	мин.вата
10	10	89	222	1,14330	111	111			до 1990 г.	мин.вата
11	11	57	32	0,06272	16		16		до 1990 г.	мин.вата
12	12	25	30	0,00960	15		15		до 1990 г.	мин.вата
13	13	57	58	0,11368	29		29		до 1990 г.	мин.вата
14	14	25	30	0,00960	15		15		до 1990 г.	мин.вата
15	15	76	120	0,44880	60	60			до 1990 г.	мин.вата
16	16	57	28	0,05488	14	14			до 1990 г.	мин.вата
17	17	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
18	18	57	64	0,12544	32	32			до 1990 г.	мин.вата
19	19	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
20	20	57	73	0,14308	36,5	36,5			до 1990 г.	мин.вата
21	21	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22	22	57	65	0,12740	32,5	32,5			до 1990 г.	мин.вата
23	23	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
24	24	57	65	0,12740	32,5	32,5			до 1990 г.	мин.вата
25	25	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
26	26	76	86	0,32164	43	43			до 1990 г.	мин.вата
27	27	57	28	0,05488	14	14			до 1990 г.	мин.вата
28	28	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
29	29	57	64	0,12544	32	32			до 1990 г.	мин.вата
30	30	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
31	31	57	65	0,12740	32,5	32,5			до 1990 г.	мин.вата
32	32	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
33	33	57	65	0,12740	32,5	32,5			до 1990 г.	мин.вата
34	34	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
35	35	57	77	0,15092	38,5	38,5			до 1990 г.	мин.вата
36	36	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
37	37	76	110	0,41140	55	55			до 1990 г.	мин.вата
38	38	57	34	0,06664	17	17			до 1990 г.	мин.вата
39	39	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
40	40	57	72	0,14112	36	36			до 1990 г.	мин.вата
41	41	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
42	42	57	92	0,18032	46	46			до 1990 г.	мин.вата
43	43	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
44	44	57	73	0,14308	36,5	36,5			до 1990 г.	мин.вата
45	45	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
46	46	57	73	0,14308	36,5	36,5			до 1990 г.	мин.вата
47	47	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
48	48	76	94	0,35156	47	47			до 1990 г.	мин.вата
49	49	57	30	0,05880	15	15			до 1990 г.	мин.вата
50	50	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
51	51	57	84	0,16464	42	42			до 1990 г.	мин.вата
52	52	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
53	53	57	62	0,12152	31	31			до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
54	54	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
55	55	57	82	0,16072	41	41			до 1990 г.	мин.вата
56	56	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
57	57	57	76	0,14896	38	38			до 1990 г.	мин.вата
58	58	25	3	0,00096	1,5	1,5			до 1990 г.	мин.вата
59	59	57	80	0,15680	40	40			до 1990 г.	мин.вата
60	60	57	126	0,24696	63	63			до 1990 г.	мин.вата
61	61	25	4	0,00128	2	2			до 1990 г.	мин.вата
62	62	57	80	0,15680	40	40			до 1990 г.	мин.вата
63	63	25	4	0,00128	2	2			до 1990 г.	мин.вата
64	64	57	64	0,12544	32	32			до 1990 г.	мин.вата
65	66	57	64	0,12544	32	32			до 1990 г.	мин.вата
66	67	25	4	0,00128	2	2			до 1990 г.	мин.вата
67	68	159	40	0,70640	20		20		до 1990 г.	мин.вата
68	69	57	24	0,04704	12		12		до 1990 г.	мин.вата
69	70	159	50	0,88300	25		25		до 1990 г.	мин.вата
70	71	32	24	0,01176	12		12		до 1990 г.	мин.вата
71	72	159	56	0,98896	28		28		до 1990 г.	мин.вата
72	73	32	24	0,01176	12		12		до 1990 г.	мин.вата
73	74	159	90	1,58940	45		45		до 1990 г.	мин.вата
74	75	57	30	0,05880	15		15		до 1990 г.	мин.вата
75	76	159	43	0,75938	21,5		21,5		до 1990 г.	мин.вата
76	77	159	72	1,27152	36		36		до 1990 г.	мин.вата
77	78	159	38	0,67108	19		19		до 1990 г.	мин.вата
78	79	89	8	0,04120	4	4			до 1990 г.	мин.вата
79	80	89	28	0,14420	14		14		до 1990 г.	мин.вата
80	81	89	176	0,90640	88	88			до 1990 г.	мин.вата
81	82	89	9	0,04635	4,5		4,5		до 1990 г.	мин.вата
82	83	48	12	0,01584	6		6		до 1990 г.	мин.вата
83	84	48	21	0,02772	10,5		10,5		до 1990 г.	мин.вата
84	85	89	26	0,13390	13		13		до 1990 г.	мин.вата
85	86	57	144	0,28224	72		72		до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
86	87	89	68	0,35020	34	34			до 1990 г.	мин.вата
87	88	48	76	0,10032	38	38			до 1990 г.	мин.вата
88	89	89	10	0,05150	5	5			до 1990 г.	мин.вата
89	90	89	26	0,13390	13		13		до 1990 г.	мин.вата
90	91	57	120	0,23520	60		60		до 1990 г.	мин.вата
91	92	48	22	0,02904	11		11		до 1990 г.	мин.вата
92	93	57	38	0,07448	19	19			до 1990 г.	мин.вата
93	94	57	54	0,10584	27	27			до 1990 г.	мин.вата
94	95	32	8	0,00392	4	4			до 1990 г.	мин.вата
95	96	57	58	0,11368	29	29			до 1990 г.	мин.вата
96	97	32	8	0,00392	4	4			до 1990 г.	мин.вата
97	98	159	194	3,42604	97	97			до 1990 г.	мин.вата
98	99	57	32	0,06272	16		16		до 1990 г.	мин.вата
99	100	159	16	0,28256	8	8			до 1990 г.	мин.вата
100	101	89	74	0,38110	37		37		до 1990 г.	мин.вата
101	102	159	50	0,88300	25		25		до 1990 г.	мин.вата
102	103	57	16	0,03136	8		8		до 1990 г.	мин.вата
103	104	89	88	0,45320	44		44		до 1990 г.	мин.вата
104	105	89	38	0,19570	19		19		до 1990 г.	мин.вата
105	106	89	148	0,76220	74		74		до 1990 г.	мин.вата
106	107	57	22	0,04312	11		11		до 1990 г.	мин.вата
107	108	57	84	0,16464	42	42			до 1990 г.	мин.вата
108	109	89	110	0,56650	55		55		до 1990 г.	мин.вата
109	110	48	100	0,13200	50		50		до 1990 г.	мин.вата
ИТОГО:			6081	37,44863	3040,5	1992	1048,5	0		

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Котельная №7

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 11

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1	219	207	6,69645	103,5	103,5			до 1990 г.	мин.вата
2	2	32	94	0,04606	47	47			до 1990 г.	мин.вата
3	3	159	188	3,32008	94	94			до 1990 г.	мин.вата
4	4	89	252	1,29780	126			126	до 1990 г.	мин.вата
5	5	57	26	0,05096	13			13	до 1990 г.	мин.вата
6	6	219	32	1,03520	16		16		до 1990 г.	мин.вата
7	7	219	5	0,16175	2,5			2,5	до 1990 г.	мин.вата
8	8	159	40	0,70640	20		20		до 1990 г.	мин.вата
9	9	89	208	1,07120	104		104		до 1990 г.	мин.вата
10	10	89	28	0,14420	14		14		до 1990 г.	мин.вата
11	11	32	30	0,01470	15		15		до 1990 г.	мин.вата
12	12	32	172	0,08428	86	86			2012 год	мин.вата
13	13	32	400	0,19600	200		200		2012 год	мин.вата
ИТОГО:			1682	14,82508	841	330,5	369	0		

Котельная №8

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 12

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1	48	52	0,0686	26	26			до 1990 г.	мин.вата
2	2	219	40	1,2940	20	20			до 1990 г.	мин.вата
3	3	219	54	1,7469	27		27		до 1990 г.	мин.вата
4	4	159	66	1,1656	33	33			до 1990 г.	мин.вата
5	5	133	146	1,7914	73	73			до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	6	89	62	0,3193	31	31			до 1990 г.	мин.вата
7	7	108	38	0,2983	19	19			до 1990 г.	мин.вата
8	8	76	42	0,1571	21	21			до 1990 г.	мин.вата
9	9	89	269	1,3854	134,5	134,5			до 1990 г.	мин.вата
10	10	57	37	0,0725	18,5	18,5			до 1990 г.	мин.вата
11	11	89	128	0,6592	64	64			до 1990 г.	мин.вата
12	12	25	38	0,0118	19		19		до 1990 г.	мин.вата
13	13	89	38	0,1957	19	19			до 1990 г.	мин.вата
14	14	76	64	0,2394	32	32			до 1990 г.	мин.вата
15	15	48	24	0,0317	12	12			до 1990 г.	мин.вата
16	16	76	44	0,1646	22	22			до 1990 г.	мин.вата
17	17	57	8	0,0157	4	4			до 1990 г.	мин.вата
18	18	57	154	0,3018	77		77		до 1990 г.	мин.вата
19	19	76	36	0,1346	18	18			до 1990 г.	мин.вата
20	20	48	23	0,0304	11,5	11,5			до 1990 г.	мин.вата
21	21	76	17	0,0636	8,5	8,5			до 1990 г.	мин.вата
22	22	57	6	0,0118	3	3			до 1990 г.	мин.вата
23	23	76	168	0,6283	84	84			до 1990 г.	мин.вата
24	24	38	12	0,0151	6	6			до 1990 г.	мин.вата
25	25	57	80	0,1568	40	40			до 1990 г.	мин.вата
26	26	48	12	0,0158	6	6			до 1990 г.	мин.вата
27	27	38	4	0,0050	2	2			до 1990 г.	мин.вата
28	28	57	76	0,1490	38	38			до 1990 г.	мин.вата
29	29	48	12	0,0158	6	6			до 1990 г.	мин.вата
30	30	38	4	0,0050	2	2			до 1990 г.	мин.вата
31	31	38	84	0,1058	42	42			до 1990 г.	мин.вата
32	32	159	6	0,1060	3		3		до 1990 г.	мин.вата
33	33	159	258	4,5563	129		129		до 1990 г.	мин.вата
34	34	159	312	5,5099	156		156		до 1990 г.	мин.вата
35	35	89	112	0,5768	56		56		до 1990 г.	мин.вата
36	36	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
37	37	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
38	38	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
39	39	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
40	40	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
41	41	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
42	42	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
43	43	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
44	44	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
45	45	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
46	46	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
47	47	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
48	48	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
49	49	108	162	1,2717	81		81		до 1990 г.	мин.вата
50	50	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
51	51	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
52	52	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
53	53	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
54	54	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
55	55	89	81	0,4172	40,5		40,5		до 1990 г.	мин.вата
56	56	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
57	57	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
58	58	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
59	59	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
60	60	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
61	61	89	80	0,4120	40		40		до 1990 г.	мин.вата
62	62	38	2	0,0025	1		1		до 1990 г.	мин.вата
63	63	108	54	0,4239	27	27			до 1990 г.	мин.вата
65	65	108	144	1,1304	72	72			до 1990 г.	мин.вата
66	66	89	158	0,8137	79	79			до 1990 г.	мин.вата
67	67	76	38	0,1421	19	19			до 1990 г.	мин.вата
68	68	48	54	0,0713	27	27			до 1990 г.	мин.вата
69	69	57	33,2	0,0651	16,6	16,6			до 1990 г.	мин.вата
70	70	48	54	0,0713	27	27			до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
71	71	48	146	0,1927	73	73			до 1990 г.	мин.вата
ИТОГО:			4358,2	31,1716	2179,1	1136,6	1042,5	0		

Котельная №9

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 13

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1	48	80	0,1056	40		40		до 1990 г.	мин.вата
2	1а	48	6	0,0079	3		3		до 1990 г.	мин.вата
3	2	57	210	0,4116	105		105		до 1990 г.	мин.вата
4	3	48	40	0,0528	20		20		до 1990 г.	мин.вата
5	4	38	90	0,1134	45		45		до 1990 г.	мин.вата
6	5	159	69	1,2185	34,5		34,5		до 1990 г.	мин.вата
7	6	133	86	1,0552	43		43		до 1990 г.	мин.вата
8	7	57	6	0,0118	3		3		до 1990 г.	мин.вата
9	8	133	45	0,5522	22,5		22,5		до 1990 г.	мин.вата
10	9	57	26	0,0510	13		13		до 1990 г.	мин.вата
11	10	57	68	0,1333	34		34		до 1990 г.	мин.вата
12	11	133	110	1,3497	55		55		до 1990 г.	мин.вата
13	12	57	30	0,0588	15		15		до 1990 г.	мин.вата
14	13	76	110	0,4114	55		55		до 1990 г.	мин.вата
15	14	57	150	0,2940	75		75		до 1990 г.	мин.вата
16	15	57	3	0,0059	1,5		1,5		до 1990 г.	мин.вата
17	16	57	56	0,1098	28			28	до 1990 г.	мин.вата
18	17	57	159	0,3116	79,5		79,5		до 1990 г.	мин.вата
19	17а	57	12	0,0235	6			6	до 1990 г.	мин.вата
20	18	159	100	1,7660	50		50		до 1990 г.	мин.вата

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

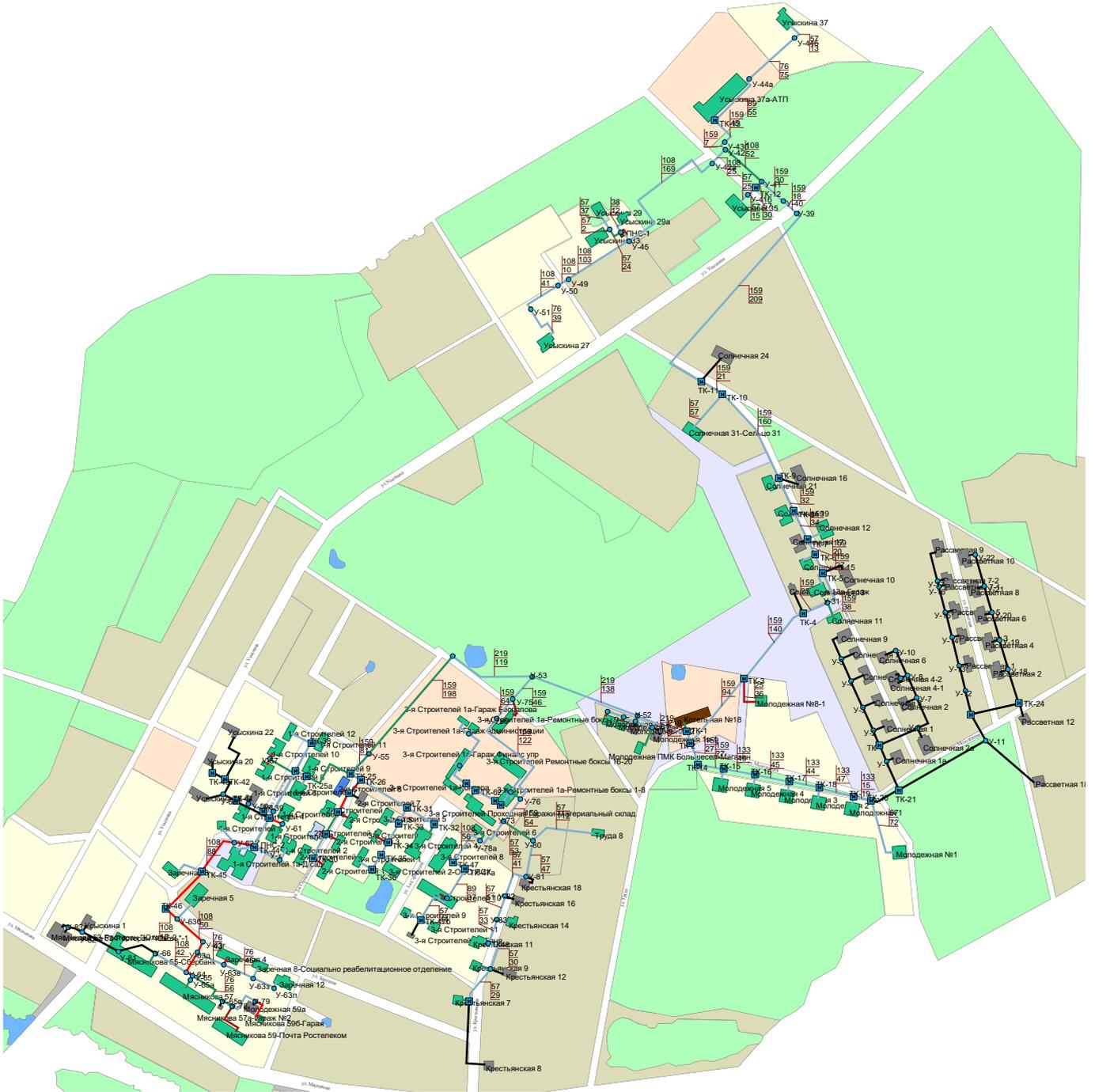
№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр трубопровода (усл.прохода) d (dy), мм	Общая длина трубопроводов, м	Внутренний объем трубопроводов, м ³	Длина участков сети, м			Год ввода в эксплуатацию, ремонта, модернизации	Материал теплоизоляции	
					Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
						надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
21	19	159	26	0,4592	13	13			до 1990 г.	мин.вата
22	20	159	12	0,2119	6		6		до 1990 г.	мин.вата
23	21	38	14	0,0176	7		7		до 1990 г.	мин.вата
24	22	159	194	3,4260	97		97		до 1990 г.	мин.вата
25	23	57	16	0,0314	8		8		до 1990 г.	мин.вата
26	24	57	120	0,2352	60	60			до 1990 г.	мин.вата
27	25	25	12	0,0037	6		6		до 1990 г.	мин.вата
28	26	25	20	0,0062	10		10		до 1990 г.	мин.вата
29	27	48	38	0,0502	19		19		до 1990 г.	мин.вата
30	28	159	52	0,9183	26		26		до 1990 г.	мин.вата
31	29	159	60	1,0596	30		30		до 1990 г.	мин.вата
ИТОГО:			2020	14,46325	1010	73	903	34		

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

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

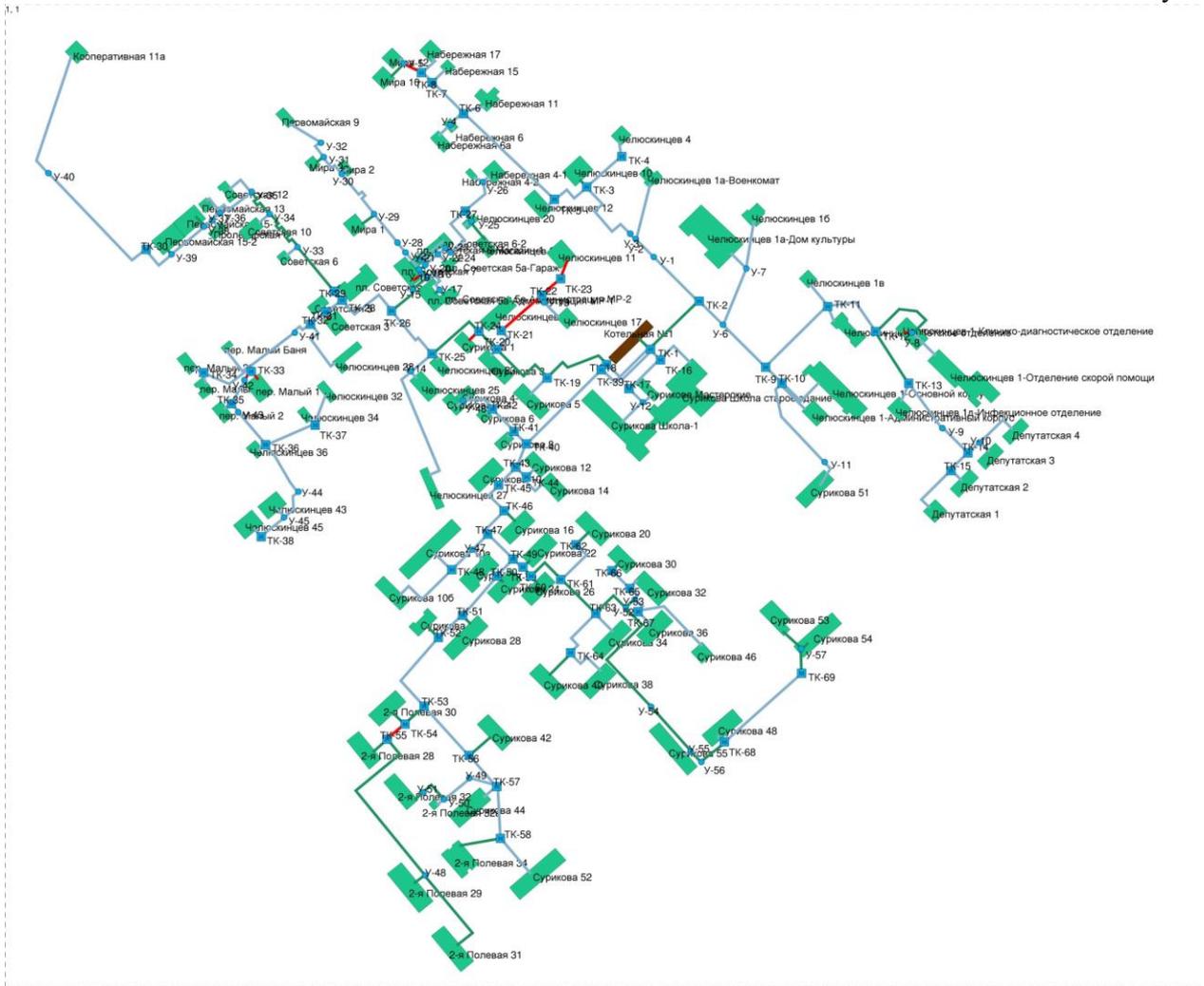
Котельная №18

Рисунок 2



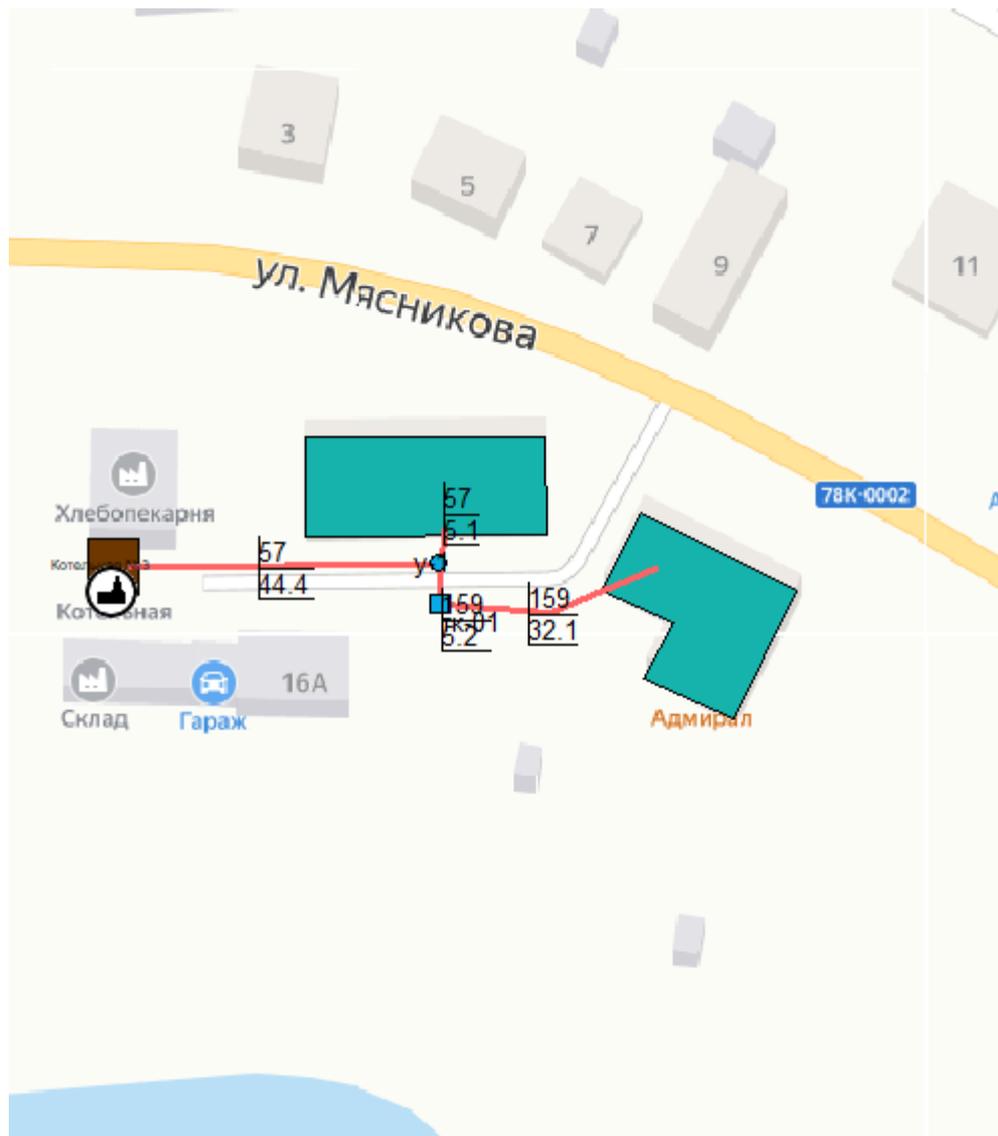
Котельная №1

Рисунок 3



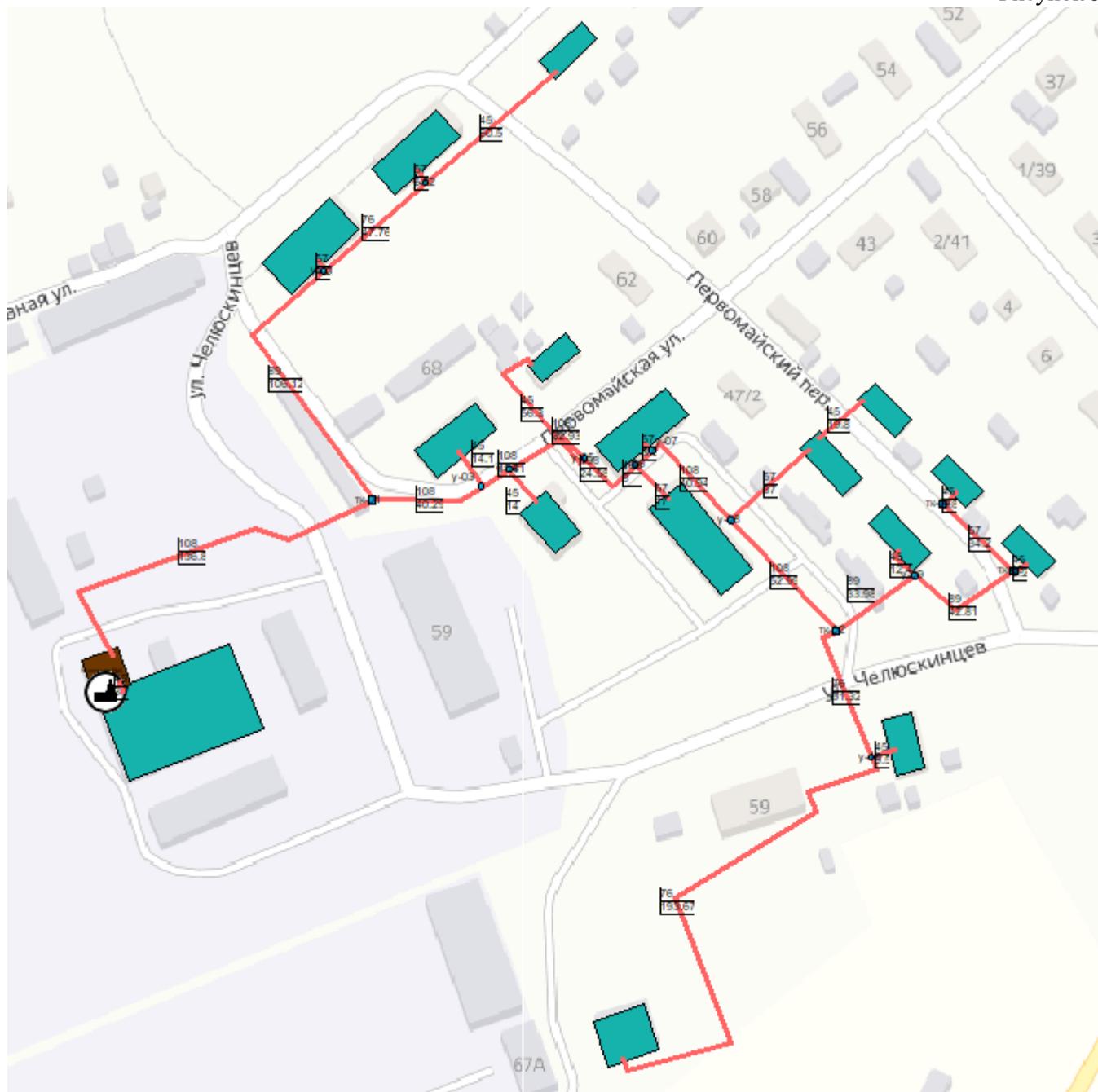
Котельная №3

Рисунок 4



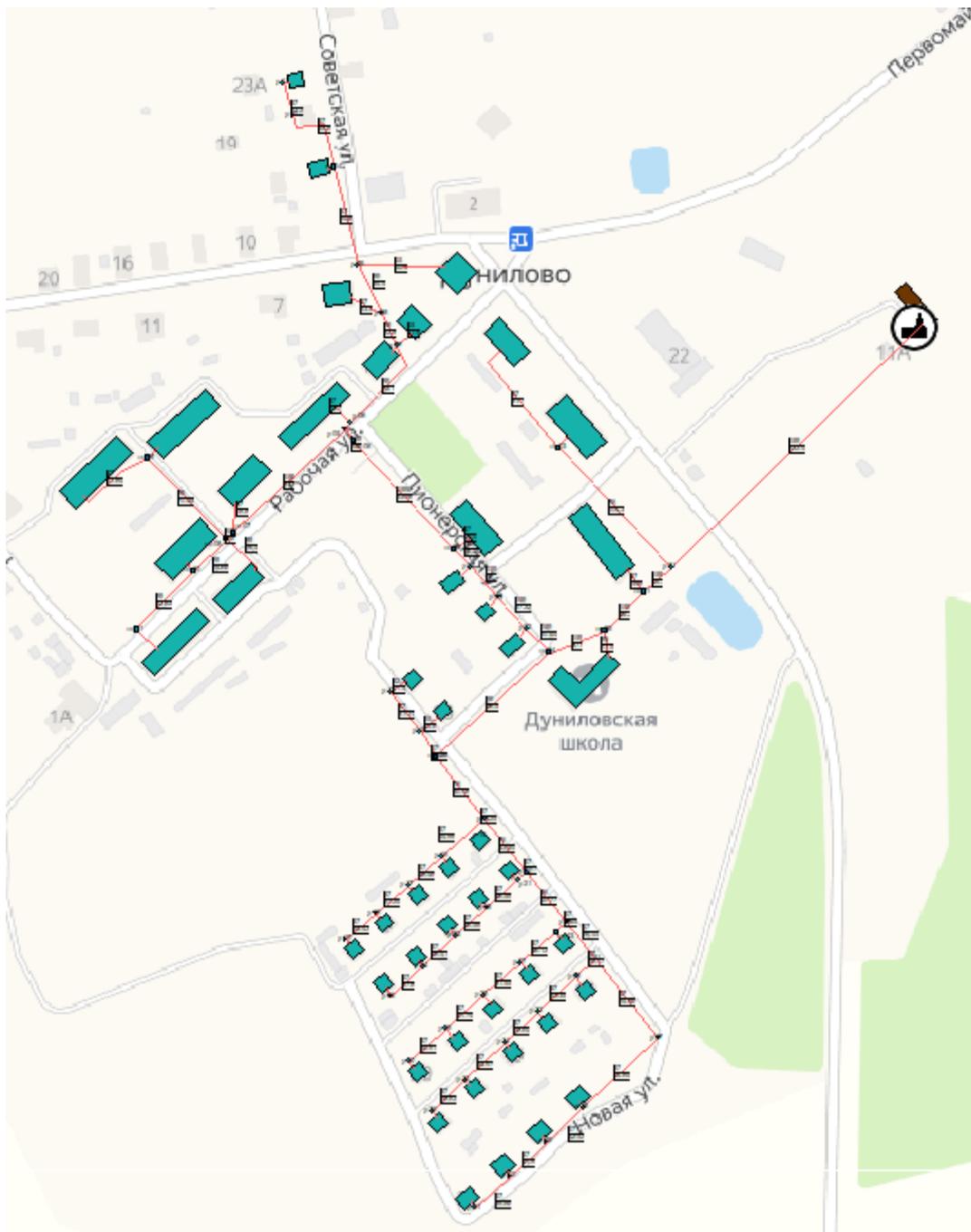
Котельная №4

Рисунок 5



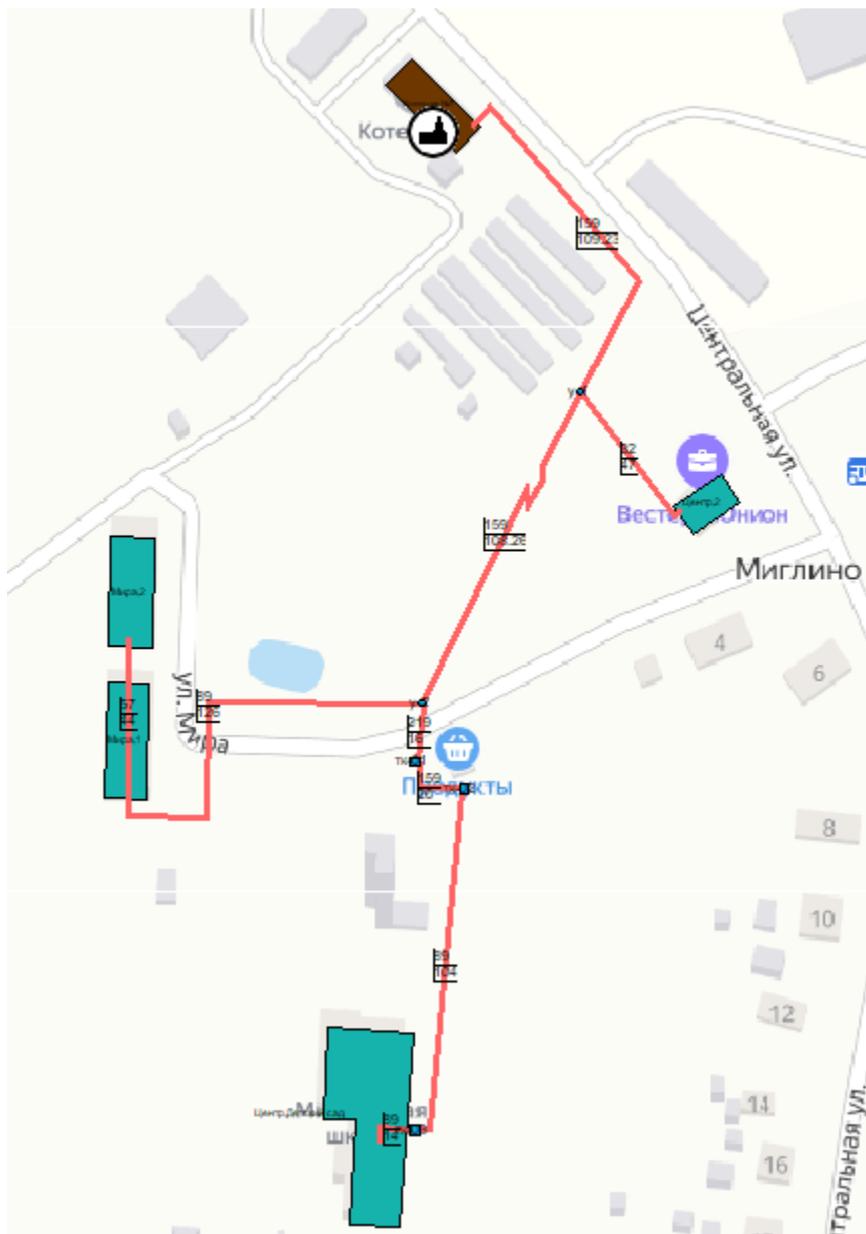
Котельная №6

Рисунок 6



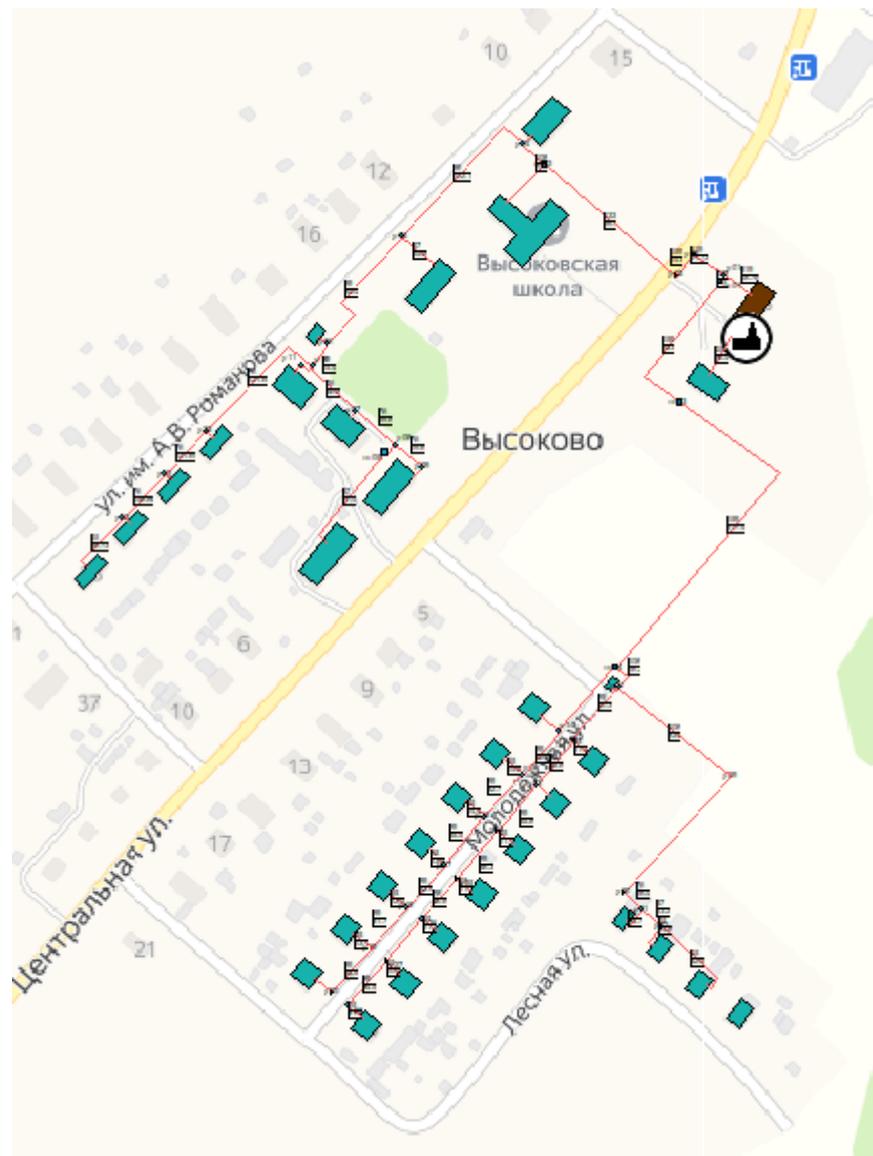
Котельная №7

Рисунок 7



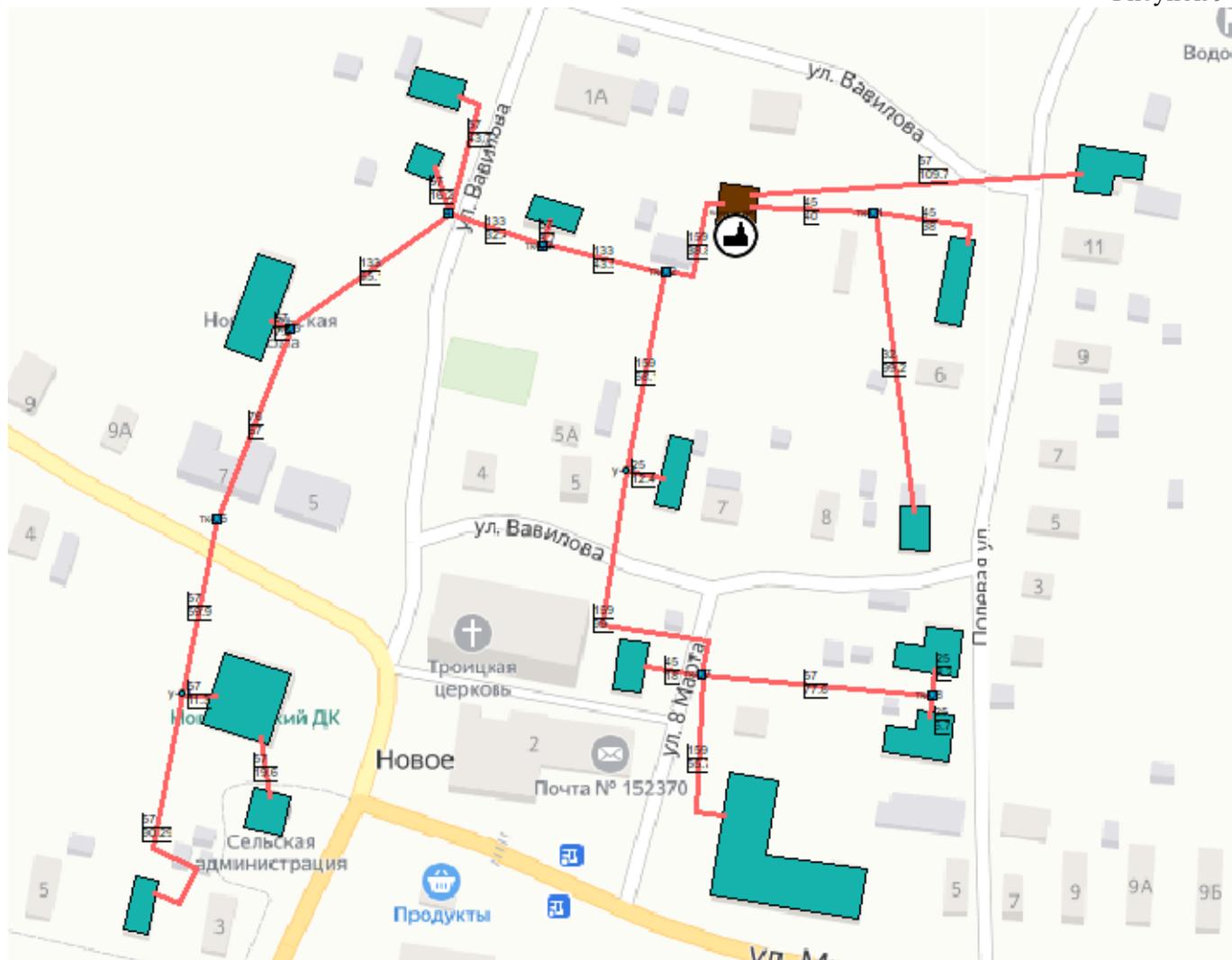
Котельная №8

Рисунок 8



Котельная №9

Рисунок 9



Параметры тепловых сетей

Магистральные тепловые сети отсутствуют.

Характеристика распределительных тепловых сетей на балансе МУП «Коммунальник» от источников тепловой энергии котельная №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис» за 2021 год.

Таблица 14

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
Котельная №18		
20	72,0	1,4
25	278,0	7,0
32	60,0	1,9
38	496,0	18,8
45	466,0	21,0
57	1764,0	100,5
76	856,0	65,1
89	313,0	27,9
108	1784,0	192,7
133	400,0	53,2
159	3071,0	488,3

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
219	1030,0	225,6
Итого	10590,0	1203,3

Характеристика распределительных тепловых сетей на балансе МУП «Коммунальник» от источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник» за 2021 год.

Таблица 15

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
Котельная №1		
25	87,0	2,2
32	55,0	1,8
38	509,2	19,3
45	285,0	13,7
57	2036,4	116,1
76	2435,2	185,1
89	1694,0	150,8
108	2574,0	278,0
133	360,8	48,0
159	2188,0	347,9
219	375,0	82,1
273	808,0	220,6
Итого	13407,6	1465,5
Котельная №3		
57	91,0	5,2
Итого	91,0	5,2
Котельная №4		
31	64,0	2,0
48	18,0	5,7
57	826,2	47,1
76	22,0	9,3
89	343,8	30,6
159	833,8	132,6
Итого	2307,8	227,2
Котельная №6		
25	132,0	3,3
32	64,0	2,0
48	231,0	11,1
57	2592,0	147,7
76	629,0	47,8
89	1031,0	91,8
108	44,0	4,8
159	1358,0	215,9
Итого	6081,0	524,4
Котельная №7		
32	696,0	22,3
57	26,0	1,5
89	488,0	43,4
159	228,0	36,3

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
219	244,0	43,4
Итого	1682,0	156,9
Котельная №8		
25	38,0	1,0
38	132,0	5,0
48	377,0	18,1
57	394,2	22,5
76	490,0	31,1
89	1728,0	153,8
108	398,0	43,0
133	146,0	19,4
159	642,0	102,1
219	94,0	20,6
Итого	4358,2	416,5
Котельная №9		
25	32,0	0,8
38	104,0	4,0
48	164,0	7,9
57	856,0	48,8
76	110,0	8,4
133	241,0	32,1
159	513,0	81,6
Итого	2020,0	183,4

Характеристика распределительных тепловых сетей на балансе МУП «Коммунальник» от источника тепловой энергии котельная №18 по годам прокладки в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис» за 2021 год.

Таблица 16

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
Котельная №18		
До 1990	10183,0	1179,0
С 1991 по 1998	98,0	8,7
С 1999 по 2003	72,0	1,4
С 2004	237,0	14,3

Характеристика распределительных тепловых сетей на балансе МУП «Коммунальник» от источников тепловой энергии по годам прокладки в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник» за 2021 год.

Таблица 17

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
Котельная №1		
До 1990	12814,6	1416,0
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
С 2004	593,0	49,4
Котельная №3		
До 1990	91,0	5,2
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-
Котельная №4		
До 1990	2307,8	227,2
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-
Котельная №6		
До 1990	6081,0	524,4
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-
Котельная №7		
До 1990	1110,0	138,6
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	572,0	18,3
Котельная №8		
До 1990	4358,2	416,5
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-
Котельная №9		
До 1990	2020,0	183,4
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-

Динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей теплосетевой организации МУП «Коммунальник» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 18

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
Котельная №18						
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
2021	0	0	0	0	0	0

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

Таблица 19

Год актуализации (разработкой)	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
Котельная №1						
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
2021	0	0	0	0	0	0
Котельная №3						
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
2021	0	0	0	0	0	0
Котельная №4						
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
2021	0	0	0	0	0	0
Котельная №6						
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
2021	0	0	0	0	0	0
Котельная №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
2021	0	0	0	0	0	0
Котельная №8						
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
2021	0	0	0	0	0	0
Котельная №9						
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
2021	0	0	0	0	0	0

Центральные тепловые пункты

Центральные тепловые пункты отсутствуют.

Индивидуальные тепловые пункты

Индивидуальные тепловые пункты отсутствуют.

Характеристика оборудования насосных станций

Насосные станции отсутствуют.

Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Информация отсутствует.

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 осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график АО «Яркоммунсервис» приведен ниже.

Температурный график МУП «Коммунальник» не предоставлен.

«Утверждаю»

Технический директор

 Сорокин В.В.

«___» _____ 20 г.

**Температурный график качественного регулирования отпуска
тепловой энергии в тепловую сеть для котельных АО
"Яркоммунсервис"**

Наруж. воздуха	В подающ. магистр.	Из систем отопл.
10	40,1	35
9	41,7	36,1
8	43,3	37,2
7	44,9	38,3
6	46,5	39,4
5	48,1	40,4
4	49,6	41,4
3	51,1	42,5
2	52,6	43,4
1	54,1	44,4
0	55,6	45,4
-1	57,1	46,3
-2	58,5	47,4
-3	60	48,3
-4	61,4	49,2
-5	62,9	50,1
-6	64,3	51
-7	65,7	51,9
-8	67,1	52,8
-9	68,5	53,7
-10	69,9	54,6
-11	71,2	55,4
-12	72,6	56,3
-13	74	57,1
-14	75,3	58
-15	76,7	58,8
-16	78	59,7
-17	79,4	60,5
-18	80,7	61,3
-19	82	62,1
-20	83,3	62,9
-21	84,7	63,7
-22	86	64,5
-23	87,3	65,3
-24	88,6	66,1
-25	89,9	66,9
-26	91,2	67,7
-27	92,4	68,4
-28	93,7	69,3
-29	95	70

Расчетной температурой наружного воздуха для Большесельского сельского поселения согласно действующему СП 131.13330.2020 "Строительная климатология", является - 29 градус Цельсия (температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92). Продолжительность периода, со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$, согласно СП 131.13330.2020 "Строительная климатология» составляет 215 суток, средняя температура воздуха – $3,5^{\circ}\text{C}$ (ближайший населенный пункт г. Ярославль).

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.

Основным инструментом анализа гидравлического режима тепловой сети является пьезометрический график.

Гидравлические режимы и пьезометрические графики не предоставлены.

Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей (аварийных ситуаций)

По данным ресурсоснабжающих организаций на тепловых сетях за отопительный период аварийные ситуации отсутствовали.

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей (аварийных ситуаций)

Данные о повреждениях тепловых сетей за отопительный и неотопительный период по котельным АО «Яркоммунсервис»

Таблица 20

№	Период (год)	Место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами)	Материальная характеристика участков тепловой сети, выключенных из работы при отказе, кв м	Дата и время обнаружения повреждения	Количество потребителей, отключенных от теплоснабжения	Общая тепловая нагрузка потребителей, отключенных от теплоснабжения						Дата и время начала устранения повреждения	Дата и время завершения устранения повреждения	Дата и время включения теплоснабжения потребителям	Время вынужденного отключения участков сети, вызванное отказом и его устранением	Общая материальная характеристика тепловой сети данной системы теплоснабжения, кв м	Плановая длительность работы тепловой сети, ч	Причина аварии	
						система отопления		система вентиляции		система ГВС									
						всего	в т.ч. объектов первой категории	всего	в т.ч. объектов первой категории	всего	в т.ч. объектов первой категории								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Котельная №18																			
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Данные о недоотпуске тепловой энергии по котельным АО «Яркоммунсервис»

Таблица 21

№	Период (год)	Аварийный недоотпуск тепла за год, Гкал	Расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год, Гкал
1	2	3	4
Котельная №18			
1	2017	-	-
2	2018	-	-
3	2019	-	-
4	2020	-	-
5	2021	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Данные о повреждениях тепловых сетей за отопительный и неотопительный период по котельным МУП «Коммунальник»

Таблица 22

№	Период (год)	Место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами)	Материальная характеристика участков тепловой сети, выключенных из работы при отказе, кв м	Дата и время обнаружения повреждения	Количество потребителей, отключенных от теплоснабжения	Общая тепловая нагрузка потребителей, отключенных от теплоснабжения						Дата и время начала устранения повреждения	Дата и время завершения устранения повреждения	Дата и время включения теплоснабжения потребителям	Время вынужденного отключения участков сети, вызванное отказом и его устранением	Общая материальная характеристика тепловой сети данной системы теплоснабжения, кв м	Плановая длительность работы тепловой сети, ч	Причина аварии
						система отопления		система вентиляции		система ГВС								
						всего	в т.ч. объектов первой категории	всего	в т.ч. объектов первой категории	всего	в т.ч. объектов первой категории							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельная №1																		
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3																		
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4																		
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6																		
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Период (год)	Место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами)	Материальная характеристика участков тепловой сети, выключенных из работы при отказе, кв м	Дата и время обнаружения повреждения	Количество потребителей, отключенных от теплоснабжения	Общая тепловая нагрузка потребителей, отключенных от теплоснабжения						Дата и время начала устранения повреждения	Дата и время завершения устранения повреждения	Дата и время включения теплоснабжения потребителям	Время вынужденного отключения участков сети, вызванное отказом и его устранением	Общая материальная характеристика тепловой сети данной системы теплоснабжения, кв м	Плановая длительность работы тепловой сети, ч	Причина аварии
						система отопления		система вентиляции		система ГВС								
						всего	в т.ч. объектов первой категории	всего	в т.ч. объектов первой категории	всего	в т.ч. объектов первой категории							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Котельная №7																		
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8																		
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9																		
1	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Данные о недоотпуске тепловой энергии по котельным МУП «Коммунальник»

Таблица 23

№	Период (год)	Аварийный недоотпуск тепла за год, Гкал	Расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год, Гкал
1	2	3	4
Котельная №1			
1	2017	-	-
2	2018	-	-
3	2019	-	-
4	2020	-	-
5	2021	-	-
Котельная №3			
1	2017	-	-
2	2018	-	-
3	2019	-	-
4	2020	-	-
5	2021	-	-
Котельная №4			
1	2017	-	-
2	2018	-	-
3	2019	-	-
4	2020	-	-
5	2021	-	-
Котельная №7			
1	2017	-	-
2	2018	-	-
3	2019	-	-
4	2020	-	-
5	2021	-	-
Котельная №8			
1	2017	-	-
2	2018	-	-
3	2019	-	-
4	2020	-	-
5	2021	-	-
Котельная №9			
1	2017	-	-
2	2018	-	-
3	2019	-	-
4	2020	-	-
5	2021	-	-

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;
- 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 МУП «Коммунальник» в зоне действия источника тепловой энергии котельная №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 24

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 №18					
2017	-	2419,05	2419,05	н/д	-
2018	-	2419,05	2419,05	н/д	-
2019	-	2419,05	2419,05	2389,75	-
2020	-	2419,05	2419,05	2389,75	-
2021	-	2419,05	2419,05	н/д	-

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

Таблица 25

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	-	3032,19	3032,19	н/д	-
2018	-	3032,19	3032,19	н/д	-
2019	-	3032,19	3032,19	н/д	-
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
Котельная №3					
2017	-	14,62	14,62	н/д	-
2018	-	14,62	14,62	н/д	-
2019	-	14,62	14,62	н/д	-
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
Котельная №4					
2017	-	476,82	476,82	н/д	-

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	
2018	-	476,82	476,82	н/д	-
2019	-	476,82	476,82	н/д	-
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
Котельная №6					
2017	-	1194,53	1194,53	н/д	-
2018	-	1194,53	1194,53	н/д	-
2019	-	1194,53	1194,53	н/д	-
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
Котельная №7					
2017	-	271,23	271,23	н/д	-
2018	-	271,23	271,23	н/д	-
2019	-	271,23	271,23	н/д	-
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
Котельная №8					
2017	-	931,47	931,47	н/д	-
2018	-	931,47	931,47	н/д	-
2019	-	931,47	931,47	н/д	-
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
Котельная №9					
2017	-	432,94	432,94	н/д	-
2018	-	432,94	432,94	н/д	-
2019	-	432,94	432,94	н/д	-
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-

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 тепловой энергии от всех источников тепловой энергии подключены к системе теплоснабжения по зависимой схеме.

Рисунок 11



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 26

№	Наименование, назначение здания	адрес	Потребление по ОДПУ, Гкал		
			отопление	ГВС	куб.м. на ГВС
1	2	3	4	5	6
1	Соц. сфера ГКУ ЯО "ЦЗН Большесельского района" центр занятости	-	16,6	-	-
2	Соц. сфера Управление судебного департамента адм.здание	-	81,1	-	-
3	Соц. сфера ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ" поликлиника	-	385,3	-	-
4	Соц. сфера ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ" адм.здание	-	43,4	-	-
5	Соц. сфера ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ" детская больница	-	78,7	-	-
6	Соц. сфера МОУ ДОД "Детский сад Березка"(осн)детский сад	-	158,6	-	-
7	Соц. сфера МОУ ДОД "Детский сад Березка" (пристр) детский сад	-	136,1	-	-
8	Соц. сфера МУ ТХСадм.здание	-	221,1	-	-
9	Соц. сфера Управление социальной защиты адм.здание	-	22,1	-	-
10	Соц. сфера Управление образования адм.здание	-	28,8	-	-
11	Соц. сфера Отдел ЗАГС Администрации адм.здание	-	15,0	-	-
12	Соц. сфера МОУ "Большесельская СОШ" школа	-	528,1	-	-
13	Соц. сфера МОУ "Большесельская СОШ" школа	-	702,7	-	-
14	Соц. сфера Центральная аптека	-	86,7	-	-
15	Соц. сфера ГУ ЯРО ФСС РФ адм.здание	-	3,7	-	-
16	Соц. сфера ИП Тарасенков Н.В. адм.здание	-	13,9	-	-
17	Соц. сфера Магазин "Хороший"	-	12,5	-	-
18	Соц. сфера МОУ "Дуниловская ООШ" Школа	-	217,4	-	-
19	Соц. сфера МОУ "Миглинская ООШ" школа/дет.сад	-	247,7	-	-
20	Соц. сфера МОУ "Высоковская ООШ" Школа	-	229,4	-	-
21	Соц. сфера МУ "КЦСОН" пансионат	-	113,4	-	-
22	Соц. сфера МУ "КЦСОН" пансионат	-	70,0	-	-
23	Соц. сфера МОУ "Новосельская ООШ" школа	-	139,9	-	-

Планы по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя, не предоставлены.

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 N 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 N 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»

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

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

Бесхозяйные тепловые сети в Большесельском сельском поселении отсутствуют.

Данные энергетических характеристик тепловой сети

Энергетических характеристик отсутствуют.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

Описание существующих зон действия источников тепловой энергии Большесельского сельского поселения:

- Котельная №18 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010130, 76:01:010137, 76:01:010134, 76:01:010111, 76:01:010106, 76:01:010107, 76:01:010108, 76:01:010109, 76:01:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, с разрешенным использованием для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- Котельная №1 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010116, 76:01:010115, 76:01:010117, 76:01:010118, 76:01:010119, 76:01:010120, 76:01:010122, 76:01:010123, 76:01:010124, 76:01:010125. Категория земель: земли населённых пунктов, с разрешенным использованием для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- Котельная №3 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010113. Категория земель: земли населённых пунктов, с разрешенным использованием для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- Котельная №4 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010131, 76:01:010128, 76:01:010127. Категория земель: земли населённых пунктов, с разрешенным использованием для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- Котельная №6 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010201, 76:01:010202, 76:01:010203, 76:01:010204. Категория земель: земли населённых пунктов, с разрешенным использованием для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- Котельная №7 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:082201. Категория земель: земли населённых пунктов, с разрешенным использованием для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

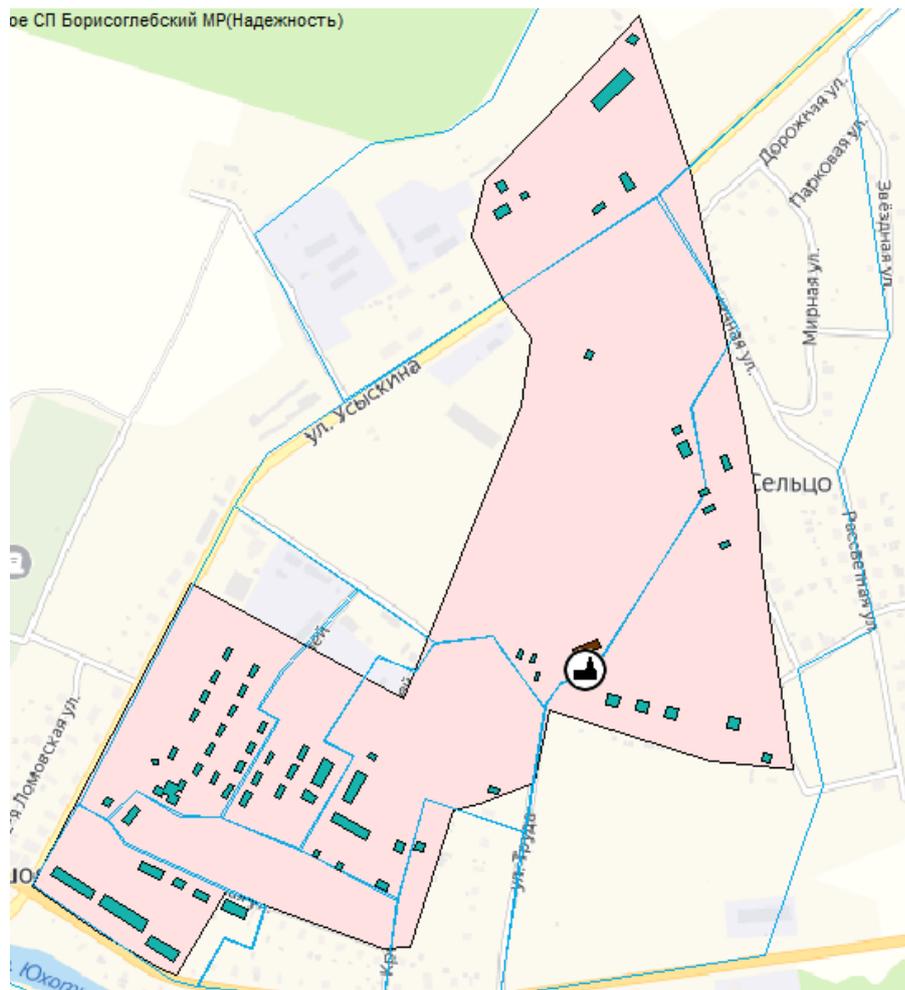
- Котельная №8 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:071201. Категория земель: земли населённых пунктов, с разрешенным использованием для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- Котельная №9 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:023001, 76:01:023002. Категория земель: земли населённых пунктов, с разрешенным использованием для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Зона действия источника тепловой энергии котельная №18

Рисунок 12



Присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 27

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС, макс.
1	2	3	4	5
1	Котельная №18	76:01:010106	2,259	-
		76:01:010107		-
		76:01:010108		-
		76:01:010109		-
		76:01:010110		-
		76:01:010111		-
		76:01:010130		-
		76:01:010134		-
	76:01:010137		-	

Зона действия источника тепловой энергии котельная №1

Рисунок 13



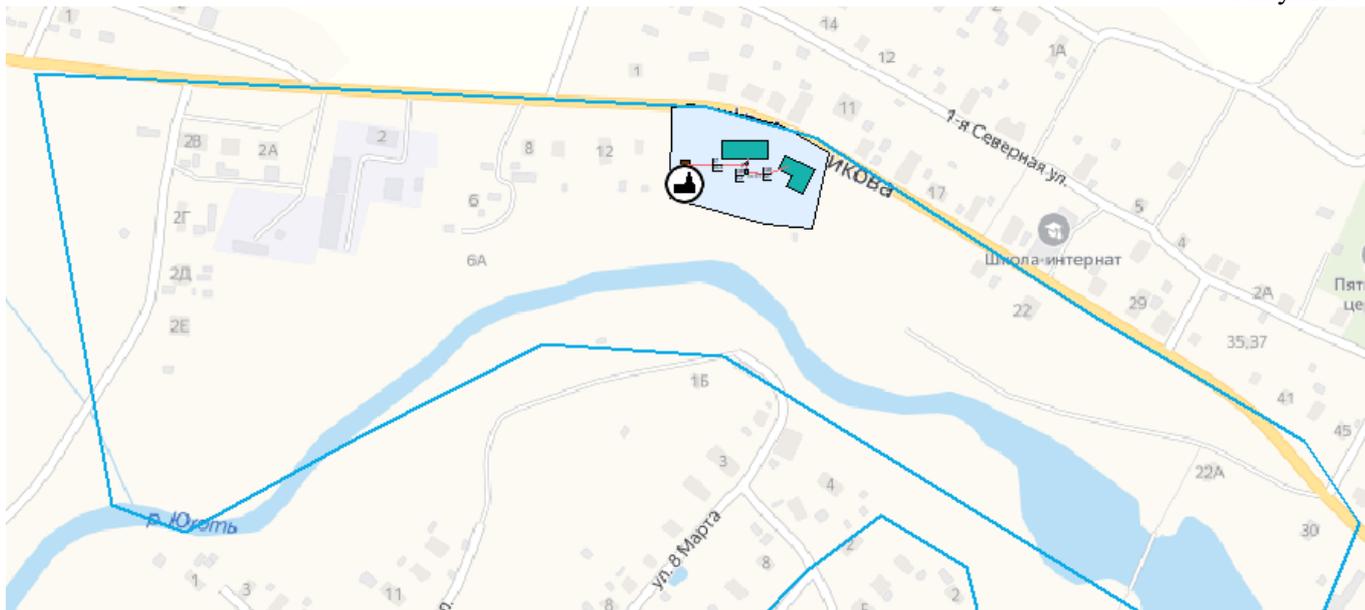
Присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 28

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС, макс.
1	2	3	4	5
1	Котельная №1	76:01:010115	5,619	-
		76:01:010116		-
		76:01:010117		-
		76:01:010118		-
		76:01:010119		-
		76:01:010120		-
		76:01:010122		-
		76:01:010123		-
		76:01:010124		-
		76:01:010125		-

Зона действия источника тепловой энергии котельная №3

Рисунок 14



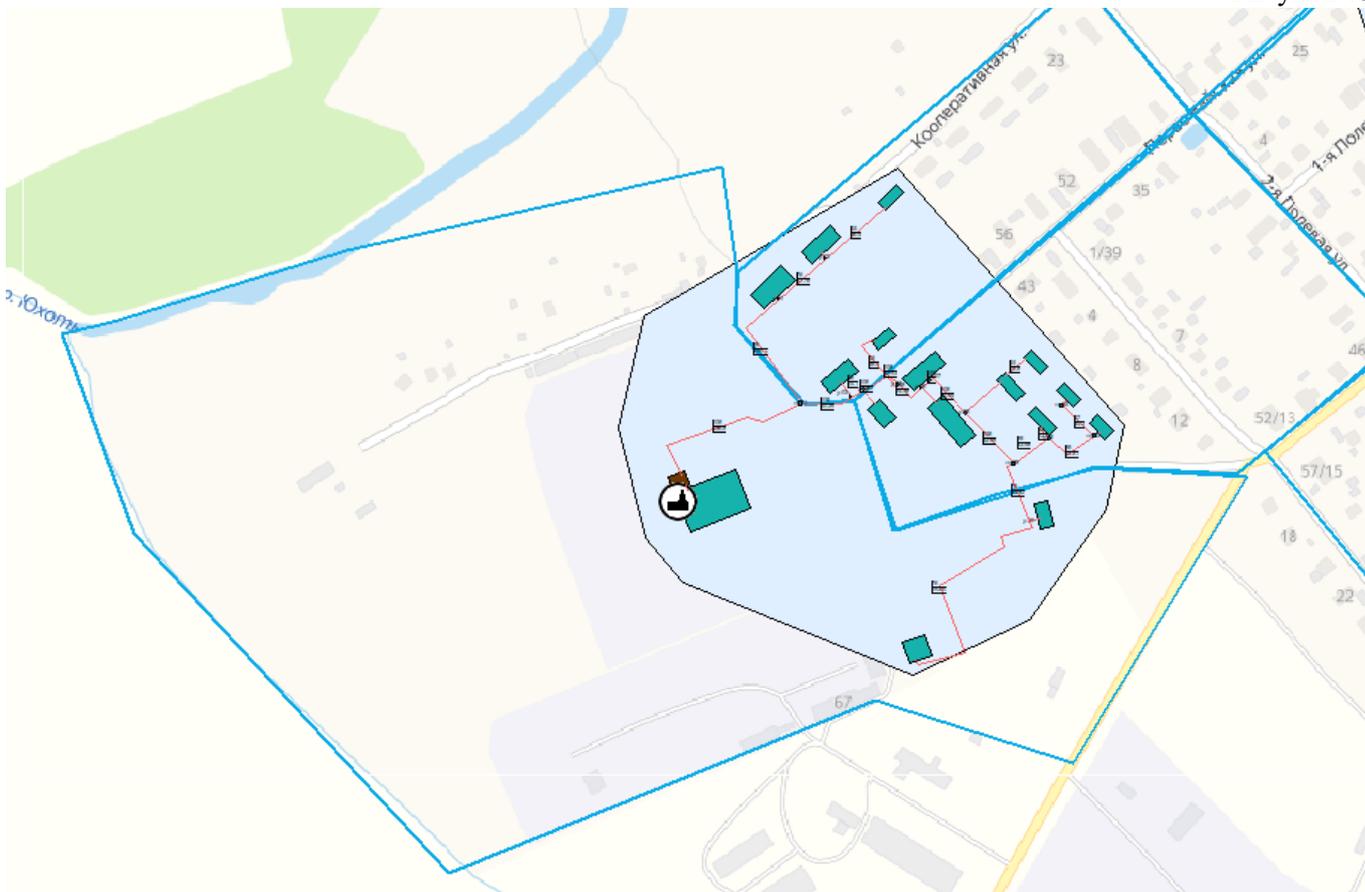
Присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 29

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС, макс.
1	2	3	4	5
1	Котельная №3	76:01:010113	0,069	-

Зона действия источника тепловой энергии котельная №4

Рисунок 15



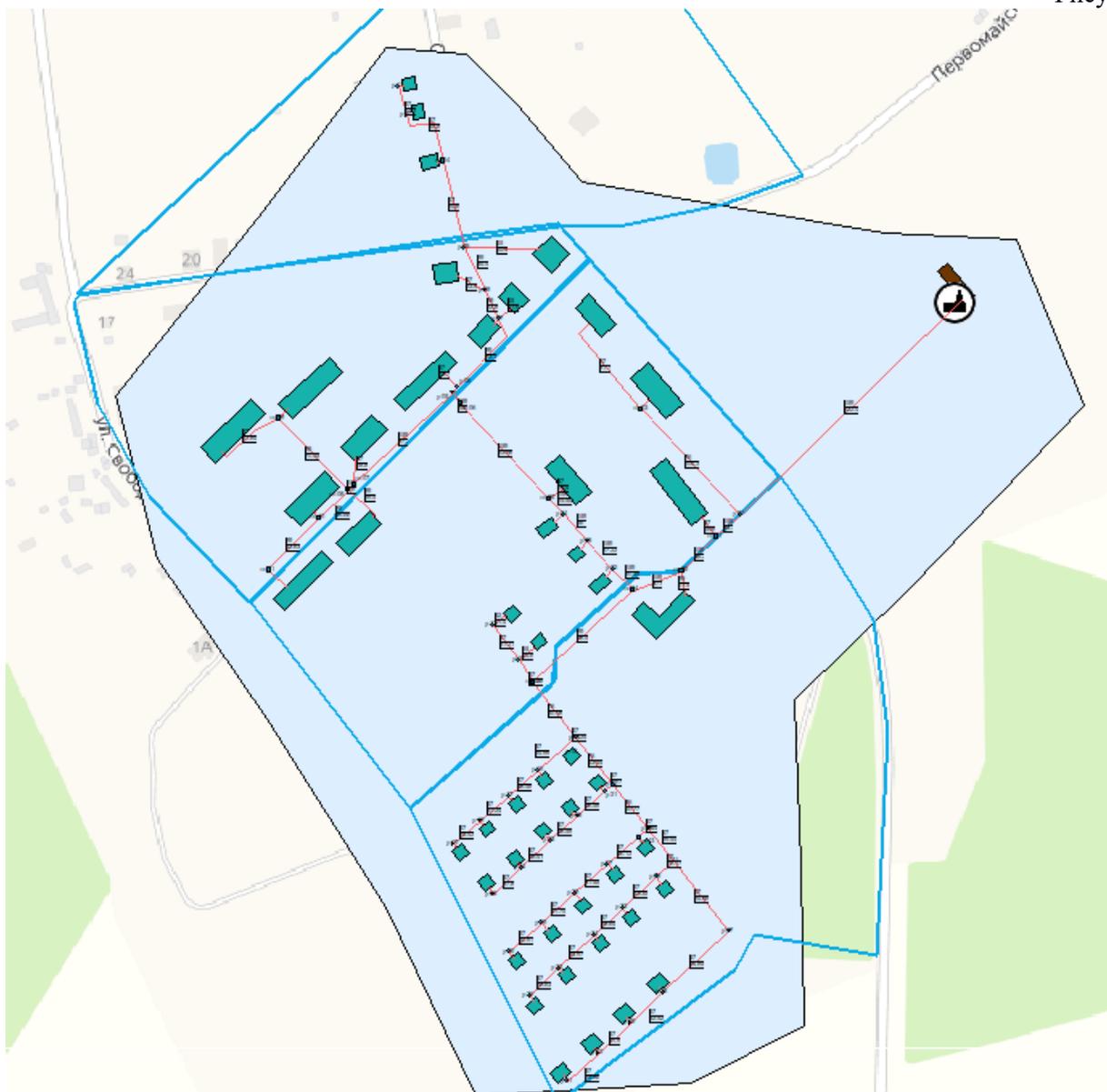
Присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 30

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС, макс.
1	2	3	4	5
1	Котельная №4	76:01:010127	0,653	-
		76:01:010128		-
		76:01:010131		-

Зона действия источника тепловой энергии котельная №6

Рисунок 16



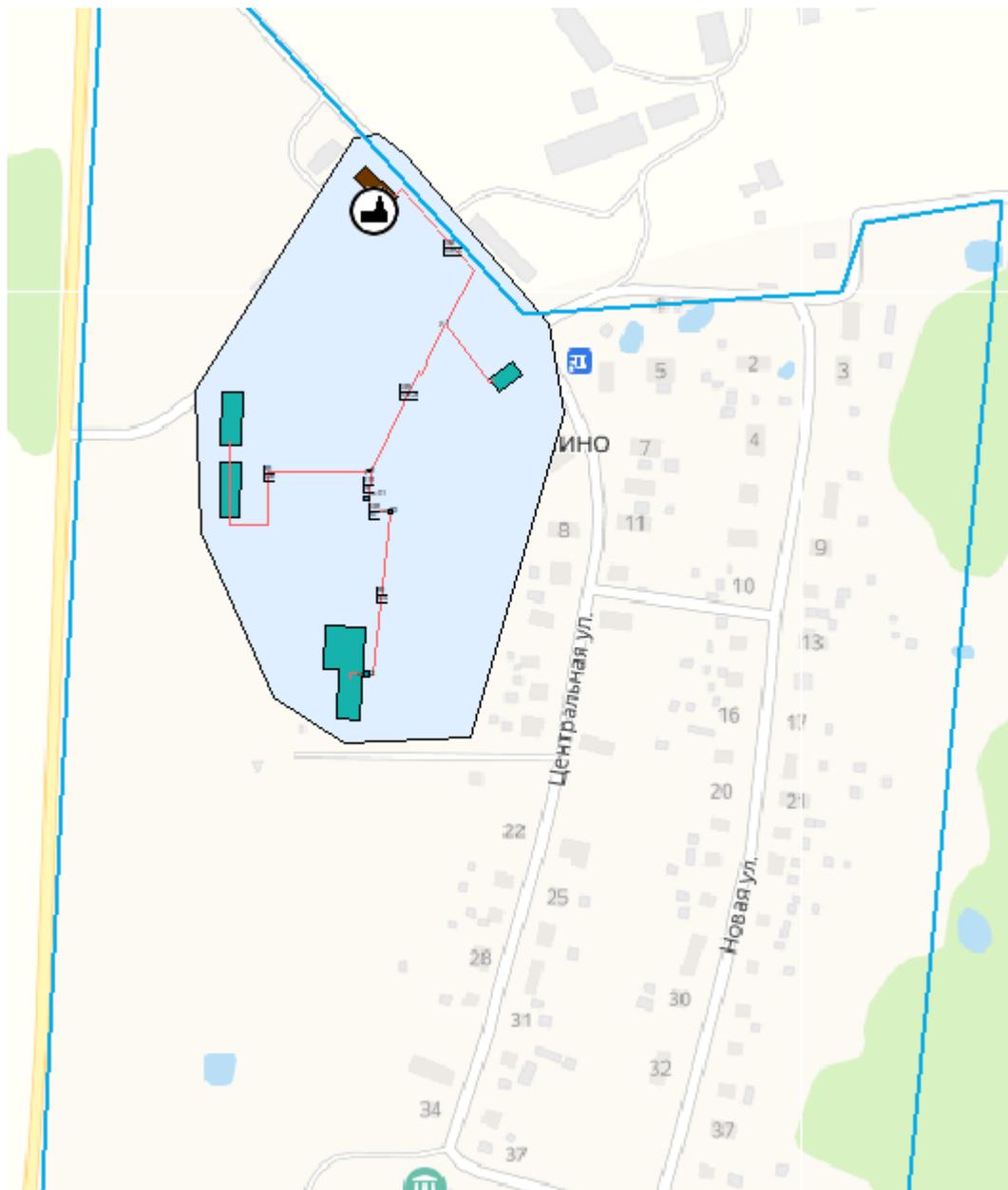
Присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 31

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС, макс.
1	2	3	4	5
1	Котельная №6	76:01:010201	1,418	-
		76:01:010202		-
		76:01:010203		-
		76:01:010204		-

Зона действия источника тепловой энергии котельная №7

Рисунок 17



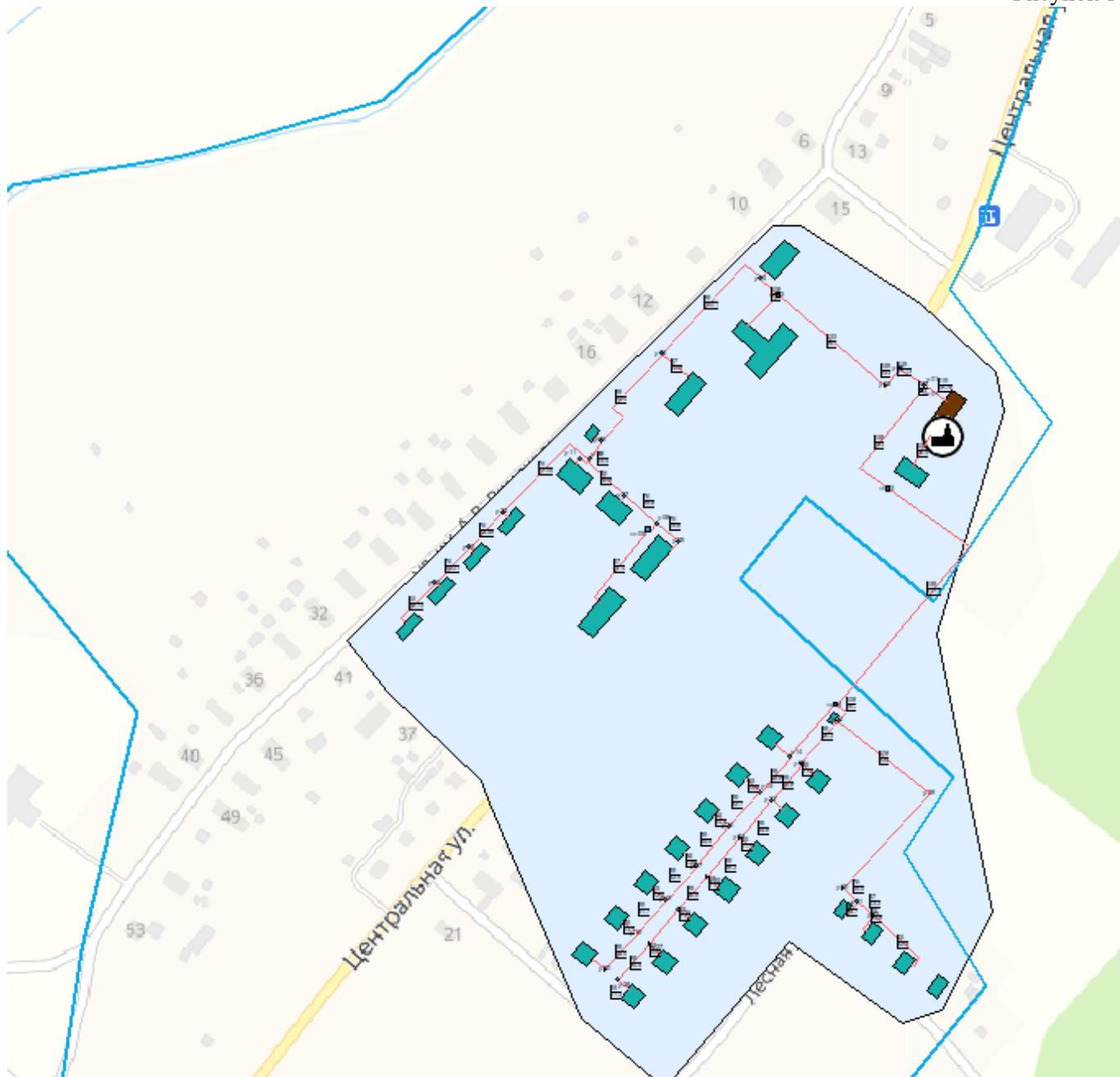
Присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 32

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС, макс.
1	2	3	4	5
1	Котельная №7	76:01:082201	0,375	-

Зона действия источника тепловой энергии котельная №8

Рисунок 18



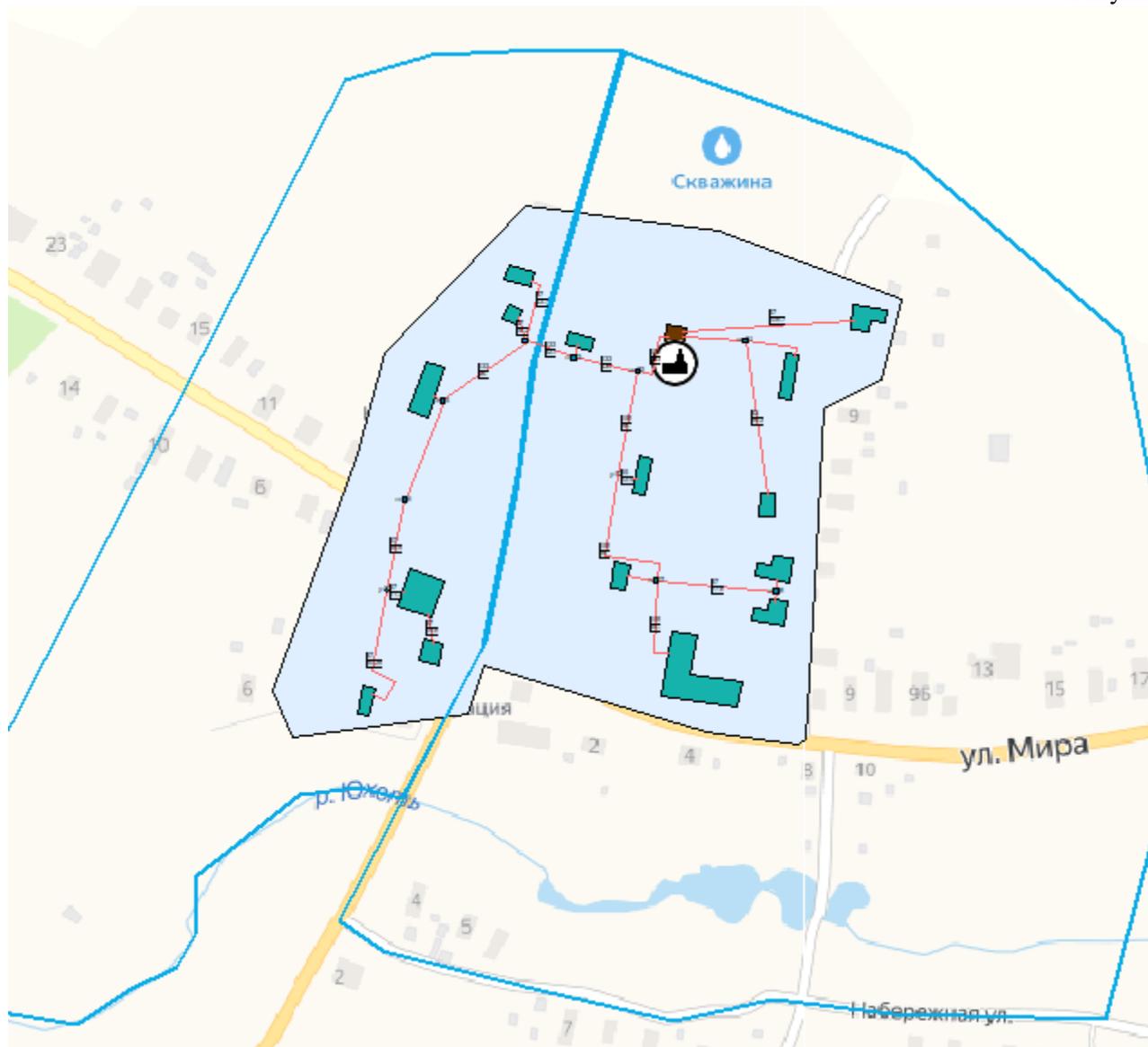
Присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 33з

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС, макс.
1	2	3	4	5
1	Котельная №8	76:01:071201	0,812	-

Зона действия источника тепловой энергии котельная №9

Рисунок 19



Присоединенная нагрузка в зоне действия источника

Таблица 34

№	Источник	Кадастровый квартал	Договорная присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС, макс.
1	2	3	4	5
1	Котельная №9	76:01:023001	0,412	-
		76:01:023002		-

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 Большесельского сельского поселения тепловая мощность определена нуждами тепловой энергии на отопление общественных и жилых зданий.

Значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии в Большесельском сельском поселении.

Котельная №18

Таблица 35

№	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
Котельная №18					
1	Жил. фонд	3-я Строителей,4	0,081	-	20
2	Жил. фонд	3-я Строителей,8	0,086	-	20
3	Жил. фонд	3-я Строителей,10	0,149	-	20
4	Жил. фонд	Заречная,5	0,016	-	20
5	Жил. фонд	Заречная,10	0,015	-	20
6	Жил. фонд	Мясникова,55	0,184	-	20
7	Жил. фонд	Мясникова,57	0,264	-	20
8	Жил. фонд	Усыскина.27	0,046	-	20
9	Жил. фонд	Усыскина,29	0,035	-	20
10	Жил. фонд	Усыскина,33	0,052	-	20
11	Жил. фонд	Усыскина,37	0,017	-	20
12	Жил. фонд	1-я Строителей,1	0,019	-	20
13	Жил. фонд	1-я Строителей,2	0,019	-	20
14	Жил. фонд	1-я Строителей,3	0,020	-	20
15	Жил. фонд	1-я Строителей,4	0,010	-	20
16	Жил. фонд	1-я Строителей,5	0,018	-	20
17	Жил. фонд	1-я Строителей,7 кв.1	0,011	-	20
18	Жил. фонд	1-я Строителей,8	0,020	-	20
19	Жил. фонд	1-я Строителей,9	0,018	-	20
20	Жил. фонд	1-я Строителей,10	0,018	-	20
21	Жил. фонд	1-я Строителей,11	0,013	-	20
22	Жил. фонд	1-я Строителей,12	0,014	-	20
23	Жил. фонд	2-я Строителей,1 кв.2	0,009	-	20
24	Жил. фонд	2-я Строителей,2	0,009	-	20
25	Жил. фонд	2-я Строителей.3	0,014	-	20
26	Жил. фонд	2-я Строителей,4	0,014	-	20
27	Жил. фонд	2-я Строителей,5	0,017	-	20
28	Жил. фонд	2-я Строителей,6	0,014	-	20
29	Жил. фонд	2-я Строителей,8	0,014	-	20
30	Жил. фонд	2-я Строителей,9	0,011	-	20
31	Жил. фонд	3-я Строителей,1	0,015	-	20
32	Жил. фонд	3-я Строителей,3	0,020	-	20
33	Жил. фонд	3-я Строителей,5	0,017	-	20
34	Жил. фонд	3-я Строителей,6	0,008	-	20
35	Жил. фонд	Молодёжная,1	0,038	-	20
36	Жил. фонд	Молодёжная, 2	0,038	-	20
37	Жил. фонд	Молодёжная,3	0,038	-	20
38	Жил. фонд	Молодёжная,4	0,038	-	20

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
39	Жил. фонд	Молодёжная,5	0,037	-	20
40	Жил. фонд	Молодёжная,5а	0,008	-	20
41	Жил. фонд	Заречная,3	0,016	-	20
42	Жил. фонд	Заречная,6	0,028	-	20
43	Жил. фонд	Крестьянская,7	0,010	-	20
44	Жил. фонд	Крестьянская,11	0,016	-	20
45	Жил. фонд	Крестьянская,14	0,015	-	20
46	Жил. фонд	Труда,9	0,008	-	20
47	Жил. фонд	Усыкина,29а	0,009	-	20
48	Жил. фонд	Усыкина,35	0,040	-	20
49	Жил. фонд	Солнечная,15	0,009	-	20
50	Жил. фонд	Солнечная,19	0,021	-	20
51	Жил. фонд	Солнечная,31	0,009	-	20
52	Жил. фонд	Молодёжный пер-к,1	0,021	-	20
53	Жил. фонд	Молодёжная,4а	0,008	-	20
54	Соц.сфера	Ростелеком	0,079	-	18
55	Соц.сфера	Гараж Росталекома	0,032	-	10
56	Соц.сфера	Детский центр, 1-я Строителей, 1а	0,098	-	20
57	Соц.сфера	Гараж	0,003	-	10
58	Соц.сфера	Гараж	0,131	-	16
59	Соц.сфера	Мойка	0,022	-	16
60	Соц.сфера	Мастерские	0,020	-	16
61	Соц.сфера	Административные помещения	0,051	-	18
62	Соц.сфера	Площадка	0,001	-	16
63	Соц.сфера	Финансовое управление администрации Большесельского МР (гараж)	0,003	-	10
64	Соц.сфера	Администрация (гараж) Большесельского МР	0,011	-	10
65	Соц.сфера	ИП "Беспалов" (гараж)	0,006	-	10
66	Соц.сфера	ОАО "ЯСК"	0,019	-	18
67	Соц.сфера	ОАО "Сбербанк России"	0,010	-	18
68	Соц.сфера	ФГУП "Почта России" (ул.Мясникова,59)	0,062	-	18
69	Соц.сфера	Комплексные центр соц. обслуживания населения	0,012	-	20
70	Соц.сфера	Управление соц. Защиты населения Администрации Большесельского МР (гараж)	0,004	-	10
		Итого	2,259		

Котельная №1

Таблица 36

№	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
Котельная №18					
1	Жил. фонд	Депутатская ул, д.1	0,041	-	20
2	Жил. фонд	Депутатская ул, д.3	0,020	-	20
3	Жил. фонд	Депутатская ул, д.4	0,020	-	20
4	Жил. фонд	Кооперативная ул, д.11а	0,043	-	20

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
5	Жил. фонд	Малый пер, д.2	0,021	-	20
6	Жил. фонд	Малый пер, д.2а	0,022	-	20
7	Жил. фонд	Малый пер, д.2б	0,024	-	20
8	Жил. фонд	Мира ул, д.1	0,032	-	20
9	Жил. фонд	Мира ул, д.15	0,016	-	20
10	Жил. фонд	Набережная ул, д.6	0,003	-	20
11	Жил. фонд	Набережная ул, д.17	0,035	-	20
12	Жил. фонд	Первомайская ул, д.13	0,007	-	20
13	Жил. фонд	Первомайская ул, д.15	0,124	-	20
14	Жил. фонд	Полевая 2-я ул, д.28	0,071	-	20
15	Жил. фонд	Полевая 2-я ул, д.29	0,147	-	20
16	Жил. фонд	Полевая 2-я ул, д.30	0,074	-	20
17	Жил. фонд	Полевая 2-я ул, д.31	0,138	-	20
18	Жил. фонд	Полевая 2-я ул, д.32	0,067	-	20
19	Жил. фонд	Полевая 2-я ул, д.34	0,084	-	20
20	Жил. фонд	Пролетарская ул, д.6	0,006	-	20
21	Жил. фонд	Советская пл, д.6	0,014	-	20
22	Жил. фонд	Советская ул, д.3	0,040	-	20
23	Жил. фонд	Советская ул, д.4	0,014	-	20
24	Жил. фонд	Советская ул, д.5	0,032	-	20
25	Жил. фонд	Советская ул, д.8	0,016	-	20
26	Жил. фонд	Советская ул, д.12	0,032	-	20
27	Жил. фонд	Сурикова ул, д.3	0,059	-	20
28	Жил. фонд	Сурикова ул, д.5	0,058	-	20
29	Жил. фонд	Сурикова ул, д.6	0,007	-	20
30	Жил. фонд	Сурикова ул, д.8	0,014	-	20
31	Жил. фонд	Сурикова ул, д.10	0,059	-	20
32	Жил. фонд	Сурикова ул, д.10а	0,171	-	20
33	Жил. фонд	Сурикова ул, д.10б	0,075	-	20
34	Жил. фонд	Сурикова ул, д.14	0,012	-	20
35	Жил. фонд	Сурикова ул, д.16	0,058	-	20
36	Жил. фонд	Сурикова ул, д.18	0,014	-	20
37	Жил. фонд	Сурикова ул, д.19	0,075	-	20
38	Жил. фонд	Сурикова ул, д.20	0,058	-	20
39	Жил. фонд	Сурикова ул, д.22	0,057	-	20
40	Жил. фонд	Сурикова ул, д.24	0,058	-	20
41	Жил. фонд	Сурикова ул, д.26	0,060	-	20
42	Жил. фонд	Сурикова ул, д.30	0,074	-	20
43	Жил. фонд	Сурикова ул, д.32	0,057	-	20
44	Жил. фонд	Сурикова ул, д.34	0,075	-	20
45	Жил. фонд	Сурикова ул, д.36	0,073	-	20
46	Жил. фонд	Сурикова ул, д.38	0,068	-	20
47	Жил. фонд	Сурикова ул, д.40	0,067	-	20
48	Жил. фонд	Сурикова ул, д.42	0,068	-	20
49	Жил. фонд	Сурикова ул, д.44	0,113	-	20
50	Жил. фонд	Сурикова ул, д.46	0,035	-	20
51	Жил. фонд	Сурикова ул, д.48	0,128	-	20
52	Жил. фонд	Сурикова ул, д.49	0,121	-	20
53	Жил. фонд	Сурикова ул, д.51	0,133	-	20
54	Жил. фонд	Сурикова ул, д.52	0,161	-	20
55	Жил. фонд	Сурикова ул, д.53	0,090	-	20
56	Жил. фонд	Сурикова ул, д.54	0,128	-	20

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
57	Жил. фонд	Сурикова ул, д.55	0,173	-	20
58	Жил. фонд	Челюскинцев ул, д.16	0,014	-	20
59	Жил. фонд	Челюскинцев ул, д.11	0,098	-	20
60	Жил. фонд	Челюскинцев ул, д.19	0,059	-	20
61	Жил. фонд	Челюскинцев ул, д.27	0,096	-	20
62	Жил. фонд	Челюскинцев ул, д.36	0,011	-	20
63	Жил. фонд	Челюскинцев ул, д.43	0,040	-	20
64	Жил. фонд	Челюскинцев ул, д.45	0,040	-	20
65	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 21 "Администрация Большесельского СП"	0,014	-	20
66	Соц. сфера	Мира ул, 6 "Центр развития и творчества"	0,008	-	20
67	Соц. сфера	Советская пл, 9а "Гаражи Администрации"	0,008	-	10
68	Соц. сфера	Сурикова ул, 9 "Мастерские школы Большое Село"	0,011	-	15
69	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 25 "Музыкальная школа Большое Село"	0,046	-	20
70	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 3А "Дом культуры Большое Село"	0,159	-	16
71	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 4 "Редакция Большое Село"	0,016	-	20
72	Соц. сфера	Сурикова ул, 12 "Административное здание ул. Сурикова, д.12"	0,031	-	20
73	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 1а/лит Б "Здание Скорой помощи ЦРБ Большое Село"	0,019	-	22
74	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 1а/лит Б' "Здание Скорой помощи ЦРБ Гаражи Большое Село"	0,014	-	10
75	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 1в/лит А "Здание СЭС Большое Село"	0,086	-	22
76	Соц. сфера	Малый пер "Баня Богатов А.Ю."	0,001	-	25
77	Соц. сфера	Малый пер, 1 "Райпо"	0,014	-	17
78	Соц. сфера	Мира ул, 2 "Магазин "Стейк""	0,005	-	17
79	Соц. сфера	Мира ул, 2а "Аптека Лекарь"	0,006	-	20
80	Соц. сфера	Набережная ул, 2 "Магазин "Теремок" ИП Оглоблина"	0,006	-	17
81	Соц. сфера	Сурикова ул, 4 "Магазин Хашиева М.С."	0,008	-	17
82	Соц. сфера	Сурикова ул, 51 "Жилой дом ул. Сурикова, д.51"	0,006	-	20
83	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 20 "ООО "Бытовик" Большое Село"	0,004	-	20
84	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 21 "Администрация Большесельского СП"	0,010	-	20
85	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 22а "Магазин "Бристоль" Большое Село"	0,008	-	17

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
86	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 4 "Редакция Большое Село"	0,015	-	20
87	Соц. сфера	Советская пл, 9 "Административное здание"	0,005	-	20
88	Соц. сфера	Советская пл, 9а "Гаражи Администрации"	0,008	-	12
89	Соц. сфера	Сурикова ул, 12 "Административное здание ул. Сурикова, д.12"	0,014	-	20
90	Соц. сфера	Сурикова ул, 55 "Жилой дом ул. Сурикова, д.55"	0,052	-	20
91	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 1а/лит Б "Здание Скорой помощи ЦРБ Большое Село"	0,014	-	22
92	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 1а/лит Б' "Здание Скорой помощи ЦРБ Гаражи Большое Село"	0,015	-	10
93	Соц. сфера	Челюскинцев ул, 24 "РОВД"	0,033	-	20
94	Соц. сфера	ГКУ ЯО "ЦЗН Большесельского района"	0,026	-	18
95	Соц. сфера	Управление судебного департамента	0,009	-	18
96	Соц. сфера	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	0,165	-	20
97	Соц. сфера	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	0,025	-	18
98	Соц. сфера	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	0,033	-	20
99	Соц. сфера	МОУ ДОД "Детский сад Березка"(осн)	0,158	-	20
100	Соц. сфера	МУ ТХС	0,002	-	18
101	Соц. сфера	Управление социальной защиты	0,014	-	18
102	Соц. сфера	Управление образования	0,015	-	18
103	Соц. сфера	Отдел ЗАГС Администрации	0,010	-	18
104	Соц. сфера	МОУ "Большесельская СОШ"	0,213	-	20
105	Соц. сфера	МОУ "Большесельская СОШ"	0,343	-	20
106	Соц. сфера	Центральная аптека	0,049	-	18
107	Соц. сфера	ГУ ЯРО ФСС РФ	0,003	-	18
108	Соц. сфера	ИП Тарасенков Н.В.	0,018	-	18
109	Соц. сфера	Магазин "Хороший"	0,008	-	17
		Итого	5,619		

Котельная №3

Таблица 37

№	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	Жил. фонд	Мясникова 18	0,062	-	20
2	Жил. фонд	Мясникова 18а	0,007	-	20
		Итого	0,069	-	

Котельная №4

Таблица 38

№	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	Жил. фонд	Кооперативная,35	0,089	-	20
2	Жил. фонд	Кооперативная,37	0,089	-	20
3	Жил. фонд	Первомайская,49	0,058	-	20
4	Жил. фонд	Первомайская,51	0,035	-	20
5	Жил. фонд	Первомайская,53	0,085	-	20
6	Жил. фонд	Первомайская,64	0,014	-	20
7	Жил. фонд	Первомайская,66	0,049	-	20
8	Жил. фонд	Пер. Первомайский,5	0,017	-	20
9	Жил. фонд	Пер. Первомайский,6	0,017	-	20
10	Жил. фонд	Пер. Первомайский,7	0,017	-	20
11	Соц. сфера	Молодежный центр	0,036	-	20
12	Соц. сфера	Тутаевский МО МВД	0,147	-	20
		Итого	0,653		

Котельная №6

Таблица 39

№	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	Жил. фонд	Новая,1	0,006	-	20
2	Жил. фонд	Новая,2	0,006	-	20
3	Жил. фонд	Новая,3	0,006	-	20
4	Жил. фонд	Новая,4	0,006	-	20
5	Жил. фонд	Новая,5	0,007	-	20
6	Жил. фонд	Новая,6	0,006	-	20
7	Жил. фонд	Новая,7	0,006	-	20
8	Жил. фонд	Новая,8	0,006	-	20
9	Жил. фонд	Новая,9	0,006	-	20
10	Жил. фонд	Новая,10	0,006	-	20
11	Жил. фонд	Новая,11	0,010	-	20
12	Жил. фонд	Новая,12	0,010	-	20
13	Жил. фонд	Новая,13	0,010	-	20
14	Жил. фонд	Новая,14	0,010	-	20
15	Жил. фонд	Новая,15	0,010	-	20
16	Жил. фонд	Новая,16	0,010	-	20
17	Жил. фонд	Новая,17	0,010	-	20
18	Жил. фонд	Новая,18	0,010	-	20
19	Жил. фонд	Новая,19	0,010	-	20
20	Жил. фонд	Новая,20	0,010	-	20
21	Жил. фонд	Новая,21	0,010	-	20
22	Жил. фонд	Новая,22	0,010	-	20
23	Жил. фонд	Новая,24	0,010	-	20
24	Жил. фонд	Пионерская,1	0,061	-	20
25	Жил. фонд	Пионерская,4	0,009	-	20
26	Жил. фонд	Пионерская, 5	0,008	-	20
27	Жил. фонд	Пионерская,6	0,008	-	20
28	Жил. фонд	Пионерская,10	0,008	-	20
29	Жил. фонд	Пионерская,12	0,008	-	20
30	Жил. фонд	Рабочая,1	0,125	-	20

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
31	Жил. фонд	Рабочая,3	0,068	-	20
32	Жил. фонд	Рабочая,6	0,079	-	20
33	Жил. фонд	Рабочая,9	0,055	-	20
34	Жил. фонд	Рабочая,10	0,090	-	20
35	Жил. фонд	Рабочая,11	0,091	-	20
36	Жил. фонд	Рабочая,12	0,093	-	20
37	Жил. фонд	Рабочая,13	0,101	-	20
38	Жил. фонд	Рабочая,14	0,089	-	20
39	Жил. фонд	Советская, 2	0,066	-	20
40	Жил. фонд	Советская, 9	0,013	-	20
41	Жил. фонд	Советская,30	0,008	-	20
42	Жил. фонд	Советская,31	0,007	-	20
43	Жил. фонд	Советская,32	0,012	-	20
44	Соц. сфера	Школа	0,128	-	18
45	Соц. сфера	Рабочая ул, 8 "Детский сад	0,023	-	25
46	Соц. сфера	Рабочая ул, 18 "Дом культуры	0,027	-	20
47	Соц. сфера	Советская ул, 7 "ФАП	0,011	-	22
48	Соц. сфера	Рабочая ул, 16 "Магазин ООО "Фортуна"	0,020	-	17,5
49	Соц. сфера	Рабочая ул, 16а "Магазин ООО "Дарница"	0,012	-	17
50	Соц. сфера	Рабочая ул, 12 Почта	0,006	-	20
		Итого	1,418		

Котельная №7

Таблица 40

№	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	Жил. фонд	Мира, 1	0,092	-	20
2	Жил. фонд	Мира, 2	0,092	-	20
3	Соц. сфера	МОУ "Миглинская ООШ"	0,165	-	20
4	Соц. сфера	Центральная ул, 2 Большесельское с/п	0,008	-	20
5	Соц. сфера	ГУЗ ЯО Большесельская ЦРБ	0,007	-	20
6	Соц. сфера	Мира ул, 3 "Магазин	0,002	-	16
7	Соц. сфера	ФГУП "Почта России"	0,002	-	20
8	Соц. сфера	Центральная ул, 4 "Магазин	0,007	-	17
		Итого	0,375		

Котельная №8

Таблица 41

№	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	Жил. фонд	Лесная,1	0,010	-	20
2	Жил. фонд	Лесная,3	0,011	-	20
3	Жил. фонд	Лесная,5	0,010	-	20
4	Жил. фонд	Молодежная,1	0,008	-	20
5	Жил. фонд	Молодежная,2	0,017	-	20

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
6	Жил. фонд	Молодежная,3	0,017	-	20
7	Жил. фонд	Молодежная,4	0,017	-	20
8	Жил. фонд	Молодежная,5	0,017	-	20
9	Жил. фонд	Молодежная,6	0,017	-	20
10	Жил. фонд	Молодежная,7	0,017	-	20
11	Жил. фонд	Молодежная,8	0,017	-	20
12	Жил. фонд	Молодежная,9	0,017	-	20
13	Жил. фонд	Молодежная,10	0,017	-	20
14	Жил. фонд	Молодежная,11	0,017	-	20
15	Жил. фонд	Молодежная,12	0,017	-	20
16	Жил. фонд	Молодежная,13	0,017	-	20
17	Жил. фонд	Молодежная,14	0,017	-	20
18	Жил. фонд	Романова,23	0,063	-	20
19	Жил. фонд	Романова,27	0,015	-	20
20	Жил. фонд	Романова,29	0,015	-	20
21	Жил. фонд	Романова,31	0,015	-	20
22	Жил. фонд	Романова,33	0,015	-	20
23	Жил. фонд	Центральная,3	0,026	-	20
24	Жил. фонд	Центральная,4	0,060	-	20
25	Соц. сфера	Школа	0,137	-	16
26	Соц. сфера	Им А.В.Романова ул, 21 "Детский сад	0,027	-	22
27	Соц. сфера	Им А.В.Романова ул, 17 "Клуб	0,025	-	18
28	Соц. сфера	Молодежная ул, 1 Мед.пункт	0,050	-	22
29	Соц. сфера	МУ "КЦСОН" (реабилитационный центр для ветеранов)	0,056	-	18
30	Соц. сфера	МУ "КЦСОН" (реабилитационный центр для ветеранов)	0,048	-	18
31	Соц. сфера	ИП Оглоблина Т.В. (магазин)	0,002	-	16
		Итого	0,812	-	

Котельная №9

Таблица 42

№	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	Жил. фонд	8 Марта,1	0,127	-	20
2	Жил. фонд	Вавилова,3	0,009	-	20
3	Жил. фонд	Вавилова,6	0,010	-	20
4	Жил. фонд	Вавилова,11	0,009	-	20
5	Жил. фонд	Вавилова,12	0,015	-	20
6	Жил. фонд	Полевая,2	0,012	-	20
7	Жил. фонд	Полевая,4	0,012	-	20
8	Жил. фонд	Полевая,6	0,007	-	20
9	Жил. фонд	Полевая,8	0,035	-	20
10	Жил. фонд	Полевая,13	0,014	-	20
11	Жил. фонд	Советская,4	0,007	-	20
12	Соц. сфера	Школа (здание 1)	0,084	-	16
13	Соц. сфера	Октябрьская ул, 2 "Клуб	0,047	-	18
14	Соц. сфера	8 Марта ул, 4 ИП Будкин В.А. (магазин)	0,006	-	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
15	Соц. сфера	8 Марта ул, 1 ОАО "Ростелеком"	0,003	-	22
16	Соц. сфера	8 Марта ул, 1 ФГУП "Почта России"	0,003	-	20
17	Соц. сфера	8 Марта ул, 4 Соколов А.В. (столовая)	0,002	-	17
18	Соц. сфера	Советская ул, 1 "Магазин"	0,012	-	17
		Итого	0,412		

Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетной температурой наружного воздуха для Большесельского сельского поселения, согласно действующему СП 131.13330.2020 "Строительная климатология", является минус 29 (температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92).

Продолжительность периода, со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$, согласно СП 131.13330.2020 "Строительная климатология», составляет 215 суток, средняя температура воздуха $-3,5^{\circ}\text{C}$.

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии

Таблица 43

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Тепловая нагрузка в сеть, Гкал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Тепловая нагрузка из сети (потребителям), Гкал/ч
1	2	3	4	5
с. Сельцо	Котельная №18	2,743	0,484	2,259
с. Большое село	Котельная №1	6,153	0,534	5,619
с. Большое село	Котельная №3	0,072	0,003	0,069
с. Большое село	Котельная №4	0,748	0,095	0,653
с. Дунилово	Котельная №6	1,601	0,183	1,418
д. Миглино	Котельная №7	0,436	0,061	0,375
д. Высоково	Котельная №8	0,988	0,176	0,812
с. Новое	Котельная №9	0,488	0,076	0,412

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

В соответствии с пунктом 15 статьи 14 Федерального закона РФ № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: 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 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 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.

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 теплоснабжения — 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;

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 (электрочотёл, 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 44

№	Наименование	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопительный период	Неотопительный период	Всего за год
1	2	3	4	5
1	Котельная №18, в т.ч. по кадастровым кварталам:	н/д	-	н/д
1.1	76:01:010130, в т.ч.	н/д	-	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопительный период	Неотопительный период	Всего за год
1	2	3	4	5
1.1.1	МКД	н/д	-	н/д
1.1.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.1.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
1.2	76:01:010137, в т.ч.	н/д	-	н/д
1.2.1	МКД	н/д	-	н/д
1.2.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.2.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
1.3	76:01:010134, в т.ч.	н/д	-	н/д
1.3.1	МКД	н/д	-	н/д
1.3.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.3.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
1.4	76:01:010111, в т.ч.	н/д	-	н/д
1.4.1	МКД	н/д	-	н/д
1.4.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.4.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
1.5	76:01:010106, в т.ч.	н/д	-	н/д
1.5.1	МКД	н/д	-	н/д
1.5.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.5.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
1.6	76:01:010107, в т.ч.	н/д	-	н/д
1.6.1	МКД	н/д	-	н/д
1.6.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.6.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
1.7	76:01:010108, в т.ч.	н/д	-	н/д
1.7.1	МКД	н/д	-	н/д
1.7.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.7.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
1.8	76:01:010109, в т.ч.	н/д	-	н/д
1.8.1	МКД	н/д	-	н/д
1.8.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.8.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
1.9	76:01:010110, в т.ч.	н/д	-	н/д
1.9.1	МКД	н/д	-	н/д
1.9.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.9.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2	Котельная №1, в т.ч. по кадастровым кварталам:	12907,0	-	12907,0
2.1	76:01:010116, в т.ч.	н/д	-	н/д
2.1.1	МКД	н/д	-	н/д
2.1.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
2.1.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2.2	76:01:010115, в т.ч.	н/д	-	н/д
2.2.1	МКД	н/д	-	н/д
2.2.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
2.2.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2.3	76:01:010117, в т.ч.	н/д	-	н/д
2.3.1	МКД	н/д	-	н/д
2.3.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
2.3.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2.4	76:01:010118, в т.ч.	н/д	-	н/д
2.4.1	МКД	н/д	-	н/д
2.4.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
2.4.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2.5	76:01:010119, в т.ч.	н/д	-	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопительный период	Неотопительный период	Всего за год
1	2	3	4	5
2.5.1	МКД	н/д	-	н/д
2.5.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
2.5.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2.6	76:01:010120, в т.ч.	н/д	-	н/д
2.6.1	МКД	н/д	-	н/д
2.6.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
1.6.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2.7	76:01:010122, в т.ч.	н/д	-	н/д
2.7.1	МКД	н/д	-	н/д
2.7.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
2.7.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2.8	76:01:010123, в т.ч.	н/д	-	н/д
2.8.1	МКД	н/д	-	н/д
2.8.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
2.8.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2.9	76:01:010124, в т.ч.	н/д	-	н/д
2.9.1	МКД	н/д	-	н/д
2.9.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
2.9.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
2.10	76:01:010125, в т.ч.	н/д	-	н/д
2.10.1	МКД	н/д	-	н/д
2.10.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
2.10.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
3	Котельная №3, в т.ч. по кадастровым кварталам:	161,9	-	161,9
3.1	76:01:010113, в т.ч.	н/д	-	н/д
3.1.1	МКД	н/д	-	н/д
3.1.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
3.1.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
4	Котельная №4, в т.ч. по кадастровым кварталам:	1303,5	-	1303,5
4.1	76:01:010127, в т.ч.	н/д	-	н/д
4.1.1	МКД	н/д	-	н/д
4.1.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
4.1.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
4.2	76:01:010128, в т.ч.	н/д	-	н/д
4.2.1	МКД	н/д	-	н/д
4.2.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
4.2.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
4.3	76:01:010131, в т.ч.	н/д	-	н/д
4.3.1	МКД	н/д	-	н/д
4.3.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
4.3.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
5	Котельная №6, в т.ч. по кадастровым кварталам:	3408,3	-	3408,3
5.1	76:01:010201, в т.ч.	н/д	-	н/д
5.1.1	МКД	н/д	-	н/д
5.1.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
5.1.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
5.2	76:01:010202, в т.ч.	н/д	-	н/д
5.2.1	МКД	н/д	-	н/д
5.2.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
5.2.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
5.3	76:01:010203, в т.ч.	н/д	-	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопительный период	Неотопительный период	Всего за год
1	2	3	4	5
5.3.1	МКД	н/д	-	н/д
5.3.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
5.3.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
5.4	76:01:010204, в т.ч.	н/д	-	н/д
5.4.1	МКД	н/д	-	н/д
5.4.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
5.4.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
6	Котельная №7, в т.ч. по кадастровым кварталам:	853,6	-	853,6
6.1	76:01:082201, в т.ч.	н/д	-	н/д
6.1.1	МКД	н/д	-	н/д
6.1.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
6.1.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
7	Котельная №8, в т.ч. по кадастровым кварталам:	1570,6	-	1570,6
7.1	76:01:071201, в т.ч.	н/д	-	н/д
7.1.1	МКД	н/д	-	н/д
7.1.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
7.1.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
8	Котельная №9, в т.ч. по кадастровым кварталам:	873,4	-	873,4
8.1	76:01:023001, в т.ч.	н/д	-	н/д
8.1.1	МКД	н/д	-	н/д
8.1.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
8.1.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д
8.2	76:01:023002, в т.ч.	н/д	-	н/д
8.2.1	МКД	н/д	-	н/д
8.2.2	Общественно-деловая застройка	н/д	-	н/д
8.2.3	Производственные объекты	н/д	-	н/д

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

ПП Ярославской области от 31 октября 2016 года №1135-п О нормативах потребления коммунальных услуг по отоплению, водоснабжению и водоотведению и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области (с изменениями на 22 апреля 2020 года):

Нормативы потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в целях использования и содержания общего имущества в многоквартирном доме

Таблица 45

№ п/п	Категория жилых помещений	Единица измерения	Этажность	Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме
1	2	3	4	6
1	Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади<*>	от 1 до 5	0,030
			от 6 до 9	0,02
			от 10 до 16	0,018
			более 16	0,017
2	Многоквартирные дома с централизованным холодным	куб. метр в месяц на кв.	от 1 до 5	0,03
			от 6 до 9	0,024

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Категория жилых помещений	Единица измерения	Этажность	Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме
1	2	3	4	6
	водоснабжением, водонагревателями, водоотведением	метр общей площади<*>	от 10 до 16	0,019
3	Многokвартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади<*>	от 1 до 5	0,025
4	Многokвартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади<*>	от 1 до 5	0,035
5	Многokвартирные дома с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением и самостоятельным производством исполнителем коммунальной услуги по горячему водоснабжению (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения) с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади<*>	от 1 до 5	0,03
6	Многokвартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения	куб. метр в месяц на кв. метр общей площади<*>	от 1 до 5	0,026

Норматив расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

Таблица 46

Система горячего водоснабжения	С наружной сетью горячего водоснабжения	Без наружной сети горячего водоснабжения
1	2	3
С изолированными стояками, Гкал на 1 куб. м:		
с полотенцесушителями	0,062269	0,059932
(в ред. Постановления Правительства Ярославской области от 22.04.2020 N 366-п)		
без полотенцесушителей	0,057287	0,054797
С неизолированными стояками, Гкал на 1 куб. м:		
с полотенцесушителями	0,067251	0,064926
(в ред. Постановления Правительства Ярославской области от 22.04.2020 N 366-п)		
без полотенцесушителей	0,062269	0,059932
(в ред. Постановления Правительства Ярославской области от 22.04.2020 N 366-п)		

Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях

Таблица 47

№	Степень благоустройства многоквартирных и жилых домов	Норматив потребления коммунальных услуг в жилых помещениях многоквартирных и жилых домов	
		Единица измерения	по горячему водоснабжению
1	2	3	4
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	куб. м на 1 человека в месяц	3,12
2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 – 1550 мм с душем	куб. м на 1 человека в месяц	3,17
3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 – 1700 мм с душем	куб. м на 1 человека в месяц	3,23
4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	куб. м на 1 человека в месяц	3,01
5	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	куб. м на 1 человека в месяц	1,64
6	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	куб. м на 1 человека в месяц	2,57
7	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	куб. м на 1 человека в месяц	1,20
8	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, мойками	куб. м на 1 человека в месяц	0,54

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в многоквартирных и жилых домах

Таблица 48

Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. м общей площади жилого (нежилого) помещения в месяц отопительного периода)
1	2
Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно (для всех материалов стен)
1	0,04850
2	0,04883
3,4	0,03069
5-9	0,02570
Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки (для всех материалов стен)
1	0,01874
2	0,01762
3	0,01709

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. м общей площади жилого (нежилого) помещения в месяц отопительного периода)
1	2
4,5	0,01440
6,7	0,01305

**Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии
Котельная №18**

Таблица 49

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
1	3-я Строителей,4	0,081	0,081	0,0	1,0
2	3-я Строителей,8	0,086	0,086	0,0	1,0
3	3-я Строителей,10	0,149	0,149	0,0	1,0
4	Заречная,5	0,016	0,016	0,0	1,0
5	Заречная,10	0,015	0,015	0,0	1,0
6	Мясникова,55	0,184	0,184	0,0	1,0
7	Мясникова,57	0,264	0,264	0,0	1,0
8	Усыскина.27	0,046	0,046	0,0	1,0
9	Усыскина,29	0,035	0,035	0,0	1,0
10	Усыскина,33	0,052	0,052	0,0	1,0
11	Усыскина,37	0,017	0,017	0,0	1,0
12	1-я Строителей,1	0,019	0,019	0,0	1,0
13	1-я Строителей,2	0,019	0,019	0,0	1,0
14	1-я Строителей,3	0,020	0,020	0,0	1,0
15	1-я Строителей,4	0,010	0,010	0,0	1,0
16	1-я Строителей,5	0,018	0,018	0,0	1,0
17	1-я Строителей,7 кв.1	0,011	0,011	0,0	1,0
18	1-я Строителей,8	0,020	0,020	0,0	1,0
19	1-я Строителей,9	0,018	0,018	0,0	1,0
20	1-я Строителей,10	0,018	0,018	0,0	1,0
21	1-я Строителей,11	0,013	0,013	0,0	1,0
22	1-я Строителей,12	0,014	0,014	0,0	1,0
23	2-я Строителей,1 кв.2	0,009	0,009	0,0	1,0
24	2-я Строителей,2	0,009	0,009	0,0	1,0
25	2-я Строителей.3	0,014	0,014	0,0	1,0
26	2-я Строителей,4	0,014	0,014	0,0	1,0
27	2-я Строителей,5	0,017	0,017	0,0	1,0
28	2-я Строителей,6	0,014	0,014	0,0	1,0
29	2-я Строителей,8	0,014	0,014	0,0	1,0
30	2-я Строителей,9	0,011	0,011	0,0	1,0
31	3-я Строителей,1	0,015	0,015	0,0	1,0
32	3-я Строителей,3	0,020	0,020	0,0	1,0
33	3-я Строителей,5	0,017	0,017	0,0	1,0
34	3-я Строителей,6	0,008	0,008	0,0	1,0
35	Молодёжная,1	0,038	0,038	0,0	1,0
36	Молодёжная, 2	0,038	0,038	0,0	1,0
37	Молодёжная,3	0,038	0,038	0,0	1,0
38	Молодёжная,4	0,038	0,038	0,0	1,0
39	Молодёжная,5	0,037	0,037	0,0	1,0
40	Молодёжная,5а	0,008	0,008	0,0	1,0
41	Заречная,3	0,016	0,016	0,0	1,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
42	Заречная,6	0,028	0,028	0,0	1,0
43	Крестьянская,7	0,010	0,010	0,0	1,0
44	Крестьянская,11	0,016	0,016	0,0	1,0
45	Крестьянская,14	0,015	0,015	0,0	1,0
46	Труда,9	0,008	0,008	0,0	1,0
47	Усыскина,29а	0,009	0,009	0,0	1,0
48	Усыскина,35	0,040	0,040	0,0	1,0
49	Солнечная,15	0,009	0,009	0,0	1,0
50	Солнечная,19	0,021	0,021	0,0	1,0
51	Солнечная,31	0,009	0,009	0,0	1,0
52	Молодёжный пер-к,1	0,021	0,021	0,0	1,0
53	Молодёжная,4а	0,008	0,008	0,0	1,0
54	Ростелеком	0,079	0,079	0,0	1,0
55	Гараж Росталекома	0,032	0,032	0,0	1,0
56	Детский центр, 1-я Строителей, 1а	0,098	0,098	0,0	1,0
57	Гараж	0,003	0,003	0,0	1,0
58	Гараж	0,131	0,131	0,0	1,0
59	Мойка	0,022	0,022	0,0	1,0
60	Мастерские	0,020	0,020	0,0	1,0
61	Административные помещения	0,051	0,051	0,0	1,0
62	Площадка	0,001	0,001	0,0	1,0
63	Финансовое управление администрации Большесельского МР (гараж)	0,003	0,003	0,0	1,0
64	Администрация (гараж) Большесельского МР	0,011	0,011	0,0	1,0
65	ИП "Беспалов" (гараж)	0,006	0,006	0,0	1,0
66	ОАО "ЯСК"	0,019	0,019	0,0	1,0
67	ОАО "Сбербанк России"	0,010	0,010	0,0	1,0
68	ФГУП "Почта России" (ул.Мясникова,59)	0,062	0,062	0,0	1,0
69	Комплексные центр соц. обслуживания населения	0,012	0,012	0,0	1,0
70	Управление соц. Защиты населения Администрации Большесельского МР (гараж)	0,004	0,004	0,0	1,0
	Итого	2,259	2,259	0,0	1,0

Котельная №1

Таблица 50

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
1	Депутатская ул, д.1	0,041	0,041	0,0	1,0
2	Депутатская ул, д.3	0,020	0,020	0,0	1,0
3	Депутатская ул, д.4	0,020	0,020	0,0	1,0
4	Кооперативная ул, д.11а	0,043	0,043	0,0	1,0
5	Малый пер, д.2	0,021	0,021	0,0	1,0
6	Малый пер, д.2а	0,022	0,022	0,0	1,0
7	Малый пер, д.2б	0,024	0,024	0,0	1,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
8	Мира ул, д.1	0,032	0,032	0,0	1,0
9	Мира ул, д.15	0,016	0,016	0,0	1,0
10	Набережная ул, д.6	0,003	0,003	0,0	1,0
11	Набережная ул, д.17	0,035	0,035	0,0	1,0
12	Первомайская ул, д.13	0,007	0,007	0,0	1,0
13	Первомайская ул, д.15	0,124	0,124	0,0	1,0
14	Полевая 2-я ул, д.28	0,071	0,071	0,0	1,0
15	Полевая 2-я ул, д.29	0,147	0,147	0,0	1,0
16	Полевая 2-я ул, д.30	0,074	0,074	0,0	1,0
17	Полевая 2-я ул, д.31	0,138	0,138	0,0	1,0
18	Полевая 2-я ул, д.32	0,067	0,067	0,0	1,0
19	Полевая 2-я ул, д.34	0,084	0,084	0,0	1,0
20	Пролетарская ул, д.6	0,006	0,006	0,0	1,0
21	Советская пл, д.6	0,014	0,014	0,0	1,0
22	Советская ул, д.3	0,040	0,040	0,0	1,0
23	Советская ул, д.4	0,014	0,014	0,0	1,0
24	Советская ул, д.5	0,032	0,032	0,0	1,0
25	Советская ул, д.8	0,016	0,016	0,0	1,0
26	Советская ул, д.12	0,032	0,032	0,0	1,0
27	Сурикова ул, д.3	0,059	0,059	0,0	1,0
28	Сурикова ул, д.5	0,058	0,058	0,0	1,0
29	Сурикова ул, д.6	0,007	0,007	0,0	1,0
30	Сурикова ул, д.8	0,014	0,014	0,0	1,0
31	Сурикова ул, д.10	0,059	0,059	0,0	1,0
32	Сурикова ул, д.10а	0,171	0,171	0,0	1,0
33	Сурикова ул, д.10б	0,075	0,075	0,0	1,0
34	Сурикова ул, д.14	0,012	0,012	0,0	1,0
35	Сурикова ул, д.16	0,058	0,058	0,0	1,0
36	Сурикова ул, д.18	0,014	0,014	0,0	1,0
37	Сурикова ул, д.19	0,075	0,075	0,0	1,0
38	Сурикова ул, д.20	0,058	0,058	0,0	1,0
39	Сурикова ул, д.22	0,057	0,057	0,0	1,0
40	Сурикова ул, д.24	0,058	0,058	0,0	1,0
41	Сурикова ул, д.26	0,060	0,060	0,0	1,0
42	Сурикова ул, д.30	0,074	0,074	0,0	1,0
43	Сурикова ул, д.32	0,057	0,057	0,0	1,0
44	Сурикова ул, д.34	0,075	0,075	0,0	1,0
45	Сурикова ул, д.36	0,073	0,073	0,0	1,0
46	Сурикова ул, д.38	0,068	0,068	0,0	1,0
47	Сурикова ул, д.40	0,067	0,067	0,0	1,0
48	Сурикова ул, д.42	0,068	0,068	0,0	1,0
49	Сурикова ул, д.44	0,113	0,113	0,0	1,0
50	Сурикова ул, д.46	0,035	0,035	0,0	1,0
51	Сурикова ул, д.48	0,128	0,128	0,0	1,0
52	Сурикова ул, д.49	0,121	0,121	0,0	1,0
53	Сурикова ул, д.51	0,133	0,133	0,0	1,0
54	Сурикова ул, д.52	0,161	0,161	0,0	1,0
55	Сурикова ул, д.53	0,090	0,090	0,0	1,0
56	Сурикова ул, д.54	0,128	0,128	0,0	1,0
57	Сурикова ул, д.55	0,173	0,173	0,0	1,0
58	Челюскинцев ул, д.1б	0,014	0,014	0,0	1,0
59	Челюскинцев ул, д.11	0,098	0,098	0,0	1,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
60	Челюскинцев ул, д.19	0,059	0,059	0,0	1,0
61	Челюскинцев ул, д.27	0,096	0,096	0,0	1,0
62	Челюскинцев ул, д.36	0,011	0,011	0,0	1,0
63	Челюскинцев ул, д.43	0,040	0,040	0,0	1,0
64	Челюскинцев ул, д.45	0,040	0,040	0,0	1,0
65	Челюскинцев ул, 21 "Администрация Большесельского СП"	0,014	0,014	0,0	1,0
66	Мира ул, 6 "Центр развития и творчества"	0,008	0,008	0,0	1,0
67	Советская пл, 9а "Гаражи Администрации"	0,008	0,008	0,0	1,0
68	Сурикова ул, 9 "Мастерские школы Большое Село"	0,011	0,011	0,0	1,0
69	Челюскинцев ул, 25 "Музыкальная школа Большое Село"	0,046	0,046	0,0	1,0
70	Челюскинцев ул, 3А "Дом культуры Большое Село"	0,159	0,159	0,0	1,0
71	Челюскинцев ул, 4 "Редакция Большое Село"	0,016	0,016	0,0	1,0
72	Сурикова ул, 12 "Административное здание ул. Сурикова, д.12"	0,031	0,031	0,0	1,0
73	Челюскинцев ул, 1а/лит Б "Здание Скорой помощи ЦРБ Большое Село"	0,019	0,019	0,0	1,0
74	Челюскинцев ул, 1а/лит Б' "Здание Скорой помощи ЦРБ Гаражи Большое Село"	0,014	0,014	0,0	1,0
75	Челюскинцев ул, 1в/лит А "Здание СЭС Большое Село"	0,086	0,086	0,0	1,0
76	Малый пер "Баня Богатов А.Ю."	0,001	0,001	0,0	1,0
77	Малый пер, 1 "Райпо"	0,014	0,014	0,0	1,0
78	Мира ул, 2 "Магазин "Стейк""	0,005	0,005	0,0	1,0
79	Мира ул, 2а "Аптека Лекарь"	0,006	0,006	0,0	1,0
80	Набережная ул, 2 "Магазин "Теремок" ИП Оглоблина"	0,006	0,006	0,0	1,0
81	Сурикова ул, 4 "Магазин Хашиева М.С."	0,008	0,008	0,0	1,0
82	Сурикова ул, 51 "Жилой дом ул. Сурикова, д.51"	0,006	0,006	0,0	1,0
83	Челюскинцев ул, 20 "ООО "Бытовик" Большое Село"	0,004	0,004	0,0	1,0
84	Челюскинцев ул, 21 "Администрация Большесельского СП"	0,010	0,010	0,0	1,0
85	Челюскинцев ул, 22а "Магазин "Бристоль" Большое Село"	0,008	0,008	0,0	1,0
86	Челюскинцев ул, 4 "Редакция Большое Село"	0,015	0,015	0,0	1,0
87	Советская пл, 9 "Административное здание"	0,005	0,005	0,0	1,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
88	Советская пл, 9а "Гаражи Администрации"	0,008	0,008	0,0	1,0
89	Сурикова ул, 12 "Административное здание ул. Сурикова, д.12"	0,014	0,014	0,0	1,0
90	Сурикова ул, 55 "Жилой дом ул. Сурикова, д.55"	0,052	0,052	0,0	1,0
91	Челюскинцев ул, 1а/лит Б "Здание Скорой помощи ЦРБ Большое Село"	0,014	0,014	0,0	1,0
92	Челюскинцев ул, 1а/лит Б' "Здание Скорой помощи ЦРБ Гаражи Большое Село"	0,015	0,015	0,0	1,0
93	Челюскинцев ул, 24 "РОВД"	0,033	0,033	0,0	1,0
94	ГКУ ЯО "ЦЗН Большесельского района"	0,026	0,026	0,0	1,0
95	Управление судебного департамента	0,009	0,009	0,0	1,0
96	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	0,165	0,165	0,0	1,0
97	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	0,025	0,025	0,0	1,0
98	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	0,033	0,033	0,0	1,0
99	МОУ ДОД "Детский сад Березка"(осн)	0,158	0,158	0,0	1,0
100	МУ ТХС	0,002	0,002	0,0	1,0
101	Управление социальной защиты	0,014	0,014	0,0	1,0
102	Управление образования	0,015	0,015	0,0	1,0
103	Отдел ЗАГС Администрации	0,010	0,010	0,0	1,0
104	МОУ "Большесельская СОШ"	0,213	0,213	0,0	1,0
105	МОУ "Большесельская СОШ"	0,343	0,343	0,0	1,0
106	Центральная аптека	0,049	0,049	0,0	1,0
107	ГУ ЯРО ФСС РФ	0,003	0,003	0,0	1,0
108	ИП Тарасенков Н.В.	0,018	0,018	0,0	1,0
109	Магазин "Хороший"	0,008	0,008	0,0	1,0
	Итого	5,619	5,619	0,0	1,0

Котельная №3

Таблица 51

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
1	Мясникова 18	0,062	0,062	0,0	1,0
2	Мясникова 18а	0,007	0,007	0,0	1,0
	Итого	0,069	0,069	0,0	1,0

Котельная №4

Таблица 52

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
1	Кооперативная,35	0,089	0,0894	0,0	1,0
2	Кооперативная,37	0,089	0,0891	0,0	1,0
3	Первомайская,49	0,058	0,0578	0,0	1,0
4	Первомайская,51	0,035	0,0354	0,0	1,0
5	Первомайская,53	0,085	0,0852	0,0	1,0
6	Первомайская,64	0,014	0,0136	0,0	1,0
7	Первомайская,66	0,049	0,0493	0,0	1,0
8	Пер. Первомайский,5	0,017	0,0167	0,0	1,0
9	Пер. Первомайский,6	0,017	0,0168	0,0	1,0
10	Пер. Первомайский,7	0,017	0,0169	0,0	1,0
11	Молодежный центр	0,036	0,0354	0,0	1,0
12	Тутаевский МО МВД	0,147	0,0026	0,0	1,0
	Итого	0,653	0,653	0,0	1,0

Котельная №6

Таблица 53

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
1	Новая,1	0,006	0,006	0,0	1,0
2	Новая,2	0,006	0,006	0,0	1,0
3	Новая,3	0,006	0,006	0,0	1,0
4	Новая,4	0,006	0,006	0,0	1,0
5	Новая,5	0,007	0,007	0,0	1,0
6	Новая,6	0,006	0,006	0,0	1,0
7	Новая,7	0,006	0,006	0,0	1,0
8	Новая,8	0,006	0,006	0,0	1,0
9	Новая,9	0,006	0,006	0,0	1,0
10	Новая,10	0,006	0,006	0,0	1,0
11	Новая,11	0,010	0,010	0,0	1,0
12	Новая,12	0,010	0,010	0,0	1,0
13	Новая,13	0,010	0,010	0,0	1,0
14	Новая,14	0,010	0,010	0,0	1,0
15	Новая,15	0,010	0,010	0,0	1,0
16	Новая,16	0,010	0,010	0,0	1,0
17	Новая,17	0,010	0,010	0,0	1,0
18	Новая,18	0,010	0,010	0,0	1,0
19	Новая,19	0,010	0,010	0,0	1,0
20	Новая,20	0,010	0,010	0,0	1,0
21	Новая,21	0,010	0,010	0,0	1,0
22	Новая,22	0,010	0,010	0,0	1,0
23	Новая,24	0,010	0,010	0,0	1,0
24	Пионерская,1	0,061	0,061	0,0	1,0
25	Пионерская,4	0,009	0,009	0,0	1,0
26	Пионерская, 5	0,008	0,008	0,0	1,0
27	Пионерская,6	0,008	0,008	0,0	1,0
28	Пионерская,10	0,008	0,008	0,0	1,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
29	Пионерская,12	0,008	0,008	0,0	1,0
30	Рабочая,1	0,125	0,125	0,0	1,0
31	Рабочая,3	0,068	0,068	0,0	1,0
32	Рабочая,6	0,079	0,079	0,0	1,0
33	Рабочая,9	0,055	0,055	0,0	1,0
34	Рабочая,10	0,090	0,090	0,0	1,0
35	Рабочая,11	0,091	0,091	0,0	1,0
36	Рабочая,12	0,093	0,093	0,0	1,0
37	Рабочая,13	0,101	0,101	0,0	1,0
38	Рабочая,14	0,089	0,089	0,0	1,0
39	Советская, 2	0,066	0,066	0,0	1,0
40	Советская, 9	0,013	0,013	0,0	1,0
41	Советская,30	0,008	0,008	0,0	1,0
42	Советская,31	0,007	0,007	0,0	1,0
43	Советская,32	0,012	0,012	0,0	1,0
44	Школа	0,128	0,128	0,0	1,0
45	Рабочая ул, 8 "Детский сад	0,023	0,023	0,0	1,0
46	Рабочая ул, 18 "Дом культуры	0,027	0,027	0,0	1,0
47	Советская ул, 7 "ФАП	0,011	0,011	0,0	1,0
48	Рабочая ул, 16 "Магазин ООО "Фортуна"	0,020	0,020	0,0	1,0
49	Рабочая ул, 16а "Магазин ООО "Дарница"	0,012	0,012	0,0	1,0
50	Рабочая ул, 12 Почта	0,006	0,006	0,0	1,0
	Итого	1,418	1,418	0,0	1,0

Котельная №7

Таблица 54

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
1	Мира, 1	0,092	0,092	0,0	1,0
2	Мира, 2	0,092	0,092	0,0	1,0
3	МОУ "Миглинская ООШ"	0,165	0,165	0,0	1,0
4	Центральная ул, 2 Большесельское с/п	0,008	0,008	0,0	1,0
5	ГУЗ ЯО Большесельская ЦРБ	0,007	0,007	0,0	1,0
6	Мира ул, 3 "Магазин	0,002	0,002	0,0	1,0
7	ФГУП "Почта России"	0,002	0,002	0,0	1,0
8	Центральная ул, 4 "Магазин	0,007	0,007	0,0	1,0
	Итого	0,375	0,375	0,0	1,0

Котельная №8

Таблица 55

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
1	Лесная,1	0,010	0,010	0,0	1,0
2	Лесная,3	0,011	0,011	0,0	1,0
3	Лесная,5	0,010	0,010	0,0	1,0
4	Молодежная,1	0,008	0,008	0,0	1,0
5	Молодежная,2	0,017	0,017	0,0	1,0
6	Молодежная,3	0,017	0,017	0,0	1,0
7	Молодежная,4	0,017	0,017	0,0	1,0
8	Молодежная,5	0,017	0,017	0,0	1,0
9	Молодежная,6	0,017	0,017	0,0	1,0
10	Молодежная,7	0,017	0,017	0,0	1,0
11	Молодежная,8	0,017	0,017	0,0	1,0
12	Молодежная,9	0,017	0,017	0,0	1,0
13	Молодежная,10	0,017	0,017	0,0	1,0
14	Молодежная,11	0,017	0,017	0,0	1,0
15	Молодежная,12	0,017	0,017	0,0	1,0
16	Молодежная,13	0,017	0,017	0,0	1,0
17	Молодежная,14	0,017	0,017	0,0	1,0
18	Романова,23	0,063	0,063	0,0	1,0
19	Романова,27	0,015	0,015	0,0	1,0
20	Романова,29	0,015	0,015	0,0	1,0
21	Романова,31	0,015	0,015	0,0	1,0
22	Романова,33	0,015	0,015	0,0	1,0
23	Центральная,3	0,026	0,026	0,0	1,0
24	Центральная,4	0,060	0,060	0,0	1,0
25	Школа	0,137	0,137	0,0	1,0
26	Им А.В.Романова ул, 21 "Детский сад	0,027	0,027	0,0	1,0
27	Им А.В.Романова ул, 17 "Клуб	0,025	0,025	0,0	1,0
28	Молодежная ул, 1 Мед.пункт	0,050	0,050	0,0	1,0
29	МУ "КЦСОН" (реабилитационный центр для ветеранов)	0,056	0,056	0,0	1,0
30	МУ "КЦСОН" (реабилитационный центр для ветеранов)	0,048	0,048	0,0	1,0
31	ИП Оглоблина Т.В. (магазин)	0,002	0,002	0,0	1,0
	Итого	0,812	0,812	0,0	1,0

Котельная №9

Таблица 56

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
1	8 Марта,1	0,127	0,127	0,0	1,0
2	Вавилова,3	0,009	0,009	0,0	1,0
3	Вавилова,6	0,010	0,010	0,0	1,0
4	Вавилова,11	0,009	0,009	0,0	1,0
5	Вавилова,12	0,015	0,015	0,0	1,0
6	Полевая,2	0,012	0,012	0,0	1,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование, Адрес	Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Разница, Гкал/ч	Отношение расчетной и договорной нагрузки
1	2	3	4	5	6
7	Полевая,4	0,012	0,012	0,0	1,0
8	Полевая,6	0,007	0,007	0,0	1,0
9	Полевая,8	0,035	0,035	0,0	1,0
10	Полевая,13	0,014	0,014	0,0	1,0
11	Советская,4	0,007	0,007	0,0	1,0
12	Школа (здание 1)	0,084	0,084	0,0	1,0
13	Октябрьская ул, 2 "Клуб	0,047	0,047	0,0	1,0
14	8 Марта ул, 4 ИП Будкин В.А. (магазин)	0,006	0,006	0,0	1,0
15	8 Марта ул, 1 ОАО "Ростелеком"	0,003	0,003	0,0	1,0
16	8 Марта ул, 1 ФГУП "Почта России"	0,003	0,003	0,0	1,0
17	8 Марта ул, 4 Соколов А.В. (столовая)	0,002	0,002	0,0	1,0
18	Советская ул, 1 "Магазин	0,012	0,012	0,0	1,0
	Итого	0,412	0,412	0,0	1,0

Анализ фактического и расчетного потребления тепловой энергии

Таблица 57

№	Источник	Потребление тепловой энергии на отопление за базовый год, Гкал/год	Расчетное потребление на отопление, по СП «Климатология», Гкал/год	Разница фактического и расчетного потребления, Гкал	Отношение фактического потребления к расчетному
1	2	3	4	5	6
1	Котельная №18	н/д	5482,3	-	-
2	Котельная №1	12907,0	13818,4	-911,4	0,93
3	Котельная №3	161,9	170,8	-8,9	0,95
4	Котельная №4	1303,5	1616,1	-312,6	0,81
5	Котельная №6	3408,3	3496,1	-87,8	0,97
6	Котельная №7	853,6	925,7	-72,1	0,92
7	Котельная №8	1570,6	1969,2	-398,6	0,80
8	Котельная №9	873,4	990,6	-117,2	0,88

Согласно методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения расчетная тепловая нагрузка в ретроспективный период должна определяться на основе анализа потребления тепловой энергии по данным приборов учета, а в случае их отсутствия - по данным тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения потребителей.

В схеме теплоснабжения расчетные нагрузки приняты равным договорным. Исходя из результатов анализа фактического и расчетного потребления тепловой энергии можно сделать вывод о том, что расчетная нагрузка ниже договорной.

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 №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис», Гкал/ч

Таблица 58

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	5,44	5,44	5,444
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	5,44	5,44	5,444
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,31	0,31	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,659	0,659	0,484
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	2,28	2,28	2,259
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	2,28	2,28	2,259
отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	2,28	2,28	2,259
вентиляция	н/д	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	н/д	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	2,19	2,19	2,743
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	2,19	2,19	2,743
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	1,54	1,54	1,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,449
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	54,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,042

*расчетная нагрузка принята равной договорной

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

Таблица 59

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	7,74	7,74	7,740
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	7,74	7,74	7,740
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,776	0,776	0,534
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	5,92	5,92	5,619
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	5,92	5,92	5,619
отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	5,92	5,92	5,619
вентиляция	н/д	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	н/д	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	1,03	1,03	1,574
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	1,03	1,03	1,574
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	3,875	3,875	3,875
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,422
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	57,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,98

*расчетная нагрузка принята равной договорной

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

Таблица 60

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0,25	0,25	0,25
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	0,25	0,25	0,25
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,07	0,07	0,069
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0,07	0,07	0,069
отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	0,07	0,07	0,069
вентиляция	н/д	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	н/д	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,17	0,17	0,177
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,17	0,17	0,177
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,166	0,166	0,166
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,063
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,086

*расчетная нагрузка принята равной договорной

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

Таблица 61

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	1,38	1,38	1,376
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	1,38	1,38	1,376
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,156	0,156	0,095
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52	0,52	0,653
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52	0,52	0,653
отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52	0,52	0,653
вентиляция	н/д	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	н/д	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,69	0,69	0,621
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,69	0,69	0,621
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,681	0,681	0,681
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,663
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	6,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,109

*расчетная нагрузка принята равной договорной

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», Гкал/ч

Таблица 62

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	2,15	2,15	2,148
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	2,15	2,15	2,148
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,03	0,03	0,027
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,36	0,36	0,183
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	1,43	1,43	1,418
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	1,43	1,43	1,418
отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	1,43	1,43	1,418
вентиляция	н/д	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	н/д	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,34	0,34	0,520
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,34	0,34	0,520
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,832	0,832	0,832
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,417
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	30,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,047

*расчетная нагрузка принята равной договорной

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», Гкал/ч

Таблица 63

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	2,1	2,1	2,400
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	2,1	2,1	2,400
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,011
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,07	0,07	0,061
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,37	0,37	0,375
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0,37	0,37	0,375
отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	0,37	0,37	0,375
вентиляция	н/д	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	н/д	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	1,65	1,65	1,601
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	1,65	1,65	1,601
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	1,789	1,789	1,789
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,387
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,065

*расчетная нагрузка принята равной договорной

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», Гкал/ч

Таблица 64

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	2,8	2,8	2,800
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	2,8	2,8	2,800
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,02	0,02	0,019
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,269	0,269	0,176
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,78	0,78	0,812
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0,78	0,78	0,812
отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	0,78	0,78	0,812
вентиляция	н/д	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	н/д	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	1,74	1,74	1,793
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	1,74	1,74	1,793
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	2,181	2,181	2,181
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,882
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	17,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,047

*расчетная нагрузка принята равной договорной

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», Гкал/ч

Таблица 65

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	1,08	1,08	1,080
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	1,08	1,08	1,080
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,108	0,108	0,076
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	0,45	0,45	0,412
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0,45	0,45	0,412
отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	0,45	0,45	0,412
вентиляция	н/д	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	н/д	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,51	0,51	0,584
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	0,51	0,51	0,584
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,532	0,532	0,532
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,435
Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	8,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,046

*расчетная нагрузка принята равной договорной

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

Котельная №18

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 49,0%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №1

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 20,3%. 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 71,1%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №4

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 45,1%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №6

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 24,2%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №7

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 81,4%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №8

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 64,0%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №9

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 54,1%. 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

Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источников тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источников тепловой энергии к потребителю не предоставлены.

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

Исходя из данных, существующих гидравлических режимов работы, выполнить описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения не представляется возможным.

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 объемах системы теплоснабжения у потребителей приведены ниже.

Таблица 66

Источник	Емкость систем теплоснабжения	Кол-во нормативной подпиточной воды, т/год
1	2	3
Котельная №18	н/д	н/д
Котельная №1	н/д	н/д
Котельная №3	н/д	н/д
Котельная №4	н/д	н/д
Котельная №6	н/д	н/д
Котельная №7	н/д	н/д
Котельная №8	н/д	н/д
Котельная №9	н/д	н/д

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 67

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-Аккумуляторов теплоносителя	кд.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,295	0,295	0,295
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,295	0,295	0,295
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,295	0,295	0,295
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

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

Таблица 68

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-Аккумуляторов теплоносителя	кд.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,349	0,349	0,351
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,349	0,349	0,351
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,349	0,349	0,351
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

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

Таблица 69

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-Аккумуляторов теплоносителя	кд.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

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

Таблица 70

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-Аккумуляторов теплоносителя	кд.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,045	0,047
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,045	0,047
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,045	0,047
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-
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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 71

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-Аккумуляторов теплоносителя	кд.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,091	0,091	0,094
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,091	0,091	0,094
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,091	0,091	0,094
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 72

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-Аккумуляторов теплоносителя	кд.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 73

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-Аккумуляторов теплоносителя	кд.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,077	0,077	0,078
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,077	0,077	0,078
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,077	0,077	0,078
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 74

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-Аккумуляторов теплоносителя	кд.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,037	0,037	0,036
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,037	0,037	0,036
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,037	0,037	0,036
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	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

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 №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 75

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/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2021						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2020						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2019						
Природный газ	0,0	1389,56	1389,56	1603,6	0,0	н/д
2018						
Природный газ	0,0	1042,44	1042,44	1203,0	0,0	н/д
2017						
Природный газ	0,0	1334,15	1334,15	1539,6	0,0	н/д
2016						
Природный газ	0,0	1334,15	1334,15	1539,6	0,0	н/д
2015						
Природный газ	0,0	1334,15	1334,15	1539,6	0,0	н/д

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 76

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/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2021						
Природный газ	0,0	2460,0	2460,0	2177,189	0,0	н/д
2020						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2019						
Природный газ	0,0	2041,93	2041,93	2356,4	0,0	н/д
2018						
Природный газ	0,0	1945,32	1945,32	2245,0	0,0	н/д
2017						

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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
Природный газ	0,0	1945,32	1945,32	2245,0	0,0	н/д
2016						
Природный газ	0,0	2024,2	2024,2	2335,9	0,0	н/д
2015						
Природный газ	0,0	2024,2	2024,2	2335,9	0,0	н/д

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 77

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
2021						
Природный газ	0,0	19,9	19,9	22,0	0,0	н/д
2020						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2019						
Природный газ	0,0	22,69	22,69	26,2	0,0	н/д
2018						
Природный газ	0,0	35,21	35,21	40,6	0,0	н/д
2017						
Природный газ	0,0	35,21	35,21	40,6	0,0	н/д
2016						
Природный газ	0,0	35,21	35,21	40,6	0,0	н/д
2015						
Природный газ	0,0	35,21	35,21	40,6	0,0	н/д

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 78

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
2021						
Природный газ	0,0	267,5	267,5	302,0	0,0	н/д
2020						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2019						
Природный газ	0,0	249,1	249,1	287,5	0,0	н/д
2018						
Мазут	0,0	174,4	174,4	228,5	0,0	н/д
2017						
Мазут	0,0	137,15	137,15	179,7	0,0	н/д
2016						
Мазут	0,0	220,8	220,8	289,3	0,0	н/д
2015						
Мазут	0,0	220,8	220,8	289,3	0,0	н/д

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 79

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
2021						
Природный газ	0,0	596,8	596,8	674,0	0,0	н/д
2020						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2019						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2018						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2017						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2016						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2015						
Природный газ	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 80

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
2021						
Мазут	14,0	10,0	20,3	28,0	3,7	н/д
дрова	134,0	1197,527	1249,527	332,0	82,0	н/д
2020						
Мазут	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
дрова	0,0	н/д	н/д	н/д	0,0	н/д
2019						
Мазут	0,0	199,04	199,04	260,7	0,0	н/д
2018						
Мазут	0,0	149,9	149,9	196,4	0,0	н/д
2017						
Мазут	0,0	149,9	149,9	196,4	0,0	н/д
2016						
Мазут	0,0	147,8	147,8	193,6	0,0	н/д
2015						
Мазут	0,0	147,8	147,8	193,6	0,0	н/д

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 81

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
2021						
Мазут	16,7	177,0	140,2	192,0	53,5	н/д
дрова	54,0	1965,027	2010,027	535,0	9,0	н/д
2020						
Мазут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2019						
Мазут	0,0	394,12	394,12	516,3	0,0	н/д
2018						
Мазут	0,0	261,3	261,3	342,3	0,0	н/д
2017						
Мазут	0,0	261,3	261,3	342,3	0,0	н/д
2016						
Мазут	0,0	359,8	359,8	471,3	0,0	н/д
2015						
Мазут	0,0	359,8	359,8	471,3	0,0	н/д

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 82

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
2021						
Дизель	1,3	0,0	1,3	2,0	0,0	н/д
дрова	56,0	1330,027	1280,027	340,0	106,0	н/д
2020						
Дизель	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2019						
Дизель	0,0	188,58	188,58	273,4	0,0	н/д
2018						
Дизель	0,0	154,9	154,9	224,6	0,0	н/д
2017						
Дизель	0,0	154,9	154,9	224,6	0,0	н/д
2016						
Дизель	0,0	154,9	154,9	224,6	0,0	н/д
2015						
Дизель	0,0	154,9	154,9	224,6	0,0	н/д

Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

На котельных №18, №1, №3, №4, №6, №9 – резервное и аварийное топливо отсутствует.

Резервное топливо на котельных №7, №8 – дрова.

Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Информация приведена ниже.

Описание использования местных видов топлива

В качестве местных видов топлива используются дрова.

Описание видов топлива их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 83

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива			Объем потребляемого топлива, тыс.куб. м. (тн.)	Доля от общего топлива
				Низшая теплотворная способность Ккал/куб.м. (Ккал/кг)	Вязкость и температура вспышки	Содержание примесей мах, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котельная №18	Природный газ	с. Сельцо	н/д	-	-	н/д	-
2	Котельная №1	Природный газ	с. Большое село	н/д	-	-	2177,2	50,34
3	Котельная №3	Природный газ	с. Большое село	н/д	-	-	19,9	0,45
4	Котельная №4	Природный газ	с. Большое село	н/д	-	-	267,5	6,18

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива			Объем потребляемого топлива, тыс.куб. м. (тн.)	Доля от общего топлива
				Низшая теплотворная способность Ккал/куб.м. (Ккал/кг)	Вязкость и температура вспышки	Содержание примесей мах, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	Котельная №6	Природный газ	с. Дунилово	н/д	-	-	596,8	13,79
6	Котельная №7	Мазут	д.	н/д	н/д	н/д	20,3	0,57
		Дрова	Миглино	н/д	-	-	1249,5	6,79
7	Котельная №8	Мазут	д.	н/д	н/д	н/д	140,206	3,93
		Дрова	Высоково	н/д	-	-	2010,0	10,95
8	Котельная №9	Дизель	с. Новое	н/д	н/д	н/д	1,3	0,04
		Дрова		н/д	-	-	1280,0	6,96

Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в Большесельском сельском поселении является природный газ.

Таблица 84

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Годовой расход условного топлива, (т.у.т.)
1	2	3	4
	Большесельское СП, в т.ч.	Природный газ	3458,0
		Мазут	220,0
		Дизель	2,0
		дрова	1207,0
1.1	Котельная №18	Природный газ	н/д
1.2	Котельная №1	Природный газ	2460,0
1.3	Котельная №3	Природный газ	22,0
1.4	Котельная №4	Природный газ	302,0
1.5	Котельная №6	Природный газ	674,0
1.6	Котельная №7	Мазут	28,0
		Дрова	332,0
1.7	Котельная №8	Мазут	192,0
		Дрова	535,0
1.8	Котельная №9	Дизель	2,0
		Дрова	340,0

Описание приоритетного направления развития топливного баланса

Приоритетным вариантом развития топливного баланса – перевод источников тепловой энергии котельных №7, №8 и №9 на природный газ.

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

Часть 9. Надежность теплоснабжения

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 85

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 86

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 87

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 88

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 89

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

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

Таблица 90

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 91

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 92

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

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

Таблица 93

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 94

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 95

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

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

Таблица 96

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 97

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 98

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 99

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 100

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 101

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 102

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 103

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 104

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 105

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 106

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 107

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 108

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0

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

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

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

Таблица 109

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 в системе теплоснабжения котельной №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис».

Таблица 110

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя МУП «Коммунальник» в системе теплоснабжения котельной №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис».

Таблица 111

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при, тыс. Гкал передаче, всего, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе: тыс. т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные), тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
то же в %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные), тыс. т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
то же в %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети, тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск теплоносителя из тепловой сети, тыс. т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции), тыс.руб. (услуг)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Внереализационные расходы), тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли), тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Налог на прибыль, тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли, тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Предпринимательская прибыль, тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Технико-экономические показатели источника тепловой в системе теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник».

Таблица 112

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	16,272
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	12,907
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	12,907
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	16,180
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	16,180
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	7236,8
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1637,0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	17588,9
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	46,1
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	12907,0

Технико-экономические показатели источника тепловой в системе теплоснабжения котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник».

Таблица 113

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,163
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,161
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,161
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,163
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,163
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	188,4
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	97,4
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	215,7
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	501,5

Технико-экономические показатели источника тепловой в системе теплоснабжения котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник».

Таблица 114

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,993
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,303
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,303
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,985
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,985
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1019,7
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1401,2
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	2586,9
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	4,0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	5011,8

Технико-экономические показатели источника тепловой в системе теплоснабжения котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник».

Таблица 115

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	4,884
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	3,408
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	3,408
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	4,717
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	4,717
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1569,5
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1346,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	5234,9
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	18,9
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	8169,2

Технико-экономические показатели источника тепловой в системе теплоснабжения котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник».

Таблица 116

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,400
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,853
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,853
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,348
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,348
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1489,0
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	464,6
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	3391,2
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	20,0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	5364,8

Технико-экономические показатели источника тепловой в системе теплоснабжения котельной №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник».

Таблица 117

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	4,173
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,570
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,570
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	4,067
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	4,067
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1658,3
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	766,6
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	7269,7
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	10,9

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	9705,6

Технико-экономические показатели источника тепловой в системе теплоснабжения котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник».

Таблица 118

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,251
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,873
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	0,873
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,245
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,245
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1929,6
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1787,4
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	2555,0
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	20,0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	6291,9

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Динамика утвержденных тарифов

Тариф на тепловую энергию на 2015 – 2018 год по приказу № 220-тэ от 5 декабря 2014 года МУП «Коммунальник»

Таблица 119

Вид тарифа	Календарный период	Горячая вода
1	2	3
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС)		
Одноставочный тариф руб/Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	2583,66
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	2727,64
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2727,64
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	2812,03
	с 01.01.2016 по 30.06.2017	2812,03
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	2838,88
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2710,77
	с 01.07.2018 по 09.12.2018	2726,41
	с 10.07.2018 по 31.12.2018	3181,70
Население (тариф с учетом НДС)		
Одноставочный тариф руб/Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	3048,72
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	3218,62
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	3218,62
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	3318,2
	с 01.01.2016 по 30.06.2017	3318,2
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	3349,88
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	3198,71
	с 01.07.2018 по 09.12.2018	3217,16
	с 10.07.2018 по 31.12.2018	3754,41

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом "Яркоммунсервис", и затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям МУП «Коммунальник» на 2019 - 2023 годы (с разбивкой на календарные периоды) (Приказ от 18 декабря 2019 года №338-тэ)

Таблица 120

Вид тарифа	Календарный период	Горячая воды
1	2	3
Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
Одноставочный тариф, руб /Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	4733,28
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5329,9
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	5329,9
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	5982,83
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5982,8
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	5585,58
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	5585,58
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	5680,61
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	5680,61
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	5847,21
Население (тариф с учетом НДС)		
Одноставочный тариф, руб /Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5679,94
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	6395,88
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	6395,88
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	7179,40
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	7179,40
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	6702,70
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	6702,70
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	6816,73

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Вид тарифа	Календарный период	Горячая воды
1	2	3
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	6716,73
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	7016,65

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

Информация по АО «Яркоммунсервис» не предоставлена.

МУП «Коммунальник»

Таблица 121

N п.п.	Наименование расхода	Операционные расходы
		2021
1	2	3
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в т.ч.	2324,172
	материалы на ХВП	123,663
2	Расходы на ремонт основных средств выполненныххозспособом, в т.ч.	0
	материалы	0
3	Расходы на оплату труда	7874,94
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	841,7488
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	61,6565
5.1.	Расходы на оплату услуг связи	61,6565
5.2.	Расходы на охрану труда	0
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	0
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0
5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0
5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг	0
6	Расходы на служебные командировки	0
7	Расходы на обучение персонала	10,6
8	Лизинговый платеж	390,8104
9	Арендная плата	0
10	Другие расходы, в том числе:	6664,665
10.1.	охрана труда	173,1885
10.2.	общепроизводственные расходы (транспортные)	1466,792
10.3.	общехозяйственные расходы	4993,924
10.4.	прочее	30,75997
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	18168,59

Таблица 122

N п.п.	Наименование расхода	Неподконтрольные расходы
		2021
1	2	3
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	2,04392
1.2.	Арендная плата	271,737
1.3.	Концессионная плата	0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	826,245
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	4,89259
1.4.2.	налог на УСНО	798,459
1.4.3.	налог на землю	0,226
1.4.4.	расходы на обязательное страхование	20,5639
1.4.5.	плата за пользование недрами	2,10344
1.5.	Отчисления на социальные нужды	2272,63
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

N п.п.	Наименование расхода	Неподконтрольные расходы
		2021
1	2	3
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3871,72
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0
	ИТОГО	7244,38
2	Налог на прибыль	0
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	1049,53
4	Итого неподконтрольных расходов	8293,91

Таблица 123

N п.п.	Наименование расхода	Расходы на энергоресурсы
		2021
1	2	3
1	Расходы на топливо, в т.ч.	44577,80
2	Расходы на электрическую энергию	10495,20
	на технологические цели	10141,95
	на освещение	353,25
3	Расходы на тепловую энергию	0,00
4	Расходы на холодную воду	387,67
	на технологические цели	304,60
	на хозяйственно-бытовые нужды	83,07
5	Расходы на теплоноситель	0,00
6	ИТОГО	55460,67

Таблица 124

N п.п.	Наименование расхода	НВВ
		2021
1	2	12
1	Операционные (подконтрольные) расходы	18168,59
2	Неподконтрольные расходы	8293,91
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	55460,67
4	Прибыль	161,58
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	82084,7

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. N 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.

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;

Отсутствие газификации источников тепловой энергии;

Низкий уровень оснащения коммерческими приборами учета потребителей ЦТ;

Высокий уровень износа основного оборудования котельных и тепловых сетей.

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 источников котельных №7, №8, №9;

Отсутствие резервного топлива на котельных №17, №1, №3, №4, №6;

Отсутствие резервных источников электроснабжения;

Отсутствие резервных источников водоснабжения;

Отсутствие приборов учета тепловой энергии на котельных

Низкий уровень оснащения приборами учета тепловой энергии у потребителей.

Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основная проблема функционирования и развития систем теплоснабжения является 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

Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы 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 125

Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего
	население			прочие			
	Отопление и вентиляция	Горячее водо- снабжение	Суммарное потребление	Отопление и вентиляция	Горячее водо- снабжение	Суммарное потребление	
АО «Яркоммунсервис»	1,693	-	1,693	0,566	-	0,566	2,259
МУП «Коммунальник»	6,532	-	6,532	2,825	-	2,825	9,357

Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в поселении

Таблица 126

Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего
	население			прочие			
	Отопление и вентиляция	Горячее водо- снабжение	Суммарное потребление	Отопление и вентиляция	Горячее водо- снабжение	Суммарное потребление	
АО «Яркоммунсервис»	н/д	-	н/д	н/д	-	н/д	н/д
МУП «Коммунальник»	15,072	-	15,072	6,006	-	6,006	21,078

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

Таблица 127

Годы	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	н/д	н/д	н/д	н/д	86,56	86,56	94,545
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
новое строительство, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Многоквартирные жилые здания	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
общественно-деловая застройка	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Индивидуальная жилищная застройка	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-
Выбыло общей отапливаемой площади	н/д	н/д	н/д	н/д	1,76	1,76	-
Общая отапливаемая площадь на конец года	н/д	н/д	н/д	н/д	84,8	84,8	94,545

Существующая площадь отапливаемых зданий

Таблица 128

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
Котельная №18		
1	3-я Строителей,4	815,8
2	3-я Строителей,8	783,6
3	3-я Строителей,10	2327,5
4	Заречная,5	138,2
5	Заречная,10	-
6	Мясникова,55	2642,9
7	Мясникова,57	4327,2
8	Усыскина,27	592,0
9	Усыскина,29	240,1
10	Усыскина,33	403,1
11	Усыскина,37	273,3
12	1-я Строителей,1	116,4
13	1-я Строителей,2	116,3
14	1-я Строителей,3	122,1
15	1-я Строителей,4	115,4
16	1-я Строителей,5	119,2
17	1-я Строителей,7 кв.1	115,0
18	1-я Строителей,8	113,7
19	1-я Строителей,9	110,2
20	1-я Строителей,10	114,1
21	1-я Строителей,11	79,6
22	1-я Строителей,12	86,3
23	2-я Строителей,1 кв.2	103,1
24	2-я Строителей,2	101,9
25	2-я Строителей,3	83,3
26	2-я Строителей,4	78,2
27	2-я Строителей,5	98,5
28	2-я Строителей,6	115,7
29	2-я Строителей,8	81,0
30	2-я Строителей,9	67,7
31	3-я Строителей,1	96,8
32	3-я Строителей,3	124,5
33	3-я Строителей,5	107,2
34	3-я Строителей,6	52,8
35	Молодёжная,1	374,6
36	Молодёжная, 2	258,4
37	Молодёжная,3	253,6
38	Молодёжная,4	256,0
39	Молодёжная,5	245,0
40	Молодёжная,5а	-
41	Заречная,3	103,4
42	Заречная,6	-
43	Крестьянская,7	44,0
44	Крестьянская,11	114,4
45	Крестьянская,14	76,8
46	Труда,9	-
47	Усыскина,29а	56,0
48	Усыскина,35	276,1
49	Солнечная,15	56,0
50	Солнечная,19	134,1
51	Солнечная,31	-
52	Молодёжный пер-к,1	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
53	Молодёжная, 4а	72,0
54	Ростелеком	0,0
55	Гараж Росталекома	0,0
56	Детский центр, 1-я Строителей, 1а	0,0
57	Гараж	0,0
58	Гараж	0,0
59	Мойка	0,0
60	Мастерские	0,0
61	Административные помещения	0,0
62	Площадка	0,0
63	Финансовое управление администрации Большесельского МР (гараж)	0,0
64	Администрация (гараж) Большесельского МР	0,0
65	ИП "Беспалов" (гараж)	0,0
66	ОАО "ЯСК"	0,0
67	ОАО "Сбербанк России"	0,0
68	ФГУП "Почта России" (ул.Мясникова, 59)	0,0
69	Комплексные центр соц. обслуживания населения	0,0
70	Управление соц. Защиты населения Администрации Большесельского МР (гараж)	0,0
	Всего	17183,1
Котельная №1		
1	Депутатская ул, д.1	422,2
2	Депутатская ул, д.3	253,2
3	Депутатская ул, д.4	254,2
4	Кооперативная ул, д.11а	271,7
5	Малый пер, д.2	148,8
6	Малый пер, д.2а	139,1
7	Малый пер, д.2б	153,2
8	Мира ул, д.1	229,6
9	Мира ул, д.15	90,1
10	Набережная ул, д.6	-
11	Набережная ул, д.17	254,1
12	Первомайская ул, д.13	53,0
13	Первомайская ул, д.15	1133,5
14	Полевая 2-я ул, д.28	617,3
15	Полевая 2-я ул, д.29	2065,7
16	Полевая 2-я ул, д.30	743,8
17	Полевая 2-я ул, д.31	1620,9
18	Полевая 2-я ул, д.32	919,5
19	Полевая 2-я ул, д.34	1167,4
20	Пролетарская ул, д.6	36,7
21	Советская пл, д.6	247,9
22	Советская ул, д.3	347,0
23	Советская ул, д.4	32,8
24	Советская ул, д.5	108,5
25	Советская ул, д.8	117,0
26	Советская ул, д.12	292,6
27	Сурикова ул, д.3	441,7
28	Сурикова ул, д.5	538,4
29	Сурикова ул, д.6	38,4
30	Сурикова ул, д.8	95,9
31	Сурикова ул, д.10	572,5
32	Сурикова ул, д.10а	2573,4
33	Сурикова ул, д.10б	1225,7
34	Сурикова ул, д.14	61,6

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
35	Сурикова ул, д.16	582,3
36	Сурикова ул, д.18	87,3
37	Сурикова ул, д.19	702,0
38	Сурикова ул, д.20	557,3
39	Сурикова ул, д.22	571,4
40	Сурикова ул, д.24	460,2
41	Сурикова ул, д.26	572,9
42	Сурикова ул, д.30	681,2
43	Сурикова ул, д.32	511,4
44	Сурикова ул, д.34	751,5
45	Сурикова ул, д.36	617,2
46	Сурикова ул, д.38	448,1
47	Сурикова ул, д.40	619,8
48	Сурикова ул, д.42	591,1
49	Сурикова ул, д.44	1617,6
50	Сурикова ул, д.46	146,8
51	Сурикова ул, д.48	1837,2
52	Сурикова ул, д.49	-
53	Сурикова ул, д.51	1173,2
54	Сурикова ул, д.52	1878,0
55	Сурикова ул, д.53	1280,7
56	Сурикова ул, д.54	2077,3
57	Сурикова ул, д.55	1713,9
58	Челюскинцев ул, д.16	95,6
59	Челюскинцев ул, д.11	1091,5
60	Челюскинцев ул, д.19	540,9
61	Челюскинцев ул, д.27	1195,5
62	Челюскинцев ул, д.36	73,1
63	Челюскинцев ул, д.43	339,7
64	Челюскинцев ул, д.45	-
65	Челюскинцев ул, 21 "Администрация Большесельского СП"	140,7
66	Мира ул, 6 "Центр развития и творчества"	135,7
67	Советская пл, 9а "Гаражи Администрации"	161,9
68	Сурикова ул, 9 "Мастерские школы Большое Село"	146,7
69	Челюскинцев ул, 25 "Музыкальная школа Большое Село"	255,5
70	Челюскинцев ул, 3А "Дом культуры Большое Село"	1600,9
71	Челюскинцев ул, 4 "Редакция Большое Село"	187,4
72	Сурикова ул, 12 "Административное здание ул. Сурикова, д.12"	305,2
73	Челюскинцев ул, 1а/лит Б "Здание Скорой помощи ЦРБ Большое Село"	491,3
74	Челюскинцев ул, 1а/лит Б' "Здание Скорой помощи ЦРБ Гаражи Большое Село"	404,5
75	Челюскинцев ул, 1в/лит А "Здание СЭС Большое Село"	630,8
76	Малый пер "Баня Богатов А.Ю."	28,0
77	Малый пер, 1 "Райпо"	226,4
78	Мира ул, 2 "Магазин "Стейк""	92,6
79	Мира ул, 2а "Аптека Лекарь"	101,5
80	Набережная ул, 2 "Магазин "Теремок" ИП Оглоблина"	37,6
81	Сурикова ул, 4 "Магазин Хашиева М.С."	142,7
82	Сурикова ул, 51 "Жилой дом ул. Сурикова, д.51"	673,7
83	Челюскинцев ул, 20 "ООО "Бытовик" Большое Село"	63,7
84	Челюскинцев ул, 21 "Администрация Большесельского СП"	140,7
85	Челюскинцев ул, 22а "Магазин "Бристоль" Большое Село"	155,8
86	Челюскинцев ул, 4 "Редакция Большое Село"	187,4
87	Советская пл, 9 "Административное здание"	369,2
88	Советская пл, 9а "Гаражи Администрации"	161,9
89	Сурикова ул, 12 "Административное здание ул. Сурикова, д.12"	305,2

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
90	Сурикова ул, 55 "Жилой дом ул. Сурикова, д.55"	904,8
91	Челюскинцев ул, 1а/лит Б "Здание Скорой помощи ЦРБ Большое Село"	491,3
92	Челюскинцев ул, 1а/лит Б' "Здание Скорой помощи ЦРБ Гаражи Большое Село"	404,5
93	Челюскинцев ул, 24 "РОВД"	150,1
94	ГКУ ЯО "ЦЗН Большесельского района"	-
95	Управление судебного департамента	-
96	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	-
97	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	-
98	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	-
99	МОУ ДОД "Детский сад Березка"(осн)	-
100	МУ ТХС	-
101	Управление социальной защиты	-
102	Управление образования	-
103	Отдел ЗАГС Администрации	-
104	МОУ "Большесельская СОШ"	-
105	МОУ "Большесельская СОШ"	-
106	Центральная аптека	-
107	ГУ ЯРО ФСС РФ	-
108	ИП Тарасенков Н.В.	-
109	Магазин "Хороший"	-
	Всего	49179,4
Котельная №3		
1	Мясникова 18	583,9
2	Мясникова 18а	-
	Всего	583,9
Котельная №4		
1	Кооперативная,35	1214,3
2	Кооперативная,37	1197,9
3	Первомайская,49	569,5
4	Первомайская,51	322,6
5	Первомайская,53	841,1
6	Первомайская,64	83,5
7	Первомайская,66	446,9
8	Пер. Первомайский,5	103,5
9	Пер. Первомайский,6	132,7
10	Пер. Первомайский,7	115,4
11	Молодежный центр	98,0
12	Тутаевский МО МВД	286,1
	Всего	5411,5
Котельная №6		
1	Новая,1	42,0
2	Новая,2	42,0
3	Новая,3	41,7
4	Новая,4	41,7
5	Новая,5	41,0
6	Новая,6	41,3
7	Новая,7	41,7
8	Новая,8	42,0
9	Новая,9	41,9
10	Новая,10	41,1
11	Новая,11	69,4
12	Новая,12	73,2
13	Новая,13	73,7
14	Новая,14	67,4
15	Новая,15	72,1

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
16	Новая,16	73,0
17	Новая,17	69,4
18	Новая,18	69,4
19	Новая,19	73,5
20	Новая,20	-
21	Новая,21	-
22	Новая,22	73,2
23	Новая,24	73,2
24	Пионерская,1	576,2
25	Пионерская,4	51,8
26	Пионерская, 5	-
27	Пионерская,6	53,5
28	Пионерская,10	52,8
29	Пионерская,12	52,9
30	Рабочая,1	1297,4
31	Рабочая,3	570,3
32	Рабочая,6	747,3
33	Рабочая,9	406,3
34	Рабочая,10	820,0
35	Рабочая,11	781,3
36	Рабочая,12	789,0
37	Рабочая,13	837,0
38	Рабочая,14	837,4
39	Советская, 2	461,8
40	Советская, 9	-
41	Советская,30	57,2
42	Советская,31	-
43	Советская,32	51,8
44	Школа	-
45	Рабочая ул, 8 "Детский сад	324,2
46	Рабочая ул, 18 "Дом культуры	383,4
47	Советская ул, 7 "ФАП	156,1
48	Рабочая ул, 16 "Магазин ООО "Фортуна"	303,7
49	Рабочая ул, 16а "Магазин ООО "Дарница"	226,8
50	Рабочая ул, 12 Почта	713,3
	Всего	11755,4
Котельная №7		
1	Мира, 1	891,6
2	Мира, 2	926,8
3	МОУ "Миглинская ООШ"	-
4	Центральная ул, 2 Большесельское с/п	167,7
5	ГУЗ ЯО Большесельская ЦРБ	-
6	Мира ул, 3 "Магазин	58,6
7	ФГУП "Почта России"	167,7
8	Центральная ул, 4 "Магазин	165,6
	Всего	2378,0
Котельная №8		
1	Лесная,1	78,0
2	Лесная,3	76,1
3	Лесная,5	77,8
4	Молодежная,1	66,3
5	Молодежная,2	132,3
6	Молодежная,3	130,2
7	Молодежная,4	132,7
8	Молодежная,5	134,5

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование	Площадь, кв.м.
1	2	3
9	Молодежная,6	134,8
10	Молодежная,7	130,7
11	Молодежная,8	131,9
12	Молодежная,9	133,1
13	Молодежная,10	131,8
14	Молодежная,11	130,2
15	Молодежная,12	134,2
16	Молодежная,13	132,8
17	Молодежная,14	133,7
18	Романова,23	504,1
19	Романова,27	98,1
20	Романова,29	217,8
21	Романова,31	96,0
22	Романова,33	99,7
23	Центральная,3	0,0
24	Центральная,4	606,4
25	Школа	0,0
26	Им А.В.Романова ул, 21 "Детский сад	392,8
27	Им А.В.Романова ул, 17 "Клуб	385,0
28	Молодежная ул, 1 Мед.пункт	159,3
29	МУ "КЦСОН" (реабилита-ционный центр для ветеранов)	0,0
30	МУ "КЦСОН" (реабилита-ционный центр для ветеранов)	0,0
31	ИП Оглоблина Т.В. (магазин)	58,6
	Всего	4638,9
Котельная №9		
1	8 Марта,1	1195,1
2	Вавилова,3	55,0
3	Вавилова,6	-
4	Вавилова,11	62,6
5	Вавилова,12	94,0
6	Полевая,2	61,1
7	Полевая,4	232,9
8	Полевая,6	39,3
9	Полевая,8	-
10	Полевая,13	-
11	Советская,4	56,0
12	Школа (здание 1)	-
13	Октябрьская ул, 2 "Клуб	428,0
14	8 Марта ул, 4 ИП Будкин В.А. (магазин)	104,0
15	8 Марта ул, 1 ОАО "Ростелеком"	944,0
16	8 Марта ул, 1 ФГУП "Почта России"	-
17	8 Марта ул, 4 Соколов А.В. (столовая)	32,0
18	Советская ул, 1 "Магазин	111,0
	Всего	3415,0
	Итого	94545,2

Планируется подключение следующих абонентов

Таблица 129

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

Планируется отключение следующих абонентов

Таблица 130

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

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 на территории Большесельского сельского поселения отсутствует.

Ввод в эксплуатацию и вывод из эксплуатации жилого фонда и общественно-деловых зданий в период актуализации не планируется. Значения систем теплоснабжения остаются на базовом уровне.

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

Таблица 131

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост жилищного фонда, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Таблица 132

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Снос жилых зданий с общей площадью жилищного фонда, м²

Таблица 133

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снос жилищного фонда, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0							
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Снос общественно-деловых зданий с общей площадью фонда, м²

Таблица 134

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снос общественно-делового фонда, в том числе:	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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 теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

По предоставленным данным перспективное строительство на территории Большесельского сельского поселения отсутствует.

Ввод в эксплуатацию и вывод из эксплуатации жилого фонда и общественно-деловых зданий в период актуализации не планируется. Значения систем теплоснабжения остаются на базовом уровне.

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

Таблица 135

Год постройки	Тип застройки	Удельное теплоснабжение, 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	0,281	-	-	0,281	119,7	-	-	119,7
	Жилая индивидуальная		-	-			-	-	
	Общественно-деловая и промышленная	н/д	-	-	н/д	н/д	-	-	н/д
2021	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,189	-	-	0,189	103,1	-	-	103,1
	Жилая индивидуальная		-	-			-	-	
	Общественно-деловая и промышленная	0,407	-	-	0,407	229,7	-	-	229,7
2022	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,240	-	-	0,240	103,1	-	-	103,1
	Жилая индивидуальная		-	-			-	-	
	Общественно-деловая и промышленная	0,419	-	-	0,419	229,7	-	-	229,7
2023	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,241	-	-	0,241	103,1	-	-	103,1
	Жилая индивидуальная		-	-			-	-	
	Общественно-	0,414	-	-	0,414	229,7	-	-	229,7

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

	деловая и промышленная								
2024	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,241	-	-	0,241	103,1	-	-	103,1
	Жилая индивидуальная		-	-			-	-	
	Общественно-деловая и промышленная	0,414	-	-	0,414	229,7	-	-	229,7
2025	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,241	-	-	0,241	103,1	-	-	103,1
	Жилая индивидуальная		-	-			-	-	
	Общественно-деловая и промышленная	0,414	-	-	0,414	229,7	-	-	229,7
2026	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,241	-	-	0,241	103,1	-	-	103,1
	Жилая индивидуальная		-	-			-	-	
	Общественно-деловая и промышленная	0,414	-	-	0,414	229,7	-	-	229,7
2027	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,241	-	-	0,241	103,1	-	-	103,1
	Жилая индивидуальная		-	-			-	-	
	Общественно-деловая и промышленная	0,414	-	-	0,414	229,7	-	-	229,7
2028	Жилая многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилая средне- и малоэтажная	0,241	-	-	0,241	103,1	-	-	103,1
	Жилая индивидуальная		-	-			-	-	
	Общественно-деловая и промышленная	0,414	-	-	0,414	229,7	-	-	229,7

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

По предоставленным данным перспективное строительство на территории Большесельского сельского поселения отсутствует.

Ввод в эксплуатацию и вывод из эксплуатации жилого фонда и общественно-деловых зданий в период актуализации не планируется. Значения систем теплоснабжения остаются на базовом уровне.

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

Таблица 136

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:023002	0	0	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 137

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	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	0	0

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

Таблица 138

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции, в том числе:	1,765	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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 139

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снижение тепловой нагрузки на горячее водоснабжение, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	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	0	0

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

Таблица 140

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции:	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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 141

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение:	0	0	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	0	0

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

Таблица 142

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции:	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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 143

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снижение тепловой нагрузки на горячее водоснабжение:	0	0	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	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 144

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественно-деловой и производственный фонд	0	0	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 145

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост потребления тепловой энергии отопления и вентиляции, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Таблица 146

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	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	0	0

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

Таблица 147

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снижение потребления тепловой энергии отопления и вентиляции, в том числе:	3741,2	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:023002	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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 148

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе, по кадастровым кварталам:	0	0	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	0	0

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

Таблица 149

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост потребления тепловой энергии отопления и вентиляции:	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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 150

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение:	0	0	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	0	0

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

Таблица 151

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снижение потребления тепловой энергии отопления и вентиляции:	0	0	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	0	0
76:01:010106	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010107	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010109	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010110	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010111	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010130	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010134	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010137	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010115	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010117	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010118	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010124	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010125	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010127	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010202	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010203	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:010204	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76:01:082201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:071201	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023001	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76:01:023002	0	0	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 152

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение:	0	0	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	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 153

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Прирост потребления тепловой энергии отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:									
Отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне-и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественно-деловой и производственный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 154

№	Назначение	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Дата акта включения	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная средне-часовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час	Подключенная суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

Ввод в эксплуатацию и вывод из эксплуатации жилого фонда и общественно-деловых зданий в период актуализации не планируется.

Котельная №18

Таблица 155

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии, Гкал/ч						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №1

Таблица 156

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии, Гкал/ч						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Котельная №3

Таблица 157

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии, Гкал/ч						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №4

Таблица 158

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии, Гкал/ч						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №6

Таблица 159

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии, Гкал/ч						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №7

Таблица 160

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии, Гкал/ч						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №8

Таблица 161

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии, Гкал/ч						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Котельная №9

Таблица 162

№	Наименование	Приросты потребления тепловой энергии, Гкал/ч						
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Жилой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общественно-деловой фонд	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Индивидуальный фонд	0,0	0,0	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

Перепрофилирование зон не планируется. Прирост объемов тепловой энергии (мощности) на территории производственных зон не планируется.

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».

Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов.

Программный комплекс «ТеплоЭксперт» создан таким образом, что он совместил в себе построение визуальной (графической) модели тепловой сети и ведение паспортизации каждого объекта. При этом осуществляется привязка объекта на графической схеме к его паспорту.

Система теплоснабжения представляет собой совокупность взаимосвязанных источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплоснабжения (комплекс теплоснабжающих установок с соединительными трубопроводами или тепловыми сетями).

ГИРК «Теплоэксперт» является инструментом для отображения фактического и перспективного состояния тепловых и гидравлических режимов систем теплоснабжения, образованных на базе различных источников тепловой энергии.

ГИРК «Теплоэксперт» дает возможность моделирования различных вариантов работы системы теплоснабжения, переключения потребителей на различные источники тепловой энергии, подключение потенциальных потребителей и т.д.

Паспортизация объектов системы теплоснабжения

В ГИРК «Теплоэксперт» есть функция паспортизации каждого объекта системы теплоснабжения.

СТРОЕНИЕ - все типы сетей

Паспорт элемента «Строение» содержит общую информацию:

- Назначение,
- Год постройки,
- Объем,
- Общую площадь,
- Дату включения,
- Номер договора,
- Количество человек,
- Принадлежность,
- Кадастровый участок,
- Дополнительную информацию.

Паспортизация потребителя тепловой энергии

Вкладки: Строение, Арендаторы, С приборов, Документация, Пользовательские - доступны только при назначенном адресе, так как они содержат информацию по всему строению, который расположен по данному адресу.

Вкладка «Ввод» является основной, она содержит информацию по системам теплоснабжения, которая является индивидуальной для данного ввода и позволяет смоделировать любую схему одновременного включения у потребителя разнородных абонентов теплоснабжения в одном узле. Для этого в нижней части на странице присутствуют списки типам подключения систем отопления, опции подключения систем вентиляции с забором наружного и внутреннего воздуха, а также выпадающий список с различными системами ГВС. После установки какой-либо системы в верхней части будет изображена её схема, щелчок на которой позволит вам открыть паспорт системы. В паспорте потребителя тепловой энергии отражается следующая информация: наименование, адрес, геодезическая отметка, характеристика системы теплоснабжения (отопление, ГВС, вентиляция), нагрузки на систему теплоснабжения (отопление, ГВС, вентиляция) и т.д.

Рисунок 21

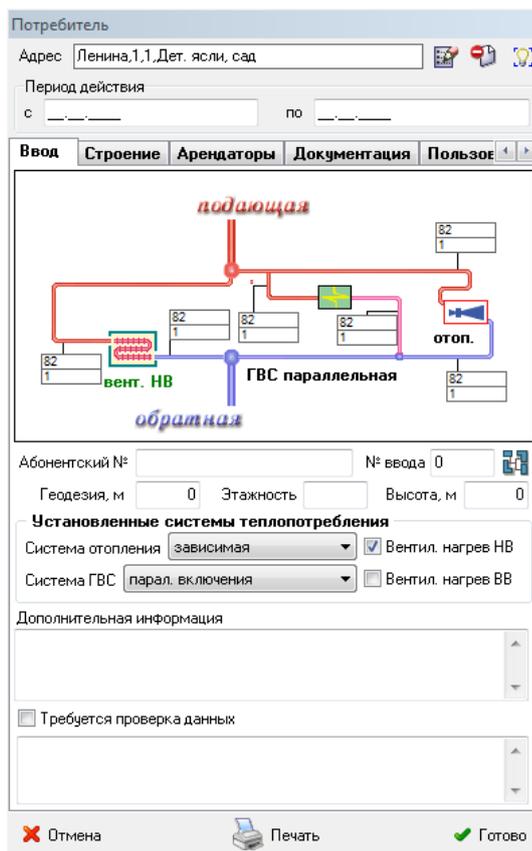
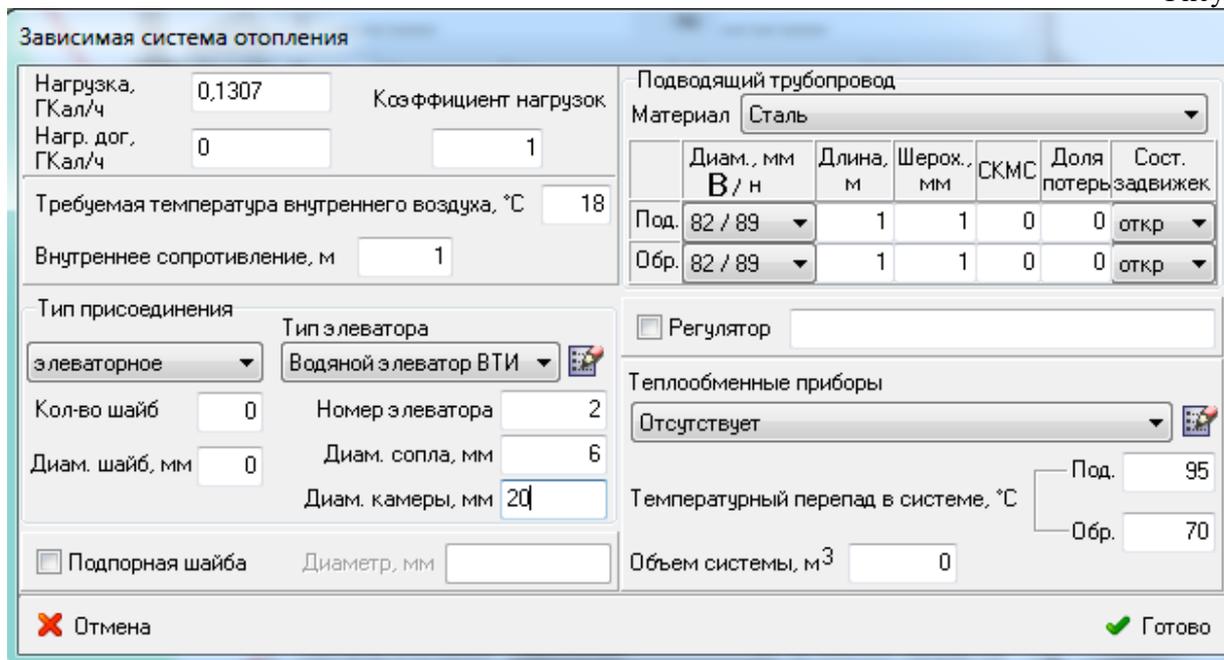


Рисунок 22



Паспортизация участка тепловой сети тепловой энергии

Трубопровод - элемент для слоев отопления, ГВС, водоснабжение и канализация. Отображается графически на схеме и имеет параметры (диаметр, длина, шероховатость, скмс и т.п.). Используется не только для отображения связей между строениями и камерами, но и с помощью данного элемента можно отображать внутреннюю разводку по подвалам строений до тепловых узлов потребителей.

Форма паспорта "Трубопровод" содержит четыре закладки - формы:

- «Параметры»,
- «Тепловые потери»,
- «Документация»,

- «Пользовательские».

Каждая из форм содержит определенный объем информации по трубопроводу.

По каждому трубопроводу указывается:

- Диаметр,
- Длина,
- Шероховатость,
- СКМС (Сумма коэффициентов местных сопротивлений),
- Доля потерь.
- Наличие регулятора расхода,
- Адрес,
- Принадлежность,
- Ответственный,
- Дата ввода,
- Дата последнего ремонта,
- Режим работы,
- Дренаж,
- Период действия.

Вызов формы с информацией по авариям и ремонтам дает возможность вести всю статистику (дату, описание и т.д.) по каждой аварии на текущем трубопроводе.

Рисунок 23

Паспорт: Трубопровод

Параметры | Тепловые потери | Документация | Пользовательские

Начальный узел: УТ-15 Конечный узел: Южная,11

Улица: _____

Принадлежность: _____

Ответственный: _____

Дата ввода: 01.01.2008

Дата последнего ремонта: _____

Режим работы: круглый год

Дренаж: не известно

Материал: Сталь Сталь

Диаметр, мм В / н: 100 / 108 50 / 57

Длина, м: 62,5 62,5

Шерох., мм: 2 2

СКМС: 0 0

Доля потерь: 0 0

Регулятор: не учитывать Расход, т/ч: _____

Требуется проверка данных

Дополнительная информация: _____

Период действия: с _____ по _____

Транзитный

Отмена Аварии Печать Применить Готово

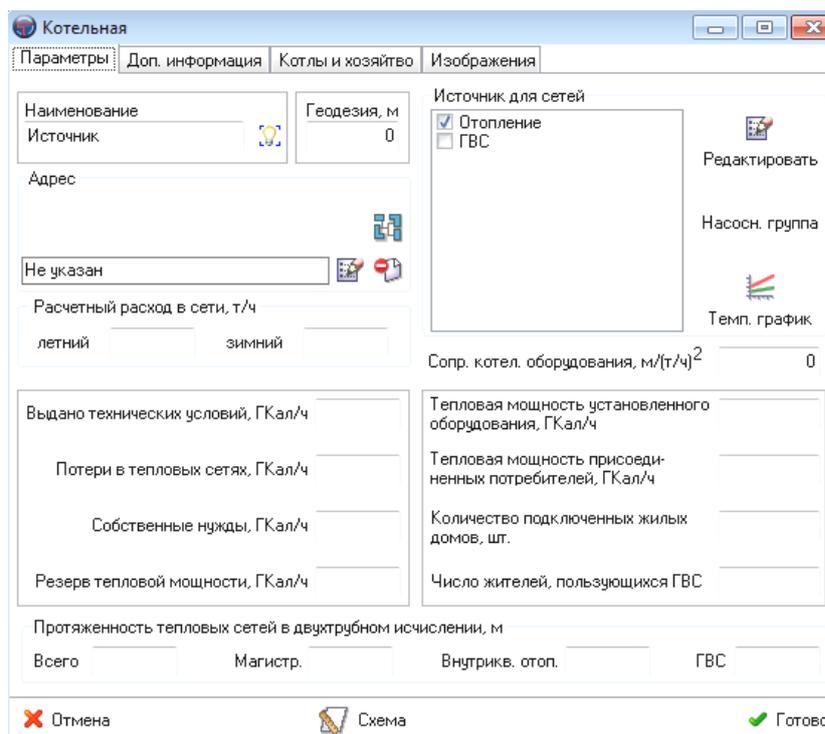
Паспортизация источника тепловой сети тепловой энергии

Паспорт состоит из 4-х закладок: Параметры, Доп. Информация, Котлы и хозяйство. Последние три закладки предназначены для внесения дополнительной информации.

В паспорте источника тепловой энергии следующая информация: наименование, геодезическая отметка, адрес, напор в подающей линии, напор в

обратной линии, потери тепловой энергии в подающем и обратном трубопроводе и т.д.

Рисунок 24



Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Гидравлические характеристики тепловой сети устанавливают взаимосвязь между расходами и давлениями (или напорами) воды во всех точках системы.

Падение давления и потери напора или располагаемый перепад давлений и располагаемый напор (разность напоров) на любом участке или в узлах сети связаны между собой следующим соотношением:

$$\Delta h = \frac{\Delta p}{\rho g},$$

где Δh - потери напора или располагаемый напор, м;

Δp - падение давления или располагаемый перепад давлений, Па;

ρ - плотность теплоносителя (сетевой воды), кг/м³;

g - ускорение свободного падения, м/с².

Падение давления в трубопроводе может быть представлено как сумма двух слагаемых: линейного падения и падения в местных сопротивлениях:

$$\Delta p = \Delta p_{\text{л}} + \Delta p_{\text{м}},$$

где $\Delta p_{\text{л}}$ - линейное падение давления, Па;

$\Delta p_{\text{м}}$ - падение давления в местных сопротивлениях, Па.

В трубопроводах, транспортирующих жидкости или газы,

$$\Delta p_{\text{л}} = R_{\text{л}} L,$$

причем $R_{\text{л}}$ - удельное падение давления, отнесенное к единице длины трубопровода, Па/м; L - длина трубопровода, м.

Исходными зависимостями для определения удельного линейного падения давления в трубопроводе являются уравнения:

$$R_{\text{л}} = \lambda v^2 \frac{\rho}{2d} = 0.812 \lambda G^2 \frac{1}{\rho} d^{-5};$$

$$\lambda = 0.11 \left(\frac{68}{\text{Re}} + \frac{k_{\text{э}}}{d} \right)^{0.25},$$

где λ - коэффициент гидравлического трения (безразмерная величина);
 v - скорость среды, м/с;

d - внутренний диаметр трубопровода, м;

G - массовый расход, кг/с;

$k_{\text{э}}$ - значение эквивалентной шероховатости трубопровода, м;

Re - критерий Рейнольдса.

При наличии на участке трубопровода ряда местных сопротивлений суммарное падение давления во всех местных сопротивлениях определяется по формуле:

$$\Delta p_{\text{м}} = \sum \zeta v^2 \frac{\rho}{2} = 0.812 \sum \zeta G^2 \frac{1}{\rho} d^{-4},$$

где $\sum \zeta$ - сумма коэффициентов местных сопротивлений, установленных на участке;

ζ - безразмерная величина, зависящая от характера сопротивления.

Коэффициенты местных сопротивлений арматуры и фасонных частей приведены в справочной литературе. Сопротивления муфтовых, фланцевых и сварных соединений трубопроводов при правильном выполнении и монтаже незначительны, поэтому их надо рассматривать в совокупности с линейными сопротивлениями.

Так как потери в тепловых сетях, как правило, подчиняются квадратичному закону, то гидравлическая характеристика любого i -го участка тепловой сети представляет собой квадратичную параболу, описываемую уравнением:

$$\Delta h = S G^2,$$

где Δh - потери напора, м;

S - полное сопротивление участка сети, м·ч²/т²;

G - расход теплоносителя на участке, т/ч.

В свою очередь, полное сопротивление участка сети можно представить в виде:

$$S = s_{\text{уд}}(L + L_{\text{э}}),$$

где $s_{\text{уд}}$ - величина удельного сопротивления, м·ч²/(т²·м), которая вычисляется по формуле:

$$s_{\text{уд}} = \frac{[1,14 + 21 \lg(d / k_{\text{э}})]^{-2}}{156,86} d^{-5} \rho^{-2},$$

а $L_{\text{э}}$ - эквивалентная длина местных сопротивлений, величину которой можно определить:

$$L_{\text{э}} = gk_{\text{э}}^{-0,25} \sum \zeta d^{1,25}.$$

Для установления гидравлического режима всей сети производится суммирование гидравлических характеристик всех её участков.

Удельные потери напора на участках тепловой сети в этом случае можно определить, как:

$$\delta h_{\text{уд}} = \frac{\Delta h}{L}$$

Максимальная величина перепада напоров в сети $\Delta H_{\text{с}}$ имеет место на подающем и обратном коллекторах источника:

$$\Delta H_{\text{с}} = H_{\text{ПОД.К}} - H_{\text{ОБР.К}}.$$

Суммарная величина сопротивления всей сети $\sum S_{\text{с}}$ является результирующей функцией всех последовательно и параллельно соединенных между собой сопротивлений участков i , потребителей j и подкачивающих магистральных насосных станций k :

$$\sum S_{\text{с}} = F \left\{ \sum \left(S_{\text{У4(1..i)}}, S_{\text{ПОТ(1..j)}}, S_{\text{П.НАС(1..k)}} \right) \right\}.$$

Сопротивления совместно включенных групп разнородных потребителей также представляют собой результирующую функцию их последовательного и (или) параллельного соединения между собой:

$$S_{\text{ПОТ(1..j)}} = f \left\{ \sum (S_{\text{ПОТ.О}}, S_{\text{ПОТ.В}}, S_{\text{ПОТ.Г}}) \right\}.$$

Гидравлическое сопротивление j -го потребителя рассчитывается в соответствии с уравнением:

$$S_j = \frac{\Delta h_j}{G_j^2},$$

где h_j - потери напора при проходе расчетного расхода теплоносителя G_j .

В частности, для систем отопления жилых зданий потери напора по расчетному расходу в соответствии с нормативно-технической документацией должны составлять величину $h_{\text{с}} = 1,0 - 1,5$ м. Удельные сопротивления подогревателей горячей воды и вентиляционных систем приведены в справочной литературе.

Отопительные системы жилых и общественных зданий присоединяются к водяным тепловым сетям, как правило, по зависимой схеме со смесительным устройством. Объясняется это тем, что по нормативно-технической документации температура теплоносителя, подаваемая в отопительные приборы, не должна превышать в расчетных условиях 95 °С. В качестве смесительных устройств на абонентских вводах систем отопления применяются струйные насосы-элеваторы и центробежные насосы.

Характеристика водоструйных насосов (элеваторов) с цилиндрической камерой смешения описывается уравнением:

$$\frac{\Delta p_{\text{с}}}{\Delta p_{\text{р}}} = \varphi_1^2 \frac{f_1}{f_3} \left[2\varphi_2 + \left(2\varphi_2 - \frac{1}{f_4^2} \right) \frac{f_1}{(f_3 - f_1)} u^2 - (2 - \varphi_3^2) \frac{f_1}{f_3} (1 + u)^2 \right].$$

где Δp_c , Δp_p - располагаемый перепад давлений рабочего потока и перепад давлений, создаваемый элеватором, Па;

f_1 , f_3 - площади живого выходного сечения сопла и сечения цилиндрической камеры смешения, м²; u – коэффициент инжекции (смешения) элеватора;

φ_1 , φ_2 , φ_3 , φ_4 - коэффициенты скорости соответственно сопла, цилиндрической камеры смешения, диффузора, и входного участка камеры смешения.

Величина оптимального диаметра камеры смешения в этом случае:

$$d_k = \frac{5}{\sqrt[4]{S_c}} = \frac{5}{\sqrt[4]{\frac{\Delta p_c}{V_c^2}}} = \frac{5}{\sqrt[4]{\frac{\Delta p_c \rho^2}{G_c^2}}}.$$

Здесь: S_c - сопротивление отопительной системы, Па*с²/м⁶;

V – объемный расход смешанной воды, м³/с;

G – массовый расход смешанной воды, кг/с;

ρ - плотность воды, кг/м³.

При значениях коэффициентов (по данным испытаний Теплосети Мосэнерго) $\varphi_1 = 0,95$; $\varphi_2 = 0,975$; $\varphi_3 = 0,9$; $\varphi_4 = 0,925$ диаметр сопла элеватора может быть вычислен, как:

$$d_c = \frac{d_k}{(1+u) \sqrt{0,64 \cdot 10^{-3} S_c d_k^4 + 0,61 - 0,4 \left(\frac{d_k^2}{d_k^2 - d_c^2} \right) \left(\frac{u}{1+u} \right)^2}}.$$

Потеря давления в рабочем сопле элеватора:

$$\Delta p_p = \frac{G_p^2}{2\varphi_1^2 (0,785d_c)^2 \rho}.$$

где G_p – массовый расход первичного теплоносителя через сопло, кг/с.

Если располагаемый напор в узле присоединения абонента - ΔH_{AB} превышает необходимую для элеватора величину ΔH_{Δ} , то избыточная разность напоров должна быть сработана дополнительным сопротивлением - дросселирующей шайбой. Диаметр дросселирующей шайбы определяется по уравнению:

$$d_{ш} = 10 \cdot \sqrt[4]{\frac{G_o'^2}{\Delta H_{AB} - \Delta H_{\Delta}}}.$$

Размерность величины $d_{ш}$ - мм, причем из-за соображений стабильности работы узла минимальная величина дросселирующей шайбы не должна быть менее 3 мм.

В системах теплоснабжения, работающих по режимному графику отпуска теплоты $\tau'_{01}/\tau'_{02} = 95/70$ °С, присоединение абонентов к линиям сети осуществляется напрямую без инжекционных устройств. Таким же образом к сети присоединяются, как правило, отопительные и вентиляционные установки зданий промышленного назначения и все подогреватели систем горячего водоснабжения. В этом случае,

излишняя разность располагаемых напоров в узлах присоединения этих систем срабатывается только шайбами. При этом

$$d_{ш} = 10 \cdot 4 \sqrt{\frac{G_O^2}{\Delta H_{AB} - \Delta h_{CO}}}.$$

Важнейшим условием нормальной работы всей системы теплоснабжения является обеспечение стабильной подачи всем абонентам расходов сетевой воды, соответствующих их плановой тепловой нагрузке.

В этом случае наладка нормируемой подачи теплоносителя каждому потребителю осуществляется расстановкой только в целом во всей системе дросселирующих устройств, способствующих перераспределению активных напоров и расходов сетевой воды в ветвях и узлах схемы. Диаметры сопел элеваторов и дополнительных дросселирующих шайб, срабатывающих излишки располагаемых напоров у абонентов и, как следствие, ограничивающих подачу им излишнего количества теплоносителя, могут быть рассчитаны только при помощи ЭВМ посредством многократной итерационной увязки.

Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

ГИРК «Теплоэксперт» позволяет воспроизводить существующую гидравлическую и тепловую картину любого режима эксплуатации при любой температуре наружного воздуха с предоставлением данных, о величине установившихся при этом фактических значений:

- расходов, узловых перепадов, активных напоров, абсолютных и относительных потерь на любом участке и узле сети;
- расходов теплоты, греющего теплоносителя, температур внутреннего воздуха и горячей воды у каждого потребителя;
- температур теплоносителя на выходе из систем отопления, горячего водоснабжения и вентиляции;
- средневзвешенной температуры теплоносителя, возвращаемого на источник теплоснабжения по обратной магистрали.

ГИРК «Теплоэксперт» позволяет моделировать вышеуказанные условия с учетом:

- изменения режима регулирования отпуска теплоты;
- присоединения или отключения тех или иных (новых) потребителей, ветвей и отдельных участков сети;
- замены одних трубопроводов на другие.

Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

В комплексе «ТеплоЭксперт» реализован механизм расчета тепловых потерь и оценки их влияния на тепловую картину всего объекта как по одному отдельному участку, так и в рамках всей тепловой сети. В случае если данный трубопровод привязан на первой закладке «Параметры,» к какому-либо участку, то данные о прокладке автоматически загрузятся в данный раздел паспорта.

Ниже блока «Данные по прокладке» находятся параметры, заполнив которые, можно посчитать нормативные и расчетные тепловые потери по данному трубопроводу.

Рисунок 25

Норм. теплопотери, Мкал/ч		Расчетные теплопотери	
Под.	* K =	кВт	Мкал/ч
20,71	20,71	16,5681	14,2460
Обр. 9,66	9,66	Обр. 6,2930	5,4110
Сум. 30,37	30,37	Сум. 22,8611	19,6570

Расчет потерь тепловой энергии в тепловых сетях при передаче через изоляцию и с утечкой теплоносителя выполнен в соответствии с Приказом министерства энергетики РФ № 325 «Об организации в министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Расчет показателей надежности теплоснабжения

Расчет показателей надежности в ГИРК «Теплоэксперт» проходит в модуле «Расчет надежности сетей теплоснабжения».

При этом в случае присутствия в рассчитываемой схеме кольцевых участков для расчетов показателей остаточного теплоснабжения потребителей, система будет выполнять многократные гидравлические расчеты, количество которых будет зависеть от топологии схемы и количества элементов, участвующих в кольцевых структурах.

Для просмотра результатов расчетов необходимо через пункт «Надежность» главного меню «ТеплоЭксперт», выбрать пункт «Строения» или «Трубопроводы». При этом на экран будет выведена соответствующая сводная таблица результатов.

Таблица с результатами расчета по строениям содержит следующую информацию:

- Наименование (адрес) строения;
- Расчетная тепловая нагрузка;
- Коэффициент тепловой аккумуляции;
- Минимальная допустимая температура (внутри помещения);
- Вероятность безотказного теплоснабжения;
- Коэффициент готовности;
- Недоотпуск (теплоты), Гкал.

Наименование	Расчетная тепловая нагрузка, ГКал/ч	Кэф. тепловой аккумуляции	Минимальная допустимая температура, С	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Недоотпуск, ГКал
ИТП 03-08-640	1,6877	50	12	0,89452	0,99886	6,2156
ИТП 03-08-653	1,5625	50	12	0,94331	0,99933	4,1958
ИТП 03-08-657	1,3586	50	12	0,81432	0,99456	27,4817
ИТП 03-08-659	0,0148	50	12	0,94863	0,97535	0,0895
ИТП 03-08-667	1,4207	50	12	0,90445	0,99890	5,4061
ИТП 03-08-896	1,8521	50	12	0,90605	0,99907	7,8889
ЦТП 03-08-001	3,2413	50	12	0,94760	0,97535	19,3208
ЦТП 03-08-012	2,5897	50	12	0,62994	0,96613	213,5288
ЦТП 03-08-072	2,0058	50	12	0,93976	0,97523	14,1274
ЦТП 03-08-073	2,053	50	12	0,93005	0,97514	15,5841
ЦТП 03-08-075	3,6058	50	12	0,94292	0,97531	20,6878
ЦТП 03-08-076	5,4031	50	12	0,94756	0,99944	17,83

Для удобства анализа результатов расчета надежности присутствует возможность ввода пороговых значений для параметров К и Р. Строки таблицы, значения данных параметров в которых ниже введенных пороговых величин, будут выделены красным цветом.

Результаты из таблицы могут быть экспортированы в файл формата MS Excel.

Таблица результатов расчета по трубопроводам содержит следующую информацию:

- Наименование начального узла участка трубопровода;
- Наименование конечного узла участка трубопровода
- Тип трубопровода (подающий / обратный);
- Диаметр;
- Длина;
- Срок эксплуатации;
- Интенсивность отказов;
- Поток отказов;
- Время восстановления;
- Интенсивность восстановления элементов;
- Вероятность состояния тепловой ТС с отказом элемента.

Начальный узел	Конечный узел	Тип трубопровода	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
к.15	к.15/1	обратный	207,00	34,00	44	0,001037544...	3,5276512E-5	12,00	0,08	0,000401461
к.12а	КП 33	подающий	698,00	179,70	33	3,8663995E-5	6,94792E-6	41,79	0,02	0,000275359
к.12а	КП 33	обратный	698,00	179,70	33	3,8663995E-5	6,94792E-6	41,79	0,02	0,000275359
к.127/4	ЦТП 03-08-613	подающий	207,00	17,00	44	0,001037544...	1,7638256E-5	11,61	0,09	0,000194238
к.127/4	ЦТП 03-08-613	обратный	207,00	17,00	44	0,001037544...	1,7638256E-5	11,61	0,09	0,000194238
к.122	ЦТП 03-08-078	подающий	207,00	120,00	36	7,6258694E-5	9,151043E-6	12,00	0,08	0,000104171
к.122	ЦТП 03-08-078	обратный	207,00	120,00	36	7,6258694E-5	9,151043E-6	12,00	0,08	0,000104171
К 1176	ИТП 03-08-667	подающий	82,00	117,81	38	0,000130099...	1,5327078E-5	5,91	0,17	0,000085842
К 1176	ИТП 03-08-667	обратный	82,00	117,81	38	0,000130099...	1,5327078E-5	5,91	0,17	0,000085842
к.11а	к.11	подающий	704,00	213,63	23	9,233156E-6	1,972479E-6	41,18	0,02	0,000077038
к.11а	к.11	обратный	704,00	213,63	23	9,233156E-6	1,972479E-6	41,18	0,02	0,000077038
точка пр...	УТ-	подающий	207,00	312,35	30	2,2279639E-5	6,959045E-6	11,67	0,09	0,000076999
точка пр...	УТ-	обратный	207,00	312,35	30	2,2279639E-5	6,959045E-6	11,67	0,09	0,000076999
к.124/2	ЦТП 03-08-087	подающий	257,00	94,00	35	5,987624E-5	5,628367E-6	14,23	0,07	0,000075956
к.124/2	ЦТП 03-08-087	обратный	257,00	94,00	35	5,987624E-5	5,628367E-6	14,23	0,07	0,000075956
к.119	ИТП 03-08-640	подающий	82,00	93,05	38	0,000130099...	1,2105803E-5	5,91	0,17	0,000067878

Результаты из таблицы могут быть экспортированы в файл формата MS Excel.

Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

ГИРК «Теплоэксперт» предоставляет возможность вносить групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) с целью моделирования различных вариантов схем теплоснабжения.

Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

С помощью пьезометрического графика специалисты имеют возможность графически оценить степень падения давления в подающем и обратном трубопроводах между двух точек гидравлической сети.

Пьезометрический график формируется на основании результатов последнего расчета/наладки.

На сложных закольцованных схемах пьезометр строится по наиболее короткому маршруту до выделенного элемента. Для вышеописанного случая пьезометр "по умолчанию" начальной точкой для построения будет брать Источник/ЦТП.

Если необходимо построить пьезометр по строго определенному маршруту, то для этого необходимо последовательно отметить сначала элемент источника/ЦТП и дополнительно точку(и) (ТК, Узел), через которую должен пройти маршрут при построении пьезометра. При этом элементы необходимо отмечать последовательно по ходу построения пьезометра.

Для построения пьезометра от тепловой камеры до потребителя или до другой тепловой камеры необходимо отметить начальный элемент схемы и конечный.

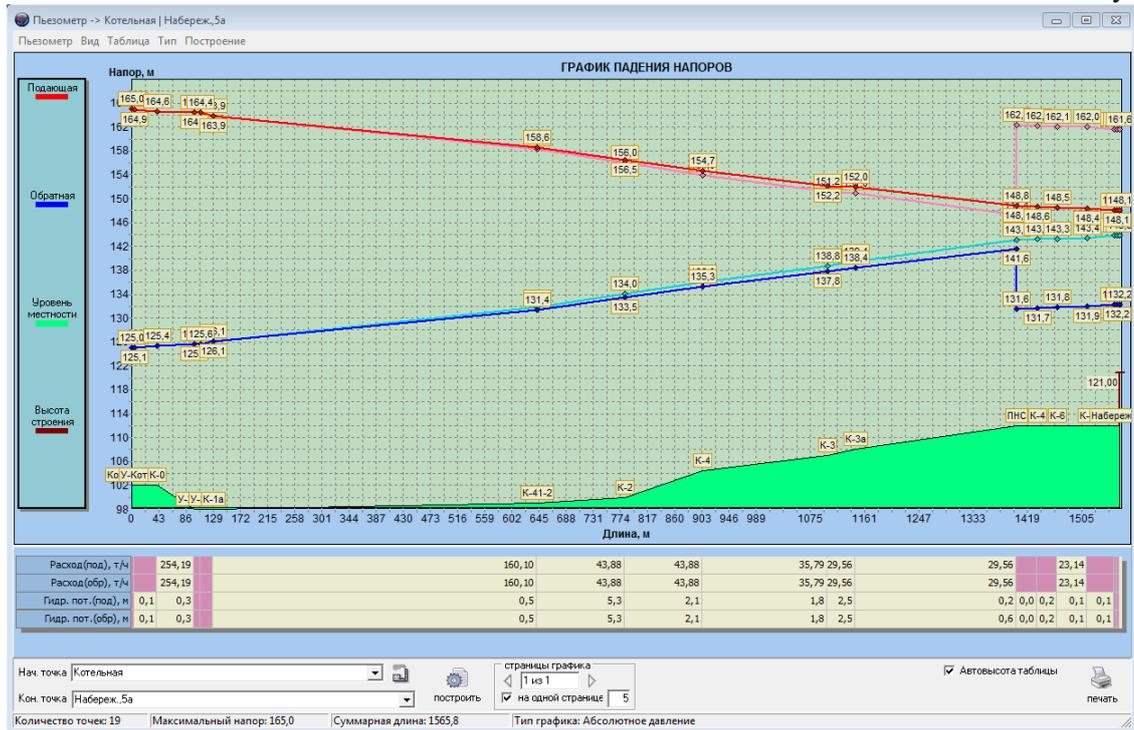
Пункт "В память для сравнения"

Данный пункт позволяет сохранить (заморозить) изображение линий пьезометра последнего расчета. В результате внесения изменений в схему и последующего гидравлического расчета пользователь может графически оценить изменение гидравлического режима в виде двух пьезометрических графиков,

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

отображающихся одновременно. График пьезометра с результатами последнего гидравлического режима отображается яркими цветами.

Рисунок 28



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 №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис», Гкал/ч

Таблица 163

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Установленная тепловая мощность, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	0,031	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	0,659	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	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	н/д	н/д	н/д	н/д	2,28	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	2,28	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	2,19	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667	2,667
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	1,543	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	1,543	1,54	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 164

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Установленная тепловая мощность, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	0,1	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	0,776	0,554	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	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	н/д	н/д	н/д	н/д	5,92	5,92	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	5,92	5,92	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	1,03	1,25	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	3,857	3,857	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422	5,422

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 165

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Установленная тепловая мощность, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	0,25	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	0,25	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,07	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	0,07	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	0,17	0,175	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,166	0,166	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 166

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Установленная тепловая мощность, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	1,38	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	1,38	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	0,156	0,087	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,52	0,52	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52	0,52	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	0,69	0,762	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,681	0,681	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», Гкал/ч

Таблица 167

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Установленная тепловая мощность, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	2,15	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	2,15	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	0,03	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	0,36	0,221	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	1,43	1,426	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	1,43	1,426	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	0,34	0,474	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,832	0,832	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», Гкал/ч

Таблица 168

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Установленная тепловая мощность, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	0,07	0,049	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,37	0,371	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	0,37	0,371	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	1,65	1,969	1,953	1,953	1,953	1,953	1,953	1,953	1,953	1,953
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789	1,789
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	1,789	1,789	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения котельная №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», Гкал/ч

Таблица 169

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Установленная тепловая мощность, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	2,8	2,8	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	2,8	2,8	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	0,02	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	0,269	0,172	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,78	0,777	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	0,78	0,777	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	1,74	1,832	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	2,181	2,181	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 170

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Установленная тепловая мощность, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	1,08	1,08	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Располагаемая тепловая мощность	н/д	н/д	н/д	н/д	1,08	1,08	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Затраты тепла на собственные нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	0,108	0,079	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,45	0,45	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	0,45	0,45	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	0,51	0,544	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	н/д	н/д	н/д	н/д	0,532	0,532	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435

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

По предоставленным данным перспективное строительство на территории Большесельского поселения отсутствует.

Ввод в эксплуатацию и вывод из эксплуатации жилого фонда и общественно-деловых зданий в период актуализации не планируется.

Значения системы теплоснабжения остается на базовом уровне.

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

Определить возможность (невозможность) обеспечения тепловой энергии существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от источников тепловой энергии, не предоставляется возможным по причине отсутствия информации о разработанных гидравлических режимах.

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

Котельная №18

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 49,0%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №1

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 20,3%. 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 71,1%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №4

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 45,1%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №6

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 24,2%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №7

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

мощности 81,4%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №8

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 64,0%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и перспективных потребителей в полном объеме.

Котельная №9

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 54,1%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих и 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 N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";
- решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";
- решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;
- решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселения, городских округов.

В Большесельском сельском поселении данные решения отсутствуют.

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

Нет необходимости.

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

Нет необходимости.

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.

Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии котельная №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис», м³

Таблица 171

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4
нормативные утечки теплоносителя, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4
Котельная №18	н/д	н/д	н/д	н/д	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4	1692,4
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», м³

Таблица 172

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8
нормативные утечки теплоносителя, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8	3888,8
Котельная №1	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1
Котельная №3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	27,73	27,73	27,73	27,73	27,73	27,73	27,73	27,73	27,73
Котельная №4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	267,8	267,8	267,8	267,8	267,8	267,8	267,8	267,8	267,8
Котельная №6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	562,4	562,4	562,4	562,4	562,4	562,4	562,4	562,4	562,4
Котельная №7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	174,53	174,53	174,53	174,53	174,53	174,53	174,53	174,53	174,53
Котельная №8	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	452,9	452,9	452,9	452,9	452,9	452,9	452,9	452,9	452,9
Котельная №9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС														

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

Горячее водоснабжение отсутствует.

Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Информация отсутствует.

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

Нормативные значения

Таблица 173

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Котельная №18	н/д	н/д	н/д	н/д	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Котельная №1	н/д	н/д	н/д	н/д	0,349	0,349	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Котельная №3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №4	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,045	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная №6	н/д	н/д	н/д	н/д	0,091	0,091	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Котельная №7	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Котельная №8	н/д	н/д	н/д	н/д	0,077	0,077	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Котельная №9	н/д	н/д	н/д	н/д	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036

Фактические значения

Таблица 174

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная №18	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №1	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №4	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №7	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №8	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №9	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 175

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 176

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,349	0,349	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,349	0,349	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,349	0,349	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №3 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 177

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №4 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 178

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,045	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,045	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,045	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 179

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,091	0,091	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,091	0,091	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,091	0,091	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 180

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 181

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,077	0,077	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,077	0,077	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,077	0,077	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 182

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	кд.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков- аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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;

– не предусматривать обеспечение теплом за счет поквартирного отопления для потребителей жилого фонда и соц. сферы, на основании предоставленной информации на 2023 г.г.;

– предусматривать строительство дополнительных источников централизованного теплоснабжения на территории Большесельского сельского поселения.

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.

Такое заключение должно содержать:

- подтверждение того, что вывод из эксплуатации генерирующего объекта приведет к нарушению надежности теплоснабжения потребителей, с приложением соответствующего обоснования;

- ходатайство об отнесении генерирующего оборудования, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей с указанием календарного года, в течение которого предлагается оплачивать мощность генерирующего объекта, поставляемую в вынужденном режиме;

- согласие о допустимости для субъекта Российской Федерации экономических последствий роста стоимостной нагрузки на покупателей электрической энергии (мощности), функционирующих в соответствующем субъекте Федерации, в связи с тем, что весь объем мощности такого генерирующего объекта будет оплачиваться указанными покупателями сверх объема необходимой мощности, отобранного по итогам КОМ;

- заключения совета рынка о последствиях отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.

Электрических станций и отдельные энергоустановки по производству электрической энергии (энергоблоков) (далее - генерирующие объекты), 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 на территории Большесельского сельского поселения 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

Увеличение зон действия котельных за счет реконструкции источников 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

Котельная №7

В настоящий момент котельная не газифицирована. Развитие системы теплоснабжения котельной №7 предполагает перевод источника тепловой энергии на природный газ и/или строительство новой газовой блочно-модульной котельной, при условии газификации населённого пункта. Ориентировочная дата внедрения мероприятия 2025 год.

Котельная №8

В настоящий момент котельная не газифицирована. Развитие системы теплоснабжения котельной №8 предполагает перевод источника тепловой энергии на природный газ и/или строительство новой газовой блочно-модульной котельной, при условии газификации населённого пункта. Ориентировочная дата внедрения мероприятия 2025 год.

Котельная №9

В настоящий момент котельная не газифицирована. Развитие системы теплоснабжения котельной №9 предполагает перевод источника тепловой энергии на природный газ и/или строительство новой газовой блочно-модульной котельной, при условии газификации населённого пункта. Ориентировочная дата внедрения мероприятия 2025 год.

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.

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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 величина полезного отпуска рассчитана исходя из расчетной температурой наружного воздуха для Большесельского сельского поселения, согласно действующему СП 131.13330.2020 "Строительная климатология", является минус -29 градус Цельсия (температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92). Продолжительность периода, со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$, согласно СП 131.13330.2020 "Строительная климатология» составляет 215 суток, средняя температура воздуха -3,5 °С.

Для всех источников полезный отпуск принят в соответствии с предоставленный плановой величиной на 2023 год.

Таблица 183

Наименование системы теплоснабжения	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Собственный нужды источника, Гкал/ч	Располагаема мощность, Гкал/ч	Хозяйственный нужды, Гкал/ч	Резерв, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная №18	2,259	0,484	0,034	5,444	0,0	2,667
Котельная №1	5,619	0,534	0,013	7,740	0,0	1,574
Котельная №3	0,069	0,003	0,000	0,249	0,0	0,177
Котельная №4	0,653	0,095	0,007	1,376	0,0	0,621
Котельная №6	1,418	0,183	0,027	2,148	0,0	0,520
Котельная №7	0,375	0,061	0,011	2,400	0,0	1,953
Котельная №8	0,812	0,176	0,019	2,800	0,0	1,793
Котельная №9	0,412	0,076	0,008	1,080	0,0	0,584

Значения полезного отпуска от источников тепловой энергии в разрезе потребителей.

Котельная №18

Таблица 184

№	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	3-я Строителей,4	0,081	199,6	н/д	194,3
2	3-я Строителей,8	0,086	212,2	н/д	206,7
3	3-я Строителей,10	0,149	368,1	н/д	358,5
4	Заречная,5	0,016	39,4	н/д	38,4
5	Заречная,10	0,015	38,3	н/д	37,3
6	Мясникова,55	0,184	455,2	н/д	443,3
7	Мясникова,57	0,264	653,9	н/д	636,8
8	Усыскина.27	0,046	112,6	н/д	109,7
9	Усыскина,29	0,035	86,6	н/д	84,3
10	Усыскина,33	0,052	128,8	н/д	125,4
11	Усыскина,37	0,017	42,7	н/д	41,6
12	1-я Строителей,1	0,019	46,0	н/д	44,8
13	1-я Строителей,2	0,019	46,0	н/д	44,8
14	1-я Строителей,3	0,020	48,9	н/д	47,6
15	1-я Строителей,4	0,010	25,5	н/д	24,8
16	1-я Строителей,5	0,018	45,4	н/д	44,2
17	1-я Строителей,7 кв.1	0,011	26,6	н/д	25,9
18	1-я Строителей,8	0,020	48,4	н/д	47,1
19	1-я Строителей,9	0,018	44,5	н/д	43,4
20	1-я Строителей,10	0,018	45,3	н/д	44,1
21	1-я Строителей,11	0,013	33,0	н/д	32,2
22	1-я Строителей,12	0,014	34,4	н/д	33,5
23	2-я Строителей,1 кв.2	0,009	22,7	н/д	22,1
24	2-я Строителей,2	0,009	23,1	н/д	22,5
25	2-я Строителей.3	0,014	34,8	н/д	33,9
26	2-я Строителей,4	0,014	33,9	н/д	33,0
27	2-я Строителей,5	0,017	42,5	н/д	41,4
28	2-я Строителей,6	0,014	34,6	н/д	33,7
29	2-я Строителей,8	0,014	34,4	н/д	33,5
30	2-я Строителей,9	0,011	26,4	н/д	25,7
31	3-я Строителей,1	0,015	38,0	н/д	37,0
32	3-я Строителей,3	0,020	49,3	н/д	48,0
33	3-я Строителей,5	0,017	41,1	н/д	40,1
34	3-я Строителей,6	0,008	19,0	н/д	18,5
35	Молодёжная,1	0,038	94,1	н/д	91,6
36	Молодёжная, 2	0,038	94,1	н/д	91,6
37	Молодёжная,3	0,038	94,1	н/д	91,6
38	Молодёжная,4	0,038	94,1	н/д	91,6
39	Молодёжная,5	0,037	91,8	н/д	89,4
40	Молодёжная,5а	0,008	20,8	н/д	20,3
41	Заречная,3	0,016	38,4	н/д	37,4
42	Заречная,6	0,028	68,3	н/д	66,5
43	Крестьянская,7	0,010	25,5	н/д	24,9
44	Крестьянская,11	0,016	40,4	н/д	39,3
45	Крестьянская,14	0,015	38,2	н/д	37,2
46	Труда,9	0,008	19,6	н/д	19,1
47	Усыскина,29а	0,009	22,0	н/д	21,4

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
48	Усыскина,35	0,040	98,9	н/д	96,3
49	Солнечная,15	0,009	22,0	н/д	21,5
50	Солнечная,19	0,021	51,0	н/д	49,7
51	Солнечная,31	0,009	22,7	н/д	22,1
52	Молодёжный пер-к,1	0,021	51,5	н/д	50,2
53	Молодёжная,4а	0,008	20,8	н/д	20,3
54	Ростелеком	0,079	186,8	н/д	80,7
55	Гараж Росталекома	0,032	57,0	н/д	32,6
56	Детский центр, 1-я Строителей, 1а	0,098	241,7	н/д	99,6
57	Гараж	0,003	5,5	н/д	3,1
58	Гараж	0,131	292,6	н/д	133,5
59	Мойка	0,022	49,5	н/д	22,6
60	Мастерские	0,020	45,8	н/д	20,9
61	Административные помещения	0,051	121,0	н/д	52,3
62	Площадка	0,001	3,2	н/д	1,4
63	Финансовое управление администрации Большесельского МР (гараж)	0,003	5,5	н/д	3,1
64	Администрация (гараж) Большесельского МР	0,011	19,2	н/д	11,0
65	ИП "Беспалов" (гараж)	0,006	11,1	н/д	6,3
66	ОАО "ЯСК"	0,019	45,5	н/д	19,7
67	ОАО "Сбербанк России"	0,010	24,8	н/д	10,7
68	ФГУП "Почта России" (ул.Мясникова,59)	0,062	146,7	н/д	63,4
69	Комплексные центр соц. обслуживания населения	0,012	29,3	н/д	12,1
70	Управление соц. Защиты населения Администрации Большесельского МР (гараж)	0,004	7,6	н/д	4,3
	Итого	2,259	5482,3	-	4657,3

Котельная №1

Таблица 185

№	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	Депутатская ул, д.1	0,041	100,7	90,8	91,6
2	Депутатская ул, д.3	0,020	48,8	43,9	44,3
3	Депутатская ул, д.4	0,020	48,5	43,7	44,1
4	Кооперативная ул, д.11а	0,043	106,2	95,7	96,5
5	Малый пер, д.2	0,021	51,2	46,2	46,6
6	Малый пер, д.2а	0,022	53,2	48,0	48,4
7	Малый пер, д.2б	0,024	58,4	52,6	53,1
8	Мира ул, д.1	0,032	79,9	72,0	72,7
9	Мира ул, д.15	0,016	38,6	34,8	35,1
10	Набережная ул, д.6	0,003	7,2	6,5	6,5
11	Набережная ул, д.17	0,035	86,6	78,1	78,8
12	Первомайская ул, д.13	0,007	17,1	15,4	15,5
13	Первомайская ул, д.15	0,124	305,6	275,4	277,9

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
14	Полевая 2-я ул, д.28	0,071	174,5	157,2	158,6
15	Полевая 2-я ул, д.29	0,147	363,5	327,6	330,5
16	Полевая 2-я ул, д.30	0,074	182,6	164,6	166,1
17	Полевая 2-я ул, д.31	0,138	342,0	308,2	311,0
18	Полевая 2-я ул, д.32	0,067	165,3	149,0	150,3
19	Полевая 2-я ул, д.34	0,084	208,1	187,6	189,2
20	Пролетарская ул, д.6	0,006	15,6	14,1	14,2
21	Советская пл, д.6	0,014	34,6	31,2	31,5
22	Советская ул, д.3	0,040	98,5	88,8	89,6
23	Советская ул, д.4	0,014	33,7	30,3	30,6
24	Советская ул, д.5	0,032	79,4	71,6	72,2
25	Советская ул, д.8	0,016	40,1	36,1	36,5
26	Советская ул, д.12	0,032	79,2	71,4	72,0
27	Сурикова ул, д.3	0,059	146,7	132,3	133,4
28	Сурикова ул, д.5	0,058	142,8	128,7	129,8
29	Сурикова ул, д.6	0,007	16,6	14,9	15,1
30	Сурикова ул, д.8	0,014	34,6	31,2	31,5
31	Сурикова ул, д.10	0,059	145,8	131,4	132,5
32	Сурикова ул, д.10а	0,171	421,9	380,3	383,6
33	Сурикова ул, д.10б	0,075	185,4	167,1	168,5
34	Сурикова ул, д.14	0,012	29,0	26,1	26,3
35	Сурикова ул, д.16	0,058	142,8	128,7	129,8
36	Сурикова ул, д.18	0,014	34,2	30,8	31,1
37	Сурикова ул, д.19	0,075	186,3	167,9	169,4
38	Сурикова ул, д.20	0,058	142,5	128,5	129,6
39	Сурикова ул, д.22	0,057	141,8	127,8	128,9
40	Сурикова ул, д.24	0,058	143,0	128,9	130,1
41	Сурикова ул, д.26	0,060	149,0	134,3	135,5
42	Сурикова ул, д.30	0,074	183,6	165,5	167,0
43	Сурикова ул, д.32	0,057	141,8	127,8	128,9
44	Сурикова ул, д.34	0,075	185,6	167,3	168,8
45	Сурикова ул, д.36	0,073	180,7	162,8	164,3
46	Сурикова ул, д.38	0,068	167,5	151,0	152,3
47	Сурикова ул, д.40	0,067	166,1	149,7	151,0
48	Сурикова ул, д.42	0,068	169,3	152,6	153,9
49	Сурикова ул, д.44	0,113	279,1	251,6	253,8
50	Сурикова ул, д.46	0,035	87,4	78,7	79,4
51	Сурикова ул, д.48	0,128	317,0	285,7	288,2
52	Сурикова ул, д.49	0,121	299,2	269,6	272,0
53	Сурикова ул, д.51	0,133	329,1	296,6	299,3
54	Сурикова ул, д.52	0,161	398,2	358,9	362,0
55	Сурикова ул, д.53	0,090	222,8	200,8	202,6
56	Сурикова ул, д.54	0,128	316,0	284,8	287,3
57	Сурикова ул, д.55	0,173	428,6	386,3	389,7
58	Челюскинцев ул, д.1б	0,014	33,4	30,1	30,4
59	Челюскинцев ул, д.11	0,098	241,5	217,7	219,6
60	Челюскинцев ул, д.19	0,059	145,5	131,1	132,3
61	Челюскинцев ул, д.27	0,096	236,3	213,0	214,9
62	Челюскинцев ул, д.36	0,011	26,2	23,6	23,9
63	Челюскинцев ул, д.43	0,040	97,8	88,1	88,9
64	Челюскинцев ул, д.45	0,040	100,0	90,1	90,9

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
65	Челюскинцев ул, 21 "Администрация Большесельского СП"	0,014	35,3	34,9	31,9
66	Мира ул, 6 "Центр развития и творчества"	0,008	19,3	19,1	17,5
67	Советская пл, 9а "Гаражи Администрации"	0,008	14,7	20,2	18,4
68	Сурикова ул, 9 "Мастерские школы Большое Село"	0,011	22,9	25,8	23,6
69	Челюскинцев ул, 25 "Музыкальная школа Большое Село"	0,046	112,9	111,6	102,0
70	Челюскинцев ул, 3А "Дом культуры Большое Село"	0,159	355,9	389,7	356,0
71	Челюскинцев ул, 4 "Редакция Большое Село"	0,016	38,5	38,1	34,8
72	Сурикова ул, 12 "Административное здание ул. Сурикова, д.12"	0,031	77,9	77,0	70,4
73	Челюскинцев ул, 1а/лит Б "Здание Скорой помощи ЦРБ Большое Село"	0,019	49,6	47,0	43,0
74	Челюскинцев ул, 1а/лит Б' "Здание Скорой помощи ЦРБ Гаражи Большое Село"	0,014	24,7	33,8	30,9
75	Челюскинцев ул, 1в/лит А "Здание СЭС Большое Село"	0,086	222,9	211,5	193,2
76	Малый пер "Баня Богатов А.Ю."	0,001	2,3	2,1	1,9
77	Малый пер, 1 "Райпо"	0,014	31,1	33,1	30,2
78	Мира ул, 2 "Магазин "Стейк""	0,005	11,5	12,2	11,1
79	Мира ул, 2а "Аптека Лекарь"	0,006	15,4	15,2	13,9
80	Набережная ул, 2 "Магазин "Теремок" ИП Оглоблина"	0,006	13,7	14,6	13,3
81	Сурикова ул, 4 "Магазин Хашиева М.С."	0,008	18,5	19,7	18,0
82	Сурикова ул, 51 "Жилой дом ул. Сурикова, д.51"	0,006	14,7	14,5	13,3
83	Челюскинцев ул, 20 "ООО "Бытовик" Большое Село"	0,004	9,7	9,6	8,8
84	Челюскинцев ул, 21 "Администрация Большесельского СП"	0,010	24,0	23,7	21,7
85	Челюскинцев ул, 22а "Магазин "Бристоль" Большое Село"	0,008	18,3	19,4	17,8
86	Челюскинцев ул, 4 "Редакция Большое Село"	0,015	36,3	35,9	32,8
87	Советская пл, 9 "Административное здание"	0,005	13,5	13,3	12,2
88	Советская пл, 9а "Гаражи Администрации"	0,008	15,5	19,5	17,8
89	Сурикова ул, 12 "Административное здание ул. Сурикова, д.12"	0,014	35,1	34,7	31,7

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
90	Сурикова ул, 55 "Жилой дом ул. Сурикова, д.55"	0,052	129,4	128,0	117,0
91	Челюскинцев ул, 1а/лит Б "Здание Скорой помощи ЦРБ Большое Село"	0,014	37,4	35,5	32,4
92	Челюскинцев ул, 1а/лит Б' "Здание Скорой помощи ЦРБ Гаражи Большое Село"	0,015	27,2	37,2	34,0
93	Челюскинцев ул, 24 "РОВД"	0,033	81,1	80,2	73,3
94	ГКУ ЯО "ЦЗН Большесельского района"	0,026	60,9	63,2	15,3
95	Управление судебного департамента	0,009	21,2	22,0	89,9
96	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	0,165	408,3	403,9	386,2
97	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	0,025	59,2	61,4	42,6
98	ГУЗ ЯО "Большесельская ЦРБ"	0,033	81,7	80,8	73,2
99	МОУ ДОД "Детский сад Березка"(осн)	0,158	390,8	386,5	301,9
100	МУ ТХС	0,002	3,8	3,9	209,5
101	Управление социальной защиты	0,014	33,0	34,3	20,5
102	Управление образования	0,015	35,9	37,2	25,6
103	Отдел ЗАГС Администрации	0,010	22,9	23,7	13,1
104	МОУ "Большесельская СОШ"	0,213	527,9	522,2	494,6
105	МОУ "Большесельская СОШ"	0,343	849,1	839,9	656,5
106	Центральная аптека	0,049	115,0	119,2	78,7
107	ГУ ЯРО ФСС РФ	0,003	6,1	6,4	3,2
108	ИП Тарасенков Н.В.	0,018	41,3	42,8	12,8
109	Магазин "Хороший"	0,008	17,9	19,1	12,6
	Итого	5,619	13818,4	12907,0	12618,9

Котельная №3

Таблица 186

№	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	Мясникова 18	0,062	153,8	145,9	145,9
2	Мясникова 18а	0,007	17,0	16,1	16,1
	Итого	0,069	170,8	161,9	161,9

Котельная №4

Таблица 187

№	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	Кооперативная,35	0,089	221,2	222,5	222,5
2	Кооперативная,37	0,089	220,5	221,8	221,8
3	Первомайская,49	0,058	143,0	143,9	143,9

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
4	Первомайская,51	0,035	87,6	88,1	88,1
5	Первомайская,53	0,085	210,8	212,1	212,1
6	Первомайская,64	0,014	33,7	33,9	33,9
7	Первомайская,66	0,049	122,0	122,7	122,7
8	Пер. Первомайский,5	0,017	41,3	41,6	41,6
9	Пер. Первомайский,6	0,017	41,6	41,8	41,8
10	Пер. Первомайский,7	0,017	41,8	42,1	42,1
11	Молодежный центр	0,036	88,7	26,1	24,7
12	Тутаевский МО МВД	0,147	363,7	107,0	101,4
	Итого	0,653	1616,1	1303,5	1296,6

Котельная №6

Таблица 188

№	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	Новая,1	0,006	15,8	15,7	15,7
2	Новая,2	0,006	15,8	15,7	15,7
3	Новая,3	0,006	15,8	15,7	15,7
4	Новая,4	0,006	15,8	15,7	15,7
5	Новая,5	0,007	16,1	16,0	16,0
6	Новая,6	0,006	15,8	15,7	15,7
7	Новая,7	0,006	15,8	15,7	15,7
8	Новая,8	0,006	15,8	15,7	15,7
9	Новая,9	0,006	15,8	15,7	15,7
10	Новая,10	0,006	15,8	15,7	15,7
11	Новая,11	0,010	24,3	24,1	24,1
12	Новая,12	0,010	24,7	24,6	24,6
13	Новая,13	0,010	24,3	24,1	24,1
14	Новая,14	0,010	24,3	24,1	24,1
15	Новая,15	0,010	24,3	24,1	24,1
16	Новая,16	0,010	24,3	24,1	24,1
17	Новая,17	0,010	24,3	24,1	24,1
18	Новая,18	0,010	23,5	23,3	23,3
19	Новая,19	0,010	24,5	24,3	24,3
20	Новая,20	0,010	23,8	23,6	23,6
21	Новая,21	0,010	24,7	24,6	24,6
22	Новая,22	0,010	24,7	24,6	24,6
23	Новая,24	0,010	24,7	24,6	24,6
24	Пионерская,1	0,061	151,0	149,8	149,8
25	Пионерская,4	0,009	21,0	20,9	20,9
26	Пионерская, 5	0,008	20,5	20,4	20,4
27	Пионерская,6	0,008	20,0	19,9	19,9
28	Пионерская,10	0,008	20,5	20,4	20,4
29	Пионерская,12	0,008	20,3	20,1	20,1
30	Рабочая,1	0,125	310,3	308,0	308,0
31	Рабочая,3	0,068	168,3	167,0	167,0
32	Рабочая,6	0,079	194,3	192,8	192,8
33	Рабочая,9	0,055	137,1	136,1	136,1

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
34	Рабочая,10	0,090	222,5	220,8	220,8
35	Рабочая,11	0,091	226,2	224,5	224,5
36	Рабочая,12	0,093	229,7	228,0	228,0
37	Рабочая,13	0,101	250,4	248,6	248,6
38	Рабочая,14	0,089	221,0	219,4	219,4
39	Советская, 2	0,066	163,3	162,1	162,1
40	Советская, 9	0,013	31,7	31,4	31,4
41	Советская,30	0,008	20,0	19,9	19,9
42	Советская,31	0,007	18,3	18,2	18,2
43	Советская,32	0,012	29,0	28,7	28,7
44	Школа	0,128	301,9	272,0	202,9
45	Рабочая ул, 8 "Детский сад	0,023	63,3	49,4	57,8
46	Рабочая ул, 18 "Дом культуры	0,027	65,8	56,6	66,1
47	Советская ул, 7 "ФАП	0,011	27,4	22,6	26,4
48	Рабочая ул, 16 "Магазин ООО "Фортуна"	0,020	46,3	42,3	49,4
49	Рабочая ул, 16а "Магазин ООО "Дарница"	0,012	27,3	25,2	29,5
50	Рабочая ул, 12 Почта	0,006	13,7	11,8	13,8
	Итого	1,418	3496,1	3408,3	3374,4

Котельная №7

Таблица 189

№	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	Мира, 1	0,092	228,2	282,9	282,9
2	Мира, 2	0,092	228,2	282,9	282,9
3	МОУ "Миглинская ООШ"	0,165	407,1	248,7	240,3
4	Центральная ул, 2 Большесельское с/п	0,008	19,9	12,2	13,9
5	ГУЗ ЯО Большесельская ЦРБ	0,007	18,1	11,0	12,6
6	Мира ул, 3 "Магазин	0,002	5,2	3,5	4,0
7	ФГУП "Почта России"	0,002	4,2	2,6	2,9
8	Центральная ул, 4 "Магазин	0,007	15,0	9,8	11,2
	Итого	0,375	925,7	853,6	850,7

Котельная №8

Таблица 190

№	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	Лесная,1	0,010	25,7	22,4	22,4
2	Лесная,3	0,011	27,7	24,1	24,1
3	Лесная,5	0,010	25,2	22,0	22,0
4	Молодежная,1	0,008	20,5	17,9	17,9
5	Молодежная,2	0,017	40,8	35,6	35,6

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
6	Молодежная,3	0,017	40,8	35,6	35,6
7	Молодежная,4	0,017	42,1	36,7	36,7
8	Молодежная,5	0,017	41,6	36,2	36,2
9	Молодежная,6	0,017	41,6	36,2	36,2
10	Молодежная,7	0,017	40,8	35,6	35,6
11	Молодежная,8	0,017	41,6	36,2	36,2
12	Молодежная,9	0,017	41,3	36,0	36,0
13	Молодежная,10	0,017	41,1	35,8	35,8
14	Молодежная,11	0,017	41,8	36,4	36,4
15	Молодежная,12	0,017	40,8	35,6	35,6
16	Молодежная,13	0,017	42,1	36,7	36,7
17	Молодежная,14	0,017	41,8	36,4	36,4
18	Романова,23	0,063	155,7	135,6	135,6
19	Романова,27	0,015	36,1	31,5	31,5
20	Романова,29	0,015	37,1	32,3	32,3
21	Романова,31	0,015	37,4	32,6	32,6
22	Романова,33	0,015	37,6	32,8	32,8
23	Центральная,3	0,026	65,3	56,9	56,9
24	Центральная,4	0,060	149,5	130,2	130,2
25	Школа	0,137	305,7	223,4	207,2
26	Им А.В.Романова ул, 21 "Детский сад	0,027	69,4	44,0	38,2
27	Им А.В.Романова ул, 17 "Клуб	0,025	58,3	40,4	35,0
28	Молодежная ул, 1 Мед.пункт	0,050	128,2	81,2	70,5
29	МУ "КЦСОН" (реабилитационный центр для ветеранов)	0,056	131,9	91,4	103,9
30	МУ "КЦСОН" (реабилитационный центр для ветеранов)	0,048	114,2	79,1	59,1
31	ИП Оглоблина Т.В. (магазин)	0,002	5,2	3,8	3,3
	Итого	0,812	1969,2	1570,6	1524,6

Котельная №9

Таблица 191

№	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	8 Марта,1	0,127	314,8	276,2	276,2
2	Вавилова,3	0,009	21,3	18,7	18,7
3	Вавилова,6	0,010	23,8	20,8	20,8
4	Вавилова,11	0,009	22,5	19,8	19,8
5	Вавилова,12	0,015	36,9	32,4	32,4
6	Полевая,2	0,012	29,7	26,1	26,1
7	Полевая,4	0,012	29,7	26,1	26,1
8	Полевая,6	0,007	16,1	14,1	14,1
9	Полевая,8	0,035	86,6	76,0	76,0
10	Полевая,13	0,014	33,7	29,5	29,5
11	Советская,4	0,007	17,6	15,4	15,4
12	Школа (здание 1)	0,084	187,6	170,9	136,5
13	Октябрьская ул, 2 "Клуб	0,047	110,0	94,9	110,8

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 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
14	8 Марта ул, 4 ИП Будкин В.А. (магазин)	0,006	14,9	13,2	15,4
15	8 Марта ул, 1 ОАО "Ростелеком"	0,003	6,7	5,3	6,1
16	8 Марта ул, 1 ФГУП "Почта России"	0,003	6,3	5,2	6,1
17	8 Марта ул, 4 Соколов А.В. (столовая)	0,002	4,6	4,1	4,7
18	Советская ул, 1 "Магазин	0,012	28,1	24,8	29,0
	Итого	0,412	990,6	873,4	863,6

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источниками

Таблица 192

Наименование системы теплоснабжения	Полезный отпуск, Гкал	Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	Отпуск с коллекторов, Гкал	Собственный нужды источника, факт, Гкал	Хозяйственный нужды источника, Гкал	Производство тепловой энергии, Гкал
1	2	3	4	5	6	7
Котельная №18	4657,3	2501,1	7158,4	182,0	0,0	7340,4
Котельная №1	12618,9	2961,9	15580,8	360,6	0,0	15941,4
Котельная №3	161,9	15,9	177,8	2,5	0,0	180,4
Котельная №4	1296,6	514,9	1811,5	27,3	0,0	1838,7
Котельная №6	3374,4	1251,9	4626,3	51,3	0,0	4677,6
Котельная №7	850,7	341,4	1192,1	76,0	0,0	1268,1
Котельная №8	1524,6	954,0	2478,6	118,3	0,0	2596,9
Котельная №9	863,6	413,4	1277,0	30,3	0,0	1307,3

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная №18 в зоне действия единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 193

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	н/д	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	н/д	2501,1	2501,1	2501,1	2501,1	2501,1	2501,1	2501,1
Отпуск с коллекторов, Гкал	н/д	7158,4	7158,4	7158,4	7158,4	7158,4	7158,4	7158,4
Собственный нужды источника, факт, Гкал	н/д	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
Хозяйственный нужды источника, Гкал	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	н/д	7340,4	7340,4	7340,4	7340,4	7340,4	7340,4	7340,4

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 194

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	12907,0	12636,1	12618,9	12618,9	12618,9	12618,9	12618,9	12618,9
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	3273,2	2961,7	2961,9	2961,9	2961,9	2961,9	2961,9	2961,9
Отпуск с коллекторов, Гкал	16180,1	15597,8	15580,8	15580,8	15580,8	15580,8	15580,8	15580,8
Собственный нужды источника, факт, Гкал	92,5	92,5	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	16272,7	15690,3	15941,4	15941,4	15941,4	15941,4	15941,4	15941,4

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

Таблица 195

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	161,9	163,6	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	1,7	15,8	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Отпуск с коллекторов, Гкал	163,7	179,4	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8
Собственный нужды источника, факт, Гкал	0,0	0,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	163,7	179,8	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4	180,4

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

Таблица 196

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	1303,5	1304,5	1296,6	1296,6	1296,6	1296,6	1296,6	1296,6
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	682,4	513,4	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9	514,9
Отпуск с коллекторов, Гкал	1985,9	1817,9	1811,5	1811,5	1811,5	1811,5	1811,5	1811,5
Собственный нужды источника, факт, Гкал	7,9	7,9	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	1993,8	1825,8	1838,7	1838,7	1838,7	1838,7	1838,7	1838,7

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 197

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	3408,3	3357,5	3374,4	3374,4	3374,4	3374,4	3374,4	3374,4
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	1308,7	1238,4	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9	1251,9
Отпуск с коллекторов, Гкал	4717,0	4595,9	4626,3	4626,3	4626,3	4626,3	4626,3	4626,3
Собственный нужды источника, факт, Гкал	167,0	4,9	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,	0,	0,	0,	0,	0,
Производство тепловой энергии, Гкал	4884,0	4600,8	4677,6	4677,6	4677,6	4677,6	4677,6	4677,6

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 198

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	853,6	822,0	850,7	850,7	850,7	850,7	850,7	850,7
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	495,1	271,6	341,4	341,4	341,4	341,4	341,4	341,4
Отпуск с коллекторов, Гкал	1348,7	1093,6	1192,1	1192,1	1192,1	1192,1	1192,1	1192,1
Собственный нужды источника, факт, Гкал	52,1	52,1	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	1400,8	1145,7	1268,1	1268,1	1268,1	1268,1	1268,1	1268,1

Перспективный баланс производства и потребления тепловой энергии источником тепловой энергии Котельная №8 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 199

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	1570,6	1534,0	15246	15246	15246	15246	15246	15246
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	2497,0	954,0	954,0	954,0	954,0	954,0	954,0	954,0
Отпуск с коллекторов, Гкал	4067,6	2487,9	2478,6	2478,6	2478,6	2478,6	2478,6	2478,6
Собственный нужды источника, факт, Гкал	105,9	93,2	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	4173,5	2581,1	2596,9	2596,9	2596,9	2596,9	2596,9	2596,9

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 200

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск, Гкал	873,4	869,0	863,6	863,6	863,6	863,6	863,6	863,6
Потери в тепловых сетях, норматив, Гкал	372,1	426,2	413,4	413,4	413,4	413,4	413,4	413,4
Отпуск с коллекторов, Гкал	1245,5	1295,1	1277,0	1277,0	1277,0	1277,0	1277,0	1277,0
Собственный нужды источника, факт, Гкал	5,9	17,5	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
Хозяйственный нужды источника, Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производство тепловой энергии, Гкал	1251,4	1312,6	1307,3	1307,3	1307,3	1307,3	1307,3	1307,3

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

Не планируется.

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 перепрофилировании 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 теплоснабжающих 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 теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

Подключение дополнительных абонентов не планируется.

Значение радиуса эффективного теплоснабжения

Таблица 201

Источник	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	Подключенная нагрузка к тепловым сетям, Гкал/ч	НВВ передачи тепловой энергии, тыс.руб.	Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, руб./Гкал	Радиус, км
1	2	3	4	5	6
Котельная №18	0	2,259	н/д	н/д	1,31
Котельная №1	16180,1	5,619	н/д	2053,8	0,83
Котельная №3	163,7	0,069	н/д	3097,2	0,09
Котельная №4	1985,9	0,653	н/д	3844,9	0,59
Котельная №6	4717,0	1,418	н/д	2396,9	0,78
Котельная №7	1348,7	0,375	н/д	6284,9	0,37
Котельная №8	4067,6	0,812	н/д	6179,6	0,58
Котельная №9	1245,5	0,412	н/д	7204,2	0,39

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал

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 1991, т.е. со сроком эксплуатации более 30 лет.

Таблица 202

Источник	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	
	Тепловые сети отопления	Тепловые сети горячего водоснабжения
1	2	3
Котельная №18	5091,5	-
Котельная №1	6407,3	-
Котельная №3	45,5	-
Котельная №4	1153,9	-
Котельная №6	3040,5	-
Котельная №7	555,0	-
Котельная №8	2179,1	-
Котельная №9	1010,0	-
Итого	19482,8	-

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

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» срок службы тепловых сетей: период времени в календарных годах со дня ввода в эксплуатацию, по истечении которого следует провести экспертное обследование технического состояния трубопровода с целью определения допустимости, параметров и условий дальнейшей эксплуатации трубопровода или необходимости его демонтажа.

Информация по экспертному обследованию технического состояния трубопроводов не предоставлена.

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 теплопотребляющих 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 источником котельная №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис», Гкал

Таблица 203

№	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная №18	Природный газ	н/д	н/д	н/д	7340,4	7340,4	7340,4	7340,4	7340,4	7340,4	7340,4

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», Гкал

Таблица 204

№	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная №1	Природный газ	н/д	17184,5	16272,7	15690,3	15580,8	15580,8	15580,8	15580,8	15580,8	15580,8
2	Котельная №3	Природный газ	н/д	181,3	163,7	179,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8	177,8
3	Котельная №4	Природный газ	н/д	1764,6	1993,8	1825,8	1811,5	1811,5	1811,5	1811,5	1811,5	1811,5
4	Котельная №6	Природный газ	н/д	4727,1	4884,0	4600,8	4626,3	4626,3	4626,3	4626,3	4626,3	4626,3
5	Котельная №7	мазут	н/д	1218,3	1400,8	1145,7	11921,1	11921,1	-	-	-	-
		дрова	н/д									
		Природный газ	-	-	-	-	-	11921,1	11921,1	11921,1	11921,1	
6	Котельная №8	мазут	н/д	2850,6	4173,5	2581,1	2478,6	2478,6	-	-	-	-
		дрова	н/д									
		Природный газ	-	-	-	-	-	2478,6	2478,6	2478,6	2478,6	
7	Котельная №9	Дизель	н/д	1514,4	1251,4	1312,6	1277,0	1277,0	-	-	-	-
		дрова	н/д									
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	1277,0	1277,0	1277,0	1277,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источником котельная №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис», кг.у.т./Гкал

Таблица 205

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная №18	Природный газ	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38

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

Таблица 206

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная №1	Природный газ	157,1	157,1	151,17	150,98	150,98	150,98	150,98	150,98	150,98	150,98
2	Котельная №3	Природный газ	157,1	157,1	-	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32	161,32
3	Котельная №4	Природный газ	160,5	160,5	151,47	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64
4	Котельная №6	Природный газ	203,4	203,4	-	151,06	151,06	151,06	151,06	151,06	151,06	151,06
5	Котельная №7	мазут	222,8	222,8	257,0	202,50	202,50	202,50	-	-	-	-
		дрова	н/д	н/д					-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	153,7	153,7	153,7
6	Котельная №8	мазут	195,3	195,3	174,19	189,07	189,07	189,07	-	-	-	-
		дрова	н/д	н/д					-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	153,7	153,7	153,7
7	Котельная №9	Дизель	184,9	184,9	273,29	217,0	217,0	217,0	-	-	-	-
		дрова	н/д	н/д					-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	153,7	153,7	153,7

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником котельная №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис», т.у.т.

Таблица 207

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная №18	Природный газ	н/д	1660,2	н/д	1532,7	1532,7	1532,7	1532,7	1532,7	1532,7	1532,7

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источником источниками в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник», т.у.т.

Таблица 208

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная №1	Природный газ	н/д	2699,7	2460,0	2369,0	2502,0	2502,0	2502,0	2502,0	2502,0	2502,0
2	Котельная №3	Природный газ	н/д	28,5	22,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
3	Котельная №4	Природный газ	н/д	283,2	302,0	286,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0
4	Котельная №6	Природный газ	н/д	961,5	674,0	695,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0
5	Котельная №7	мазут	н/д	271,4	28,0	173,0	173,0	173,0	-	-	-	-
		Дрова	н/д	н/д	332,0	59,0	65,0	65,0	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	194,9	194,9	194,9	194,9
6	Котельная №8	мазут	н/д	556,7	192,0	488,0	327,0	327,0	-	-	-	-
		Дрова	н/д	н/д	535,0	135,0	134,0	134,0	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	399,1	399,1	399,1	399,1
7	Котельная №9	Дизель	н/д	280,0	2,0	148,0	111,0	111,0	-	-	-	-
		Дрова	н/д	н/д	340,0	69,0	112,0	112,0	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	200,9	200,9	200,9	200,9

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источником котельная №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис», тыс.куб.м. (т.)

Таблица 209

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная №18	Природный газ	1389,6	1378,0	н/д	1333,4	1333,4	1333,4	1333,4	1333,4	1333,4	1333,4

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 210

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива										
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Котельная №1	Природный газ	2041,9	2699,7	2177,2	2099,0	2214,1	2214,1	2214,1	2214,1	2214,1	2214,1	2214,1
2	Котельная №3	Природный газ	22,69	28,5	19,9	25,3	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4
3	Котельная №4	Природный газ	249,1	283,2	267,5	253,2	256,4	256,4	256,4	256,4	256,4	256,4	256,4
4	Котельная №6	Природный газ	556,1	961,5	596,8	616,1	646,3	646,3	646,3	646,3	646,3	646,3	646,3
5	Котельная №7	мазут	199,1	271,4	20,3	126,5	126,1	126,1	-	-	-	-	-
		Дрова	н/д	н/д	1249,5	317,4	650,5	650,5	-	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
6	Котельная №8	мазут	394,1	556,7	140,2	257,6	238,5	238,5	-	-	-	-	-
		Дрова	н/д	н/д	2010,0	726,8	718,6	718,6	-	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	331,3	331,3	331,3	331,3	331,3
7	Котельная №9	Дизель	188,6	280,0	1,3	107,4	76,4	76,4	-	-	-	-	-
		Дрова	н/д	н/д	1280,0	372,79	601,0	601,0	-	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии источником котельная №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркокоммусервис», тыс.куб.м. (т.)/Гкал

Таблица 211

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива										
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Котельная №18	Природный газ	н/д	н/д	н/д	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 212

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная №1	Природный газ	н/д	н/д	0,705	0,704	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
2	Котельная №3	Природный газ	н/д	н/д	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
3	Котельная №4	Природный газ	н/д	н/д	0,082	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
4	Котельная №6	Природный газ	н/д	н/д	0,162	0,178	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
5	Котельная №7	мазут	н/д	н/д	0,157	0,124	0,114	0,114	-	-	-	-
		Дрова	н/д	н/д					-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	0,048	0,048	0,048	0,048
6	Котельная №8	мазут	н/д	н/д	0,230	0,250	0,111	0,111	-	-	-	-
		Дрова	н/д	н/д					-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	0,104	0,104	0,104	0,104
4	Котельная №9	Дизель	н/д	н/д	0,183	0,111	0,114	0,114	-	-	-	-
		Дрова	н/д	н/д					-	-	-	-
		Природный газ	-	-	-	-	-	-	0,053	0,053	0,053	0,053

Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Информация отсутствует.

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

На котельных: №18, №1, №3, №4, №6 основным видом топлива является природный газ.

На котельных: №7и №8 основным видом топлива является мазут, резервное дрова.

На котельной №9 основным видом топлива является дизель, резервное дрова.

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

Таблица 213

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива			Объем потребляемого топлива, тыс.куб.м. (тн.)	Доля от общего топлива
				Низшая теплотворная способность Ккал/куб.м. (Ккал/кг)	Вязкость и температура вспышки	Содержание примесей мах, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котельная №18	Природный газ	с. Сельцо	н/д	-	-	н/д	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива			Объем потребляемого топлива, тыс.куб.м. (тн.)	Доля от общего топлива
				Низшая теплотворная способность Ккал/куб.м. (Ккал/кг)	Вязкость и температура вспышки	Содержание примесей мах, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	Котельная №1	Природный газ	с. Большое село	н/д	-	-	2177,2	50,34
3	Котельная №3	Природный газ	с. Большое село	н/д	-	-	19,9	0,45
4	Котельная №4	Природный газ	с. Большое село	н/д	-	-	267,5	6,18
5	Котельная №6	Природный газ	с. Дунилово	н/д	-	-	596,8	13,79
6	Котельная №7	Мазут	д. Миглино	н/д	н/д	н/д	20,3	0,57
		Дрова		н/д	-	-	1249,5	6,79
7	Котельная №8	Мазут	д. Высоково	н/д	н/д	н/д	140,206	3,93
		Дрова		н/д	-	-	2010,0	10,95
8	Котельная №9	Дизель	с. Новое	н/д	н/д	н/д	1,3	0,04
		Дрова		н/д	-	-	1280,0	6,96

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

Преобладающим видом топлива в Большесельском сельском поселении является природный газ.

Таблица 214

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Годовой расход условного топлива, (т.у.т.)
1	2	3	4
	Большесельское СП, в т.ч.	Природный газ	3458,0
		Мазут	220,0
		Дизель	2,0
		дрова	1207,0
1.1	Котельная №18	Природный газ	н/д
1.2	Котельная №1	Природный газ	2460,0
1.3	Котельная №3	Природный газ	22,0
1.4	Котельная №4	Природный газ	302,0
1.5	Котельная №6	Природный газ	674,0
1.6	Котельная №7	Мазут	360,0
		Дрова	727,0
1.7	Котельная №8	Мазут	342,0
		Дрова	н/д
1.8	Котельная №9	Дизель	2460,0
		Дрова	22,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным вариантом развития топливного баланса – перевод источников тепловой энергии котельных №7, №8 и №9 на природный газ.

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

Таблица 215

№	Наименование	Вид поставляемого топлива	Перспективный годовой расход условного топлива, (т.у.т.)					
			2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Большесельское СП, в т.ч.	Природный газ	5083,7	5083,7	5878,7	5878,7	5878,7	5878,7
		Мазут	500,0	500,0	-	-	-	-
		Дизель	111,0	111,0	-	-	-	-
		дрова	311,0	311,0	-	-	-	-
1.1	Котельная №18	Природный газ	1532,7	1532,7	1532,7	1532,7	1532,7	1532,7
1.2	Котельная №1	Природный газ	2502,0	2502,0	2502,0	2502,0	2502,0	2502,0
1.3	Котельная №3	Природный газ	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
1.4	Котельная №4	Природный газ	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0
1.5	Котельная №6	Природный газ	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0
1.6	Котельная №7	Мазут	173	173	-	-	-	-
		Дрова	65	65	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	194,9	194,9	194,9	194,9
1.7	Котельная №8	Мазут	327	327	-	-	-	-
		Дрова	134	134	-	-	-	-
			-	-	399,1	399,1	399,1	399,1
1.8	Котельная №9	Дизель	111	111	-	-	-	-
		Дрова	112	112	-	-	-	-
		Природный газ	-	-	200,9	200,9	200,9	200,9

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:

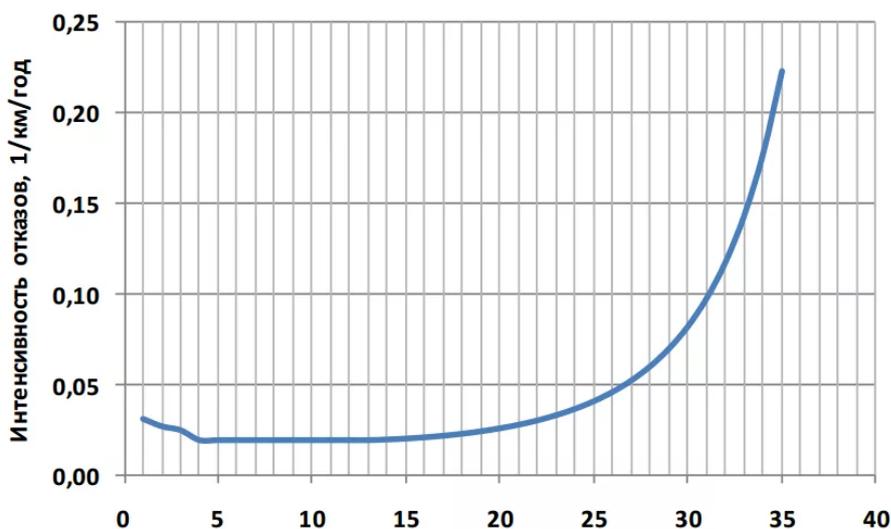
$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ \text{при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \text{ ет}/20 & \text{при } \tau > 17 \end{cases}$$

На рисунке 35 приведен вид зависимости 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 29



По данным РСО и ТСО на тепловых сетях за отопительный период аварийные ситуации от котельных отсутствовали.

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

По данным РСО и ТСО на тепловых сетях за отопительный период аварийные ситуации от котельных отсутствовали.

Интенсивность отказов от продолжительности работы участков тепловой сети

Таблица 216

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.

По данным РСО и ТСО на тепловых сетях за отопительный период аварийные ситуации от котельных отсутствовали.

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.

По данным РСО и ТСО на тепловых сетях за отопительный период аварийные ситуации от котельных отсутствовали.

• 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.

Выполнить оценку недоотпуска тепловой энергии и оценку коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки не предоставляется возможным по причине отсутствия данных.

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

Источники тепловой энергии

Котельная №7

В настоящий момент котельная не газифицирована. Развитие системы теплоснабжения котельной №7 предполагает перевод источника тепловой энергии на природный газ и/или строительство новой газовой блочно-модульной котельной, при условии газификации населённого пункта. Ориентировочная дата внедрения мероприятия 2025 год. Ориентировочная стоимость 10 млн. руб.

Котельная №8

В настоящий момент котельная не газифицирована. Развитие системы теплоснабжения котельной №8 предполагает перевод источника тепловой энергии на природный газ и/или строительство новой газовой блочно-модульной котельной, при условии газификации населённого пункта. Ориентировочная дата внедрения мероприятия 2025 год. Ориентировочная стоимость 15 млн. руб.

Котельная №9

В настоящий момент котельная не газифицирована. Развитие системы теплоснабжения котельной №9 предполагает перевод источника тепловой энергии на природный газ и/или строительство новой газовой блочно-модульной котельной, при условии газификации населённого пункта. Ориентировочная дата внедрения мероприятия 2025 год. Ориентировочная стоимость 10 млн. руб.

Тепловые сети

Стоимость перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991, рассчитаны по НЦС 81-02-13-2021 «Наружные тепловые сети»

Котельная №18

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 217

№п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего	Из них по типу прокладки				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	1	219 (200)	371	371			19704,26	7310,3
2	2	219 (200)	144		144		31991,72	4606,8
3	3	159 (150)	83	83			16020,91	1329,7
4	4	159 (150)	1452,5		1452,5		27550,84	40017,6
5	5	133 (125)	185		185		23912,95	4423,9
6	7	108 (100)	540	540			13396,24	7234,0
7	8	108 (100)	344		344		22199,35	7636,6
8	10	89 (80)	40,5	40,5			13302,18	538,7
9	11	89 (80)	79		79		18351,41	1449,8
10	13	76 (65)	222	222			13302,18	2953,1
11	14	76 (65)	206		206		18351,41	3780,4
12	15	57 (50)	302	302			13302,18	4017,3
13	16	57 (50)	508		508		18351,41	9322,5
14	18	45 (40)	22	22			13302,18	292,6
15	19	45 (40)	205,5		205,5		18351,41	3771,2
16	22	38 (32)	48	48			13302,18	638,5
17	23	38 (32)	200		200		18351,41	3670,3
18	24	25 (20)	139		139		18351,41	2550,8
Итого:			5295	1628,5	3635,0	31,5		105544,1

Котельная №1

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 218

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	1	273	85		85		39835,09	3386,0
2	2	159	69		69		27550,84	1901,0
3	3	159	60	60			14237,29	854,2
4	4	133	24		24		23912,95	573,9
5	5	133	4		4		23912,95	95,7
6	6	57	56		56		18351,41	1027,7
7	7	133	110,9		110,9		23912,95	2651,9
8	8	57	8		8		18351,41	146,8
9	9	76	50		50		18351,41	917,6
10	10	48	7		7		18351,41	128,5
11	11	108	10		10		22999,35	230,0
12	12	108	24		24		22999,35	552,0
13	13	108	130		130		22999,35	2989,9
14	15	38	17,6		17,6		18351,41	323,0
15	17	76	34,4		34,4		18351,41	631,3
16	19	76	16,5		16,5		18351,41	302,8
17	20	57	16		16		18351,41	293,6
18	21	48	29		29		18351,41	532,2
19	22	38	19		19		18351,41	348,7
20	23	159	80		80		27550,84	2204,1
21	24	76	20		20		18351,41	367,0
22	25	159	63,5		63,5		27550,84	1749,5
23	26	76	4,5		4,5		18351,41	82,6
24	27	159	27		27		27550,84	743,9
25	28	38	7,5		7,5		18351,41	137,6
26	29	159	50		50		27550,84	1377,5
27	31	159	23		23		27550,84	633,7
29	32	57	15,5		15,5		18351,41	284,4
30	32a	273	59		59		39835,09	2350,3
31	33	57	53		53		18351,41	972,6
32	36	57	17,5		17,5		18351,41	321,1
35	37	57	19		19		18351,41	348,7
36	38	108	36		36		22999,35	828,0
37	39	57	11		11		18351,41	201,9
38	40	108	52		52		22999,35	1196,0
39	41	159	66		66		27550,84	1818,4
40	42	108	24		24		22999,35	552,0
41	43	108	10		10		22999,35	230,0
42	44	76	22		22		18351,41	403,7
43	45	57	3		3		18351,41	55,1
44	46	89	13		13		18351,41	238,6
45	47	48	13		13		18351,41	238,6
46	48	89	6		6		18351,41	110,1
47	49	89	6		6		18351,41	110,1
48	50	76	5,5		5,5		18351,41	100,9
49	51	57	2		2		18351,41	36,7
50	52	76	12		12		18351,41	220,2
51	53	57	5		5		18351,41	91,8
52	54	57	9		9		18351,41	165,2
53	55	89	18		18		18351,41	330,3
54	56	48	1		1		18351,41	18,4
55	57	76	59		59		18351,41	1082,7
56	58	38	8		8		18351,41	146,8
57	59	38	17,5		17,5		18351,41	321,1
58	60	38	10		10		18351,41	183,5

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
59	63	89	15		15		18351,41	275,3
62	64	89	14	14			9491,84	132,9
63	65	76	41		41		18351,41	752,4
64	66	48	26		26		18351,41	477,1
65	67	76	51		51		18351,41	935,9
66	68	38	3		3		18351,41	55,1
67	69	57	14,7		14,7		18351,41	269,8
68	70	32	10,5		10,5		18351,41	192,7
69	73	159	59		59		27550,84	1625,5
72	74	159	22		22		27550,84	606,1
73	75	159	45		45		27550,84	1239,8
74	76	57	40		40		18351,41	734,1
75	79	108	69		69		22999,35	1587,0
76	80	57	24		24		18351,41	440,4
77	81	57	22		22		18351,41	403,7
78	82	108	63		63		22999,35	1449,0
79	83	76	41	41			9491,84	389,2
80	84	57	16		16		18351,41	293,6
81	85	76	71		71		18351,41	1303,0
82	86	57	25		25		18351,41	458,8
83	87	76	68,5		68,5		18351,41	1257,1
84	88	76	20		20		18351,41	367,0
85	89	76	30		30		18351,41	550,5
86	91	57	45		45		18351,41	825,8
87	92	76	5		5		18351,41	91,8
88	93	57	10		10		18351,41	183,5
89	94	57	45		45		18351,41	825,8
90	95	273	107		107		39835,09	4262,4
91	96	57	20		20		18351,41	367,0
92	97	57	16		16		18351,41	293,6
93	98	57	40		40		18351,41	734,1
94	99	38	10		10		18351,41	183,5
95	100	57	33		33		18351,41	605,6
96	101	273	28		28		39835,09	1115,4
97	102	89	11		11		18351,41	201,9
98	103	89	4		4		18351,41	73,4
99	104	57	22,5		22,5		18351,41	412,9
100	105	273	17		17		39835,09	677,2
101	106	57	4,5		4,5		18351,41	82,6
102	107	273	32		32		39835,09	1274,7
103	108	57	10,5		10,5		18351,41	192,7
104	109	273	28		28		39835,09	1115,4
105	110	159	20		20		27550,84	551,0
106	111	57	10		10		18351,41	183,5
107	112	159	22		22		27550,84	606,1
108	113	108	21		21		22999,35	483,0
109	114	76	17		17		18351,41	312,0
110	115	273	31		31		39835,09	1234,9
111	116	273	17		17		39835,09	677,2
112	117	57	8,5		8,5		18351,41	156,0
113	118	159	12		12		27550,84	330,6
114	119	57	8	8			9491,84	75,9
115	120	159	33		33		27550,84	909,2
116	121	108	19,5		19,5		22999,35	448,5
117	122	108	3		3		22999,35	69,0
118	123	57	11		11		18351,41	201,9
119	124	89	39		39		18351,41	715,7
120	125	108	55		55		22999,35	1265,0
121	126	57	29		29		18351,41	532,2
122	127	76	31		31		18351,41	568,9

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
123	128	76	22,5		22,5		18351,41	412,9
124	129	89	39		39		18351,41	715,7
125	130	76	13		13		18351,41	238,6
126	131	76	7		7		18351,41	128,5
127	132	57	10		10		18351,41	183,5
128	133	76	24		24		18351,41	440,4
129	134	57	10		10		18351,41	183,5
130	135	76	17		17		18351,41	312,0
131	136	76	14,5		14,5		18351,41	266,1
132	137	57	75		75		18351,41	1376,4
133	138	89	115		115		18351,41	2110,4
134	139	108	51,5	51,5			10506,13	541,1
135	140	108	2		2		22999,35	46,0
136	141	108	11		11		22999,35	253,0
137	142	108	25		25		22999,35	575,0
138	143	89	13		13		18351,41	238,6
139	144	159	88		88		27550,84	2424,5
140	145	76	44		44		18351,41	807,5
141	146	57	15		15		18351,41	275,3
142	147	219	26		26		31991,72	831,8
143	148	57	8		8		18351,41	146,8
144	149	219	58,5		58,5		31991,72	1871,5
145	150	57	20		20		18351,41	367,0
146	151	219	30		30		31991,72	959,8
147	152	57	15,5		15,5		18351,41	284,4
148	153	219	73		73		31991,72	2335,4
149	154	159	65		65		27550,84	1790,8
150	155	57	24		24		18351,41	440,4
151	156	159	40		40		27550,84	1102,0
152	157	108	100		100		22999,35	2299,9
153	158	76	10		10		18351,41	183,5
154	159	76	46	46			9491,84	436,6
155	160	76	3,5		3,5		18351,41	64,2
156	161	57	27		27		18351,41	495,5
157	162	57	9		9		18351,41	165,2
158	163	108	84		84		22999,35	1931,9
159	164	57	14		14		18351,41	256,9
160	165	89	52		52		18351,41	954,3
161	166	108	44		44		22999,35	1012,0
162	167	89	16		16		18351,41	293,6
163	168	57	5		5		18351,41	91,8
164	169	57	15		15		18351,41	275,3
165	170	89	81		81		18351,41	1486,5
166	171	76	11		11		18351,41	201,9
167	172	76	95		95		18351,41	1743,4
168	173	159	23		23		27550,84	633,7
169	174	159	63		63		27550,84	1735,7
170	175	159	32		32		27550,84	881,6
171	176	159	47		47		27550,84	1294,9
172	177	57	10		10		18351,41	183,5
173	178	159	17		17		27550,84	468,4
174	179	108	69		69		22999,35	1587,0
175	180	38	39		39		18351,41	715,7
176	181	89	14		14		18351,41	256,9
177	182	159	67,5		67,5		27550,84	1859,7
178	183	108	7	7			10506,13	73,5
179	184	76	4,5		4,5		18351,41	82,6
180	185	108	119	119			10506,13	1250,2
181	186	48	11,5		11,5		18351,41	211,0
182	187	89	66,5	66,5			9491,84	631,2

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
183	188	57	8		8		18351,41	146,8
184	189	89	39,5	39,5			9491,84	374,9
185	190	76	14	14			9491,84	132,9
186	191	89	47		47		18351,41	862,5
187	192	38	23		23		18351,41	422,1
188	193	89	4		4		18351,41	73,4
189	194	32	17		17		18351,41	312,0
190	195	89	47		47		18351,41	862,5
191	196	57	2,5		2,5		18351,41	45,9
192	197	89	39	39			18351,41	715,7
193	198	57	2		2		18351,41	36,7
194	199	76	45,7		45,7		18351,41	838,7
195	200	76	74,5		74,5		18351,41	1367,2
196	201	76	64,5		64,5		18351,41	1183,7
197	202	133	21		21		23912,95	502,2
198	203	38	5,5		5,5		18351,41	100,9
199	204	38	6		6		18351,41	110,1
200	205	133	6		6		23912,95	143,5
201	206	48	55		55		18351,41	1009,3
202	207	133	14,5		14,5		23912,95	346,7
203	208	108	65,5	65,5			10506,13	688,2
204	209	25	9,5		9,5		18351,41	174,3
205	210	25	34		34		18351,41	623,9
206	211	57	42		42		18351,41	770,8
207	212	57	7		7		18351,41	128,5
208	213	57	7		7		18351,41	128,5
209	214	57	7		7		18351,41	128,5
210	215	108	29,5		29,5		22999,35	678,5
211	216	38	11		11		18351,41	201,9
212	217	108	9,5	9,5			10506,13	99,8
213	218	89	60,4		60,4		18351,41	1108,4
214	219	38	5,5		5,5		18351,41	100,9
215	223	89	50		50		18351,41	917,6
216	224	89	37,6	37,6			18351,41	690,0
217	225	57	8		8		18351,41	146,8
221	226	57	7,5		7,5		18351,41	137,6
222	227	76	36,5	36,5			18351,41	669,8
ИТОГО:			6407,3	654,6	5752,7	0		139173,7

Котельная №3

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 219

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	I	57	43,5	43,5			13302,18	578,6
2	II	57	2	2			13302,18	26,6
ИТОГО:			45,5	45,5	0	0		605,2

Котельная №4

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 220

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	I	159	10,5	10,5			16020,91	168,2
2	Ia	159	20		20		27550,84	551,0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
3	II	159	128,7	128,7			16020,91	2061,9
4	III	159	20,6	20,6			16020,91	330,0
5	IV	159	41,8	41,8			16020,91	669,7
6	V	57	24,6	24,6			13302,18	327,2
7	VI	159	2,5	2,5			16020,91	40,1
8	VII	76	5,5	5,5			13302,18	73,2
9	VIII	48	4,5	4,5			13302,18	59,9
10	IX	159	34,8	34,8			16020,91	557,5
11	X	48	32,5	32,5			13302,18	432,3
12	Xa	31	32	32			13302,18	425,7
13	XI	159	42,5	42,5			16020,91	680,9
14	XII	76	11	11			13302,18	146,3
15	XIII	159	0,5	0,5			16020,91	8,0
16	XIV	57	6,8	6,8			13302,18	90,5
17	XV	159	48,8	48,8			16020,91	781,8
18	XVI	57	5	5			13302,18	66,5
19	XVII	57	24	24			13302,18	319,3
20	XVIII	48	19,5		19,5		18351,41	357,9
21	XIX	159	66,2	66,2			16020,91	1060,6
22	XX	89	23		23		18351,41	422,1
23	XXI	89	13	13			13302,18	172,9
24	XXIII	57	203,7	203,7			13302,18	2709,7
25	XXIV	57	6	6			13302,18	79,8
26	XXV	57	1	1			13302,18	13,3
27	XXVI	57	27	27			13302,18	359,2
28	XXVIII	57	53	53			13302,18	705,0
29	XXIX	57	10,5	10,5			13302,18	139,7
30	XXX	57	41	41			13302,18	545,4
31	XXXI	57	10,5	10,5			13302,18	139,7
32	XXXII	89	133,9	133,9			13302,18	1781,2
33	XXXIII	89	2	2			13302,18	26,6
34	XXXIV	76	42	42			13302,18	558,7
35	XXXV	76	2,5	2,5			13302,18	33,3
36	XXXVI	48	2,5	2,5			13302,18	33,3
ИТОГО:			1153,9	1091,4	62,5	2307,8		16928,0

Котельная №6

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 221

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	1	159	234,5	234,5			16020,91	3756,9
2	2	76	109,5	109,5			13302,18	1456,6
3	3	57	7		7		18351,41	128,5
4	4	57	77		77		18351,41	1413,1
5	5	159	54	54			16020,91	865,1
6	6	108	22		22		22199,35	488,4
7	7	159	30		30		27550,84	826,5
8	8	57	13		13		18351,41	238,6
9	9	159	36		36		27550,84	991,8
10	10	89	111	111			13302,18	1476,5
11	11	57	16		16		18351,41	293,6
12	12	25	15		15		18351,41	275,3
13	13	57	29		29		18351,41	532,2
14	14	25	15		15		18351,41	275,3
15	15	76	60	60			13302,18	798,1
16	16	57	14	14			13302,18	186,2

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
17	17	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
18	18	57	32	32			13302,18	425,7
19	19	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
20	20	57	36,5	36,5			13302,18	485,5
21	21	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
22	22	57	32,5	32,5			13302,18	432,3
23	23	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
24	24	57	32,5	32,5			13302,18	432,3
25	25	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
26	26	76	43	43			13302,18	572,0
27	27	57	14	14			13302,18	186,2
28	28	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
29	29	57	32	32			13302,18	425,7
30	30	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
31	31	57	32,5	32,5			13302,18	432,3
32	32	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
33	33	57	32,5	32,5			13302,18	432,3
34	34	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
35	35	57	38,5	38,5			13302,18	512,1
36	36	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
37	37	76	55	55			13302,18	731,6
38	38	57	17	17			13302,18	226,1
39	39	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
40	40	57	36	36			13302,18	478,9
41	41	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
42	42	57	46	46			13302,18	611,9
43	43	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
44	44	57	36,5	36,5			13302,18	485,5
45	45	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
46	46	57	36,5	36,5			13302,18	485,5
47	47	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
48	48	76	47	47			13302,18	625,2
49	49	57	15	15			13302,18	199,5
50	50	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
51	51	57	42	42			13302,18	558,7
52	52	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
53	53	57	31	31			13302,18	412,4
54	54	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
55	55	57	41	41			13302,18	545,4
56	56	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
57	57	57	38	38			13302,18	505,5
58	58	25	1,5	1,5			13302,18	20,0
59	59	57	40	40			13302,18	532,1
60	60	57	63	63			13302,18	838,0
61	61	25	2	2			13302,18	26,6
62	62	57	40	40			13302,18	532,1
63	63	25	2	2			13302,18	26,6
64	64	57	32	32			13302,18	425,7
65	66	57	32	32			13302,18	425,7
66	67	25	2	2			13302,18	26,6
67	68	159	20		20		27550,84	551,0
68	69	57	12		12		18351,41	220,2
69	70	159	25		25		27550,84	688,8
70	71	32	12		12		18351,41	220,2
71	72	159	28		28		27550,84	771,4
72	73	32	12		12		18351,41	220,2
73	74	159	45		45		27550,84	1239,8
74	75	57	15		15		18351,41	275,3
75	76	159	21,5		21,5		27550,84	592,3
76	77	159	36		36		27550,84	991,8

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
77	78	159	19		19		27550,84	523,5
78	79	89	4	4			13302,18	53,2
79	80	89	14		14		18351,41	256,9
80	81	89	88	88			13302,18	1170,6
81	82	89	4,5		4,5		18351,41	82,6
82	83	48	6		6		18351,41	110,1
83	84	48	10,5		10,5		18351,41	192,7
84	85	89	13		13		18351,41	238,6
85	86	57	72		72		18351,41	1321,3
86	87	89	34	34			13302,18	452,3
87	88	48	38	38			13302,18	505,5
88	89	89	5	5			13302,18	66,5
89	90	89	13		13		18351,41	238,6
90	91	57	60		60		18351,41	1101,1
91	92	48	11		11		18351,41	201,9
92	93	57	19	19			13302,18	252,7
93	94	57	27	27			13302,18	359,2
94	95	32	4	4			13302,18	53,2
95	96	57	29	29			13302,18	385,8
96	97	32	4	4			13302,18	53,2
97	98	159	97	97			16020,91	1554,0
98	99	57	16		16		18351,41	293,6
99	100	159	8	8			16020,91	128,2
100	101	89	37		37		18351,41	679,0
101	102	159	25		25		27550,84	688,8
102	103	57	8		8		18351,41	146,8
103	104	89	44		44		18351,41	807,5
104	105	89	19		19		18351,41	348,7
105	106	89	74		74		18351,41	1358,0
106	107	57	11		11		18351,41	201,9
107	108	57	42	42			13302,18	558,7
108	109	89	55		55		18351,41	1009,3
109	110	48	50		50		18351,41	917,6
ИТОГО:			3040,5	1992	1048,5	0		49520,3

Котельная №7

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 222

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	1	219	103,5	103,5			19704,26	2039,4
2	2	32	47	47			13302,18	625,2
3	3	159	94	94			16020,91	1506,0
4	4	89	126			126	9508,46	1198,1
5	5	57	13			13	9508,46	123,6
6	6	219	16		16		31991,72	511,9
7	7	219	2,5			2,5	16796,36	42,0
8	8	159	20		20		27550,84	551,0
9	9	89	104		104		18351,41	1908,5
10	10	89	14		14		18351,41	256,9
11	11	32	15		15		18351,41	275,3
ИТОГО:			555,0	244,5	169,0	141,5		9037,8

Котельная №8

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 223

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	1	48	26	26			13302,18	345,9
2	2	219	20	20			19704,26	394,1
3	3	219	27		27		31991,72	863,8
4	4	159	33	33			16020,91	528,7
5	5	133	73	73			14872,17	1085,7
6	6	89	31	31			13302,18	412,4
7	7	108	19	19			13396,24	254,5
8	8	76	21	21			13302,18	279,3
9	9	89	134,5	134,5			13302,18	1789,1
10	10	57	18,5	18,5			13302,18	246,1
11	11	89	64	64			13302,18	851,3
12	12	25	19		19		18351,41	348,7
13	13	89	19	19			13302,18	252,7
14	14	76	32	32			13302,18	425,7
15	15	48	12	12			13302,18	159,6
16	16	76	22	22			13302,18	292,6
17	17	57	4	4			13302,18	53,2
18	18	57	77		77		18351,41	1413,1
19	19	76	18	18			13302,18	239,4
20	20	48	11,5	11,5			13302,18	153,0
21	21	76	8,5	8,5			13302,18	113,1
22	22	57	3	3			13302,18	39,9
23	23	76	84	84			13302,18	1117,4
24	24	38	6	6			13302,18	79,8
25	25	57	40	40			13302,18	532,1
26	26	48	6	6			13302,18	79,8
27	27	38	2	2			13302,18	26,6
28	28	57	38	38			13302,18	505,5
29	29	48	6	6			13302,18	79,8
30	30	38	2	2			13302,18	26,6
31	31	38	42	42			13302,18	558,7
32	32	159	3		3		27550,84	82,7
33	33	159	129		129		27550,84	3554,1
34	34	159	156		156		27550,84	4297,9
35	35	89	56		56		18351,41	1027,7
36	36	38	1		1		18351,41	18,4
37	37	89	40		40		18351,41	734,1
38	38	38	1		1		18351,41	18,4
39	39	89	40		40		18351,41	734,1
40	40	38	1		1		18351,41	18,4
41	41	89	40		40		18351,41	734,1
42	42	38	1		1		18351,41	18,4
43	43	89	40		40		18351,41	734,1
44	44	38	1		1		18351,41	18,4
45	45	89	40		40		18351,41	734,1
46	46	38	1		1		18351,41	18,4
47	47	89	40		40		18351,41	734,1
48	48	38	1		1		18351,41	18,4
49	49	108	81		81		22199,35	1798,1
50	50	38	1		1		18351,41	18,4
51	51	89	40		40		18351,41	734,1
52	52	38	1		1		18351,41	18,4
53	53	89	40		40		18351,41	734,1
54	54	38	1		1		18351,41	18,4
55	55	89	40,5		40,5		18351,41	743,2

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
56	56	38	1		1		18351,41	18,4
57	57	89	40		40		18351,41	734,1
58	58	38	1		1		18351,41	18,4
59	59	89	40		40		18351,41	734,1
60	60	38	1		1		18351,41	18,4
61	61	89	40		40		18351,41	734,1
62	62	38	1		1		18351,41	18,4
63	63	108	27	27			13396,24	361,7
65	65	108	72	72			13396,24	964,5
66	66	89	79	79			13302,18	1050,9
67	67	76	19	19			13302,18	252,7
68	68	48	27	27			13302,18	359,2
69	69	57	16,6	16,6			13302,18	220,8
70	70	48	27	27			13302,18	359,2
71	71	48	73	73			13302,18	971,1
ИТОГО:			2179,1	1136,6	1042,5	0		37923,5

Котельная №9

Реестр трубопроводов балансовой принадлежности МУП «Коммунальник»

Таблица 224

№ п/п	Обозначение участка сети	Наружный диаметр, мм	Длина участков сети, м			Цена, тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб.	
			Всего, м	Из них по типу прокладки, м				
				надземная	канальная			бесканальная
1	2	3	6	7	8	9	10	11
1	1	48	40		40		18351,41	734,1
2	1a	48	3		3		18351,41	55,1
3	2	57	105		105		18351,41	1926,9
4	3	48	20		20		18351,41	367,0
5	4	38	45		45		18351,41	825,8
6	5	159	34,5		34,5		27550,84	950,5
7	6	133	43		43		23912,95	1028,3
8	7	57	3		3		18351,41	55,1
9	8	133	22,5		22,5		23912,95	538,0
10	9	57	13		13		18351,41	238,6
11	10	57	34		34		18351,41	623,9
12	11	133	55		55		18351,41	1009,3
13	12	57	15		15		18351,41	275,3
14	13	76	55		55		18351,41	1009,3
15	14	57	75		75		18351,41	1376,4
16	15	57	1,5		1,5		18351,41	27,5
17	16	57	28			28	9491,84	265,8
18	17	57	79,5		79,5		18351,41	1458,9
19	17a	57	6			6	9491,84	57,0
20	18	159	50		50		27550,84	1377,5
21	19	159	13	13			16020,91	208,3
22	20	159	6		6		27550,84	165,3
23	21	38	7		7		18351,41	128,5
24	22	159	97		97		27550,84	2672,4
25	23	57	8		8		18351,41	146,8
26	24	57	60	60			13302,18	798,1
27	25	25	6		6		18351,41	110,1
28	26	25	10		10		18351,41	183,5
29	27	48	19		19		18351,41	348,7
30	28	159	26		26		27550,84	716,3
31	29	159	30		30		27550,84	826,5
ИТОГО:			1010	73	903	34		20504,8

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

В соответствии со статье 23 п.4 ФЗ №190 «О теплоснабжении»: «Реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения, по достижению установленных в инвестиционных программах организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также мероприятий по приведению качества горячей воды в открытых системах теплоснабжения в соответствие с установленными требованиями осуществляется в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих организаций...», таким образом, инвестиции связанные с финансовой потребностью для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации указанные в инвестиционных программах возлагаются на ЕТО и органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций по объектам теплоснабжения, расположенных на территории Большесельского сельского поселения, на момент актуализации схемы теплоснабжения поселения не предоставлены.

Расчеты экономической эффективности инвестиций

Расчет экономической эффективности отсутствует.

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

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения РСО 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 №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 225

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	17,3	17,183	17,183	17,183	17,183	17,183	17,183	17,183	17,183
2	Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5336,6	н/д	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4080,0	н/д	4080,0	4080,0	4080,0	4080,0	4080,0	4080,0	4080,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4080,0	н/д	4080,0	4080,0	4080,0	4080,0	4080,0	4080,0	4080,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1256,6	н/д	577,3	577,3	577,3	577,3	577,3	577,3	577,3
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1256,6	н/д	577,3	577,3	577,3	577,3	577,3	577,3	577,3
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	97,8	-	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
6	Удельное теплопотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,236	-	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	46,02	-	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,042	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	75,7	-	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 226

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,259	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	49	49	49	49	49	49	49	49	49
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7785,3	н/д	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158	7,158
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	208,38	н/д	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8	208,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №18 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «Яркоммунсервис»

Таблица 227

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3	1203,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	31	32	33	34	35	36	37	38	39
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	31	32	33	34	35	36	37	38	39
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259	2,259
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7	532,7
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,4487	н/д	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501
7.1	магистральных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,4487	н/д	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	24	н/д	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,23	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)															
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	109,7	н/д	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	н/д	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,295	н/д	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №1 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 228

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	44,4	49,179	49,179	49,179	49,179	49,179	49,179	49,179	49,179
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,097	9,097	9,097	9,097	9,097	9,097	9,097	9,097
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,921	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893	3,893
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,028	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,028	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	14083,2	12907,0	12636,1	12618,9	12618,9	12618,9	12618,9	12618,9	12618,9
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9382,4	8683,0	8683,0	8759,8	8759,8	8759,8	8759,8	8759,8	8759,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9382,4	8683,0	8683,0	8759,8	8759,8	8759,8	8759,8	8759,8	8759,8
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4700,8	4223,9	3953,1	3859,1	3859,1	3859,1	3859,1	3859,1	3859,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4700,8	4223,9	3953,1	3859,1	3859,1	3859,1	3859,1	3859,1	3859,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	87,6	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,211	0,217	0,217	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	41,24	42,9	42,9	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,464	0,435	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	91,9	86,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,103	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	163,5	224,5	219,8	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 229

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,74	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,921	6,153	6,153	6,153	6,153	6,153	6,153	6,153	6,153
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	16	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	17115,4	16,180	15,597	15,580	15,580	15,580	15,580	15,580	15,580
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	157,1	157,17	150,98	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 230

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	13,04	13,407	13,407	13,407	13,407	13,407	13,407	13,407	13,407
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	13,04	13,407	13,407	13,407	13,407	13,407	13,407	13,407	13,407
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1388,3	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1388,3	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5	1465,5
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,921	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	234,5	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,0322	3,237	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961
7.1	магистральных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,0322	3,237	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961	2,961
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	15	20,2	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,232	0,241	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)															
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	259,0	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	0,015	0,018	0,016	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	0,349	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 231

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,58	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
2	Общая отапливаемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	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	н/д	н/д	н/д	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,062	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,062	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	166,3	161,9	163,6	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	149,8	161,9	163,6	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	149,8	161,9	163,6	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	106,4	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,257	0,277	0,280	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	50,09	54,9	55,5	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	187,2	202,4	204,5	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 232

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,069	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	70	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	180,9	0,163	0,179	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
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	157,1	-	161,32	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №3 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 233

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,173	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,173	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	17,5	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	17,5	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	253,6	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8	260,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	0,0017	0,0158	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159
7.1	магистральных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	0,0017	0,0158	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7	1,1	8,8	8,9	-	-	-	-	-
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,084	0,012	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)															
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	0,018	0,016	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	0,005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 234

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,03	5,411	5,411	5,411	5,411	5,411	5,411	5,411	5,411
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,47	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,47	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,05	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,05	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1248,2	1303,5	1304,5	1296,6	1296,6	1296,6	1296,6	1296,6	1296,6
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1133,2	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1133,2	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4	1170,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	115,0	133,1	134,1	126,2	126,2	126,2	126,2	126,2	126,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	115,0	133,1	134,1	126,2	126,2	126,2	126,2	126,2	126,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,225	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	44,01	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,347	0,349	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	68,6	69,1	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,086	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	187,2	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 235

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	55	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1725	1,985	1,817	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811
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	160,5	151,47	156,64	157,72	157,72	157,72	157,72	157,72	157,72
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 236

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,26	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,26	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307	2,307
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	182,1	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	182,1	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2	227,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	350,2	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9	347,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,4768	0,682	0,513	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
7.1	магистральных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,4768	0,682	0,513	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	22	34,4	28,2	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,21	0,296	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)															
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	24,3	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	0,015	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №6 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 237

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,92	11,755	11,755	11,755	11,755	11,755	11,755	11,755	11,755
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,426	1,426	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,234	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,234	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3389,0	3408,3	3357,5	3374,4	3389,0	3389,0	3389,0	3389,0	3389,0
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2873,2	2928,5	2928,5	2928,5	2873,2	2873,2	2873,2	2873,2	2873,2
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2873,2	2928,5	2928,5	2928,5	2873,2	2873,2	2873,2	2873,2	2873,2
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	515,8	479,8	429,0	445,9	515,8	515,8	515,8	515,8	515,8
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	515,8	479,8	429,0	445,9	515,8	515,8	515,8	515,8	515,8
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,29	123,6	123,6	123,6	123,6	123,6	123,6	123,6	123,6
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20,2	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	56,58	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,228	0,204	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	45,1	40,3	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	93,9	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №6 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 238

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,426	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	22	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4583,5	4,717	4,595	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626
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	203,4	-	151,06	156,06	156,06	156,06	156,06	156,06	156,06
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №6 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 239

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,51	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,51	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081	6,081
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	465,8	524,4	524,4	524,4	524,4	524,4	524,4	524,4	524,4
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	465,8	524,4	524,4	524,4	524,4	524,4	524,4	524,4	524,4
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,426	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	326,6	369,8	369,8	369,8	369,8	369,8	369,8	369,8	369,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,1945	1,308	1,238	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251
7.1	магистральных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,1945	1,308	1,238	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	21	27,7	26,9	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,216	0,215	0,203	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)															
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	65,9	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,091	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №7 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 240

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,444	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,371	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,186	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,186	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	889,7	853,6	822,0	850,7	850,7	850,7	850,7	850,7	850,7
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	444,4	565,8	565,8	565,8	565,8	565,8	565,8	565,8	565,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	444,4	565,8	565,8	565,8	565,8	565,8	565,8	565,8	565,8
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	445,3	287,8	256,2	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	445,3	287,8	256,2	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,244	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4	101,4
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	101,4	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	47,72	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,514	0,458	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	101,8	90,6	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,064	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	76,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №7 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 241

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,4	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,371	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	82	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1161,0	1,348	1,093	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
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	222,8	257,0	202,5	187,68	187,68	153,7	153,7	153,7	153,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	100	н/д	н/д	н/д
12	Доля котельных оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	100	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №7 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 242

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,17	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,17	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	134,0	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	134,0	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,371	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	361,2	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4	418,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,271	0,495	0,271	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
7.1	магистральных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,271	0,495	0,271	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	19	36,7	24,8	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,23	0,294	0,161	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)															
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	16,8	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	0,013	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения котельная №8 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 243

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,82	4,638	4,638	4,638	4,638	4,638	4,638	4,638	4,638
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,777	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,31	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,31	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1820,1	1570,6	1534,0	1524,6	1524,6	1524,6	1524,6	1524,6	1524,6
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1125,9	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1125,9	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4	1007,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	694,2	563,2	526,6	517,2	517,2	517,2	517,2	517,2	517,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	694,2	563,2	526,6	517,2	517,2	517,2	517,2	517,2	517,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,294	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2	128,2
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	122,1	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	57,47	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,566	0,529	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	112,0	104,7	102,8	102,8	102,8	102,8	102,8	102,8
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	65,5	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения Котельная №8 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 244

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,8	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,371	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	82	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2751,6	4,067	2,487	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478	2,478
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	195,3	174,19	189,07	187,68	187,68	153,7	153,7	153,7	153,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	100	100	100	100
12	Доля котельных оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	100	100	100	100

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения котельная №8 в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальник»

Таблица 245

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4,33	4,358	4,358	4,358	4,358	4,358	4,358	4,358	4,358
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	4,33	4,358	4,358	4,358	4,358	4,358	4,358	4,358	4,358
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	401,0	513,0	513,0	513,0	513,0	513,0	513,0	513,0	513,0
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	401,0	513,0	513,0	513,0	513,0	513,0	513,0	513,0	513,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,777	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	516,1	519,2	519,2	519,2	519,2	519,2	519,2	519,2	519,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,931	2,498	0,954	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
7.1	магистральных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,931	2,498	0,954	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	25	61,4	38,3	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,215	0,573	0,219	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)															
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	38	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	0,010	0,016	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	0,077	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 246

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,89	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415	3,415
2	Общая отопляемая площадь общественно- деловых зданий	тыс. кв.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619	1,619
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,45	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
3.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,194	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,194	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1037,0	873,4	869,0	863,6	863,6	863,6	863,6	863,6	863,6
4.1	В жилищном фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	616,0	555,0	555,0	555,0	555,0	555,0	555,0	555,0	555,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	616,0	555,0	555,0	555,0	555,0	555,0	555,0	555,0	555,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	В общественно-деловом фонде, в том числе	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	421,0	318,4	314,0	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	421,0	318,4	314,0	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,326	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3
6	Удельное теплотребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	135,2	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
7	Градус-сутки отопительного периода	0С*сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5121	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	63,65	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,197	0,194	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	ккал/м2/(0С*сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	38,9	38,4	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,047	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
12	Средняя плотность расход тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	64,2	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 247

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,08	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,45	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
3	Доля резерва тепловой мощности	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	50	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1469,9	1,245	1,295	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277
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	184,9	273,29	165,32	170,58	170,58	153,7	153,7	153,7	153,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования тепловой мощности	ч/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного человека	Гкал/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	100	100	100	100
12	Доля котельных оборудованных прибором учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	100	100	100	100

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Таблица 248

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,27	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
1.1	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,27	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	197,9	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
2.1	магистральных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	распределительных	м2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	197,9	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
3.1	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	33	34	35	36	37	38	39	40
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,45	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	439,8	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,432	0,372	0,426	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
7.1	магистральных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2	распределительных	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,432	0,372	0,426	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	23	29,9	32,9	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,19	0,184	0,211	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1	магистральных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Наименование показателя	Ид. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)															
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	21,1	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,014	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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 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.

**АО «Яркоммунсервис»
Котельная №18**

Таблица 249

Показатель	2021
1	2
Операционные (подконтрольные) расходы	н/д
Неподконтрольные расходы	н/д
Расходы на покупку ресурсов	н/д
Предпринимательская прибыль	н/д
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	н/д
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	н/д
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	н/д

*средний за год установленный тариф 2874,33 руб./Гкал, без НДС для АО «Яркоммунсервис»

**МУП «Коммунальник»
Котельная №1**

Таблица 250

Показатель	2021
1	2
Операционные (подконтрольные) расходы	7236,8
Неподконтрольные расходы	1637,0
Расходы на покупку ресурсов	17588,9
Предпринимательская прибыль	46,1
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	26508,7
Полезный отпуск, Гкал	12907,0
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2053,8

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Котельная №3

Таблица 251

Показатель	2021
1	2
Операционные (подконтрольные) расходы	188,4
Неподконтрольные расходы	97,4
Расходы на покупку ресурсов	215,7
Предпринимательская прибыль	0,0
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	501,5
Полезный отпуск, Гкал	161,9
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	3097,2

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Котельная №4

Таблица 252

Показатель	2021
1	2
Операционные (подконтрольные) расходы	1019,7
Неподконтрольные расходы	1401,2
Расходы на покупку ресурсов	2586,9
Предпринимательская прибыль	4,0
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	5011,8
Полезный отпуск, Гкал	1303,5
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	3844,9

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Котельная №6

Таблица 253

Показатель	2021
1	2
Операционные (подконтрольные) расходы	1569,5
Неподконтрольные расходы	1346,0
Расходы на покупку ресурсов	5234,9
Предпринимательская прибыль	18,9
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	8169,2
Полезный отпуск, Гкал	3408,3
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2396,9

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Котельная №7

Таблица 254

Показатель	2021
1	2
Операционные (подконтрольные) расходы	1489,0
Неподконтрольные расходы	464,6
Расходы на покупку ресурсов	3391,2
Предпринимательская прибыль	20,0
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	5364,8
Полезный отпуск, Гкал	853,6
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	6284,9

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Котельная №8

Таблица 255

Показатель	2021
1	2
Операционные (подконтрольные) расходы	1658,3
Неподконтрольные расходы	766,6
Расходы на покупку ресурсов	7269,7
Предпринимательская прибыль	10,9
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	9705,6
Полезный отпуск, Гкал	1570,6
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	6179,6

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Котельная №9

Таблица 256

Показатель	2021
1	2
Операционные (подконтрольные) расходы	1929,6
Неподконтрольные расходы	1787,4
Расходы на покупку ресурсов	2555,0
Предпринимательская прибыль	20,0
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	6291,9
Полезный отпуск, Гкал	873,4
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	7204,2

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

АО «Яркоммунсервис»

Таблица 257

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на покупку ресурсов	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Предпринимательская прибыль	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2874,33	2874,33	2874,33	2874,33	2874,33	2874,33	2874,33	2874,33

МУП «Коммунальник»

Таблица 258

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	15091,3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы	7500,2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на покупку ресурсов	38842,3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Предпринимательская прибыль	119,8	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	61553,6	80672,5	124757,7	132242,0	140175,5	140175,5	148584,8	156140,0
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	21078,2	23153,6	23158	23158	23158	23158	23158	23158
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2920,2	3484,2	5387,2	5387,2	5710,4	6053,0	6416,1	6736,9

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

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

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) для котельной №18

Таблица 259

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на покупку ресурсов	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Предпринимательская прибыль	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3	4657,3
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2874,33	2989,3	3108,9	3233,2	3362,6	3497,1	3636,9	3782,4

*средний за год установленный тариф 2874,33 руб./Гкал, без НДС для АО «Яркоммунсервис»

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) для котельной №1

Таблица 260

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	7236,8	н/д	11415,8	11986,6	12585,9	13215,2	13876,0	14569,8
Неподконтрольные расходы	1637,0	н/д	3458,3	3631,2	3812,8	4003,4	4203,6	4413,8
Расходы на покупку ресурсов	17588,9	н/д	20353,2	21370,9	22439,4	23561,4	24739,4	25976,4
Предпринимательская прибыль	46,1	н/д	115,7	121,5	127,6	133,9	140,6	147,7
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	26508,7	н/д	35343,0	37110,2	38965,7	40913,9	42959,6	45107,6
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	12907,0	н/д	12618,9	12618,9	12618,9	12618,9	12618,9	12618,9
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2053,8	н/д	2800,8	2940,8	3087,9	3242,3	3404,4	3574,6

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) для котельной №3

Таблица 261

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	188,4	н/д	838,8	880,7	924,8	971,0	1019,6	1070,5
Неподконтрольные расходы	97,4	н/д	86,6	90,9	95,5	100,3	105,3	110,5
Расходы на покупку ресурсов	215,7	н/д	260,4	273,4	287,1	301,4	316,5	332,3
Предпринимательская прибыль	0,0	н/д		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	501,5	н/д	1185,7	1245,1	1307,3	1372,7	1441,3	1513,4
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	161,9	н/д	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	3097,2	н/д	7322,5	7690,5	8075,0	8478,8	8902,7	9347,8

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) для котельной №4

Таблица 262

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	1019,7	н/д	1982,0	2081,1	2185,2	2294,4	2409,1	2529,6
Неподконтрольные расходы	1401,2	н/д	1686,7	1771,0	1859,6	1952,6	2050,2	2152,7
Расходы на покупку ресурсов	2586,9	н/д	3078,9	3232,8	3394,5	3564,2	3742,4	3929,5
Предпринимательская прибыль	4,0	н/д	45,1	47,4	49,7	52,2	54,8	57,6
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	5011,8	н/д	6792,8	7132,3	7489,0	7863,4	8256,6	8669,4
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	1303,5	н/д	1296,6	1296,6	1296,6	1296,6	1296,6	1296,6
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	3844,9	н/д	5239,1	5500,8	5775,8	6064,6	6367,9	6686,3

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) для котельной №6

Таблица 263

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	1569,5	н/д	2481,5	2605,6	2735,9	2872,6	3016,3	3167,1
Неподконтрольные расходы	1346,0	н/д	1568,7	1647,1	1729,5	1816,0	1906,8	2002,1
Расходы на покупку ресурсов	5234,9	н/д	7000,7	7350,7	7718,3	8104,2	8509,4	8934,9
Предпринимательская прибыль	18,9	н/д	38,9	40,8	42,9	45,0	47,3	49,6
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	8169,2	н/д	11089,8	11644,3	12226,5	12837,8	13479,7	14153,7
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	3408,3	н/д	3374,4	3374,4	3374,4	3374,4	3374,4	3374,4
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	2396,9	н/д	3286,5	3450,8	3623,3	3804,5	3994,7	4194,4

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) для котельной №7

Таблица 264

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	1489,0	н/д	2315,9	2431,7	2553,3	2680,9	2815,0	2955,7
Неподконтрольные расходы	464,6	н/д	895,9	940,7	987,7	1037,1	1089,0	1143,4
Расходы на покупку ресурсов	3391,2	н/д	6699,0	7034,0	7385,6	7754,9	8142,7	8549,8
Предпринимательская прибыль	20,0	н/д	57,8	60,7	63,7	66,9	70,3	73,8
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	5364,8	н/д	9968,6	10467,0	10990,4	11539,9	12116,9	12722,7
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	853,6	н/д	850,7	850,7	850,7	850,7	850,7	850,7
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	6284,9	н/д	11717,7	12304,0	12919,2	13565,2	14243,4	14955,6

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) для котельной №8

Таблица 265

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	1658,3	н/д	2888,1	3032,5	3184,1	3343,3	3510,5	3686,0
Неподконтрольные расходы	766,6	н/д	1313,5	1379,2	1448,1	1520,5	1596,6	1676,4
Расходы на покупку ресурсов	7269,7	н/д	10671,1	11204,7	11764,9	12353,1	12970,8	13619,3
Предпринимательская прибыль	10,9	н/д	72,9	76,5	80,4	84,4	88,6	93,0
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	9705,6	н/д	14945,5	15692,9	16477,5	17301,4	18166,5	19074,8
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	1570,6	н/д	1524,6	1524,6	1524,6	1524,6	1524,6	1524,6
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	6179,6	н/д	9803,1	10293,1	10807,8	11348,2	11915,6	12511,3

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

Прогноз тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС) для котельной №9

Таблица 266

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операционные (подконтрольные) расходы	1929,6	н/д	2468,1	2591,5	2721,1	2857,1	3000,0	3150,0
Неподконтрольные расходы	1787,4	н/д	1015,9	1066,7	1120,0	1176,0	1234,8	1296,6
Расходы на покупку ресурсов	2555,0	н/д	6390,5	6710,0	7045,5	7397,8	7767,7	8156,1
Предпринимательская прибыль	20,0	н/д	58,3	61,2	64,3	67,5	70,9	74,4
Необходимая валовая выручка по расчету, тыс. руб.	6291,9	н/д	9932,9	10429,4	10950,9	11498,5	12073,4	12677,0
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	873,4	н/д	863,6	863,6	863,6	863,6	863,6	863,6
Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал	7204,2	н/д	11501,2	12076,7	12680,5	13314,6	13980,3	14679,3

*средний за год установленный тариф 2920,2 руб./Гкал, без НДС для МУП «Коммунальник»

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 Большесельского сельского поселения.

Таблица 267

№	Расположение	Система централизованного теплоснабжения	Теплоснабжающая, теплосетевая организация	Зоны деятельности ЕТО
1	2	3	4	5
1	с. Сельцо	Котельная №18	АО «Яркоммунсервис» МУП «Коммунальник»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010106, 76:01:010107, 76:01:010108, 76:01:010109, 76:01:010110, 76:01:010111, 76:01:010130, 76:01:010134, 76:01:010137
2	с. Большое село	Котельная №1	МУП «Коммунальник»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010115, 76:01:010116, 76:01:010117, 76:01:010118, 76:01:010119, 76:01:010120, 76:01:010122, 76:01:010123, 76:01:010125.
3	с. Большое село	Котельная №3	МУП «Коммунальник»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010113
4	с. Большое село	Котельная №4	МУП «Коммунальник»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010127, 76:01:010128, 76:01:010131
5	с. Дунилово	Котельная №6	МУП «Коммунальник»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:010201, 76:01:010202, 76:01:010203, 76:01:010204
6	д. Миглино	Котельная №7	МУП «Коммунальник»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:082201
7	д. Высоково	Котельная №8	МУП «Коммунальник»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:071201
8	с. Новое	Котельная №9	МУП «Коммунальник»	потребители на земельных участках с кадастровыми номерами 76:01:023001, 76:01:023002

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

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" критерием для определения статуса ЕТО для теплоснабжающих организаций является владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями.

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

Таблица 268

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Тепло-снабжающие (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 №18	5,444	АО «Яркоммунсервис» МУП «Коммунальник»	н/д	Котельная Тепловые сети	В аренде	-	н/д	1	АО «Яркоммунсервис»	Постановление Большесельско го МР
2	Котельная №1	7,74	МУП «Коммунальник»	н/д	Котельная, Тепловые сети	В аренде	-	н/д	2	МУП «Коммунальник»	Постановление Большесельско го МР

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Тепло-снабжающие (теплосетевые) организации в границах системы тепло-снабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс.руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Котельная №3	0,249	МУП «Коммунальник»	н/д	Котельная, Тепловые сети	В аренде	-	н/д	2	МУП «Коммунальник»	Постановление Большесельского МР
4	Котельная №4	1,376	МУП «Коммунальник»	н/д	Котельная, Тепловые сети	В аренде	-	н/д	2	МУП «Коммунальник»	Постановление Большесельского МР
5	Котельная №6	2,148	МУП «Коммунальник»	н/д	Котельная, Тепловые сети	В аренде	-	н/д	2	МУП «Коммунальник»	Постановление Большесельского МР
6	Котельная №7	2,4	МУП «Коммунальник»	н/д	Котельная, Тепловые сети	В аренде	-	н/д	2	МУП «Коммунальник»	Постановление Большесельского МР
7	Котельная №8	2,8	МУП «Коммунальник»	н/д	Котельная, Тепловые сети	В аренде	-	н/д	2	МУП «Коммунальник»	Постановление Большесельского МР

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Тепло-снабжающие (теплосетевые) организации в границах системы тепло-снабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс.руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
8	Котельная №9	1,08	МУП «Коммунальник»	н/д	Котельная, Тепловые сети	В аренде	-	н/д	2	МУП «Коммунальник»	Постановление Большесельского МР

Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО в Большесельском сельском поселении на момент актуализации отсутствуют.

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоны деятельности ЕТО в Большесельском сельском поселении:

- АО «Яркоммунсервис» - в зоне действия:

-Котельная №18, с. Сельцо;

- МУП «Коммунальник» - в зоне действия:

-Котельная №1, с. Большое село;

-Котельная №3, с. Большое село;

-Котельная №4, с. Большое село;

-Котельная №6, с. Дунилово;

-Котельная №7, д. Миглино;

-Котельная №8, д. Высоково;

-Котельная №9, с. Новое.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Таблица 269

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети и котельную	Мероприятия	Ориентировочная дата внедрения мероприятия	Ориентировочная стоимость, млн. рублей
1	2	3	4	5
Котельная №7	МУП «Коммунальник»	Перевод источника на природный газ и/или строительство новой газовой БМК	2025	10,0
Котельная №7	МУП «Коммунальник»	Перевод источника на природный газ и/или строительство новой газовой БМК	2025	15,0
Котельная №7	МУП «Коммунальник»	Перевод источника на природный газ и/или строительство новой газовой БМК	2025	10,0
ВСЕГО:				35,0

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Таблица 270

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Мероприятия	Ориентировочная дата внедрения мероприятия	Ориентировочная стоимость, млн. рублей
1	2	3	4	5
Котельная №18	МУП «Коммунальник»	перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991	2023-2028 гг.	105,54
Котельная №1	МУП «Коммунальник»	перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991	2023-2028 гг.	139,17
Котельная №3	МУП «Коммунальник»	перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991	2023-2028 гг.	0,61
Котельная №4	МУП «Коммунальник»	перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991	2023-2028 гг.	16,93
Котельная №6	МУП «Коммунальник»	перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991	2023-2028 гг.	49,52
Котельная №7	МУП «Коммунальник»	перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991	2023-2028 гг.	9,04
Котельная №8	МУП «Коммунальник»	перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991	2023-2028 гг.	37,92
Котельная №9	МУП «Коммунальник»	перекладки участков тепловых сетей с годом прокладки до 1991	2023-2028 гг.	20,50

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Мероприятия	Ориентировочная дата внедрения мероприятия	Ориентировочная стоимость, млн. рублей
1	2	3	4	5
ВСЕГО:				379,24

Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия отсутствуют.

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 Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028 гг. Актуализация на 2023 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 были учтены предложения от администрации и РСО (глава 17 настоящего документа).

Реестр изменений, включенных в актуализированную схему теплоснабжения

Таблица 271

№	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	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
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
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	Глава доработана в соответствии с ПП №154, скорректирована с учетом изменения состояния систем теплоснабжения в соответствии с

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов	Изменения
1	2	3
		методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
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	Глава доработана в соответствии с ПП №154, рассчитаны тарифные последствия при внедрении соответствующих мероприятий, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения
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
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 доработана 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

Схема теплоснабжения Большесельского сельского поселения Большесельского муниципального района
Ярославской области на период 2013-2028. Актуализация на 2023 год.

№	Разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов	Изменения
1	2	3
32	Раздел 14 Утверждаемой части	Раздел доработана 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	Раздел доработана в соответствии с ПП №154, рассчитаны тарифные последствия при внедрении соответствующих мероприятий, в соответствии с методически указаниями к разработке и актуализации схем теплоснабжения

Сведения о выполненных мероприятиях за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения