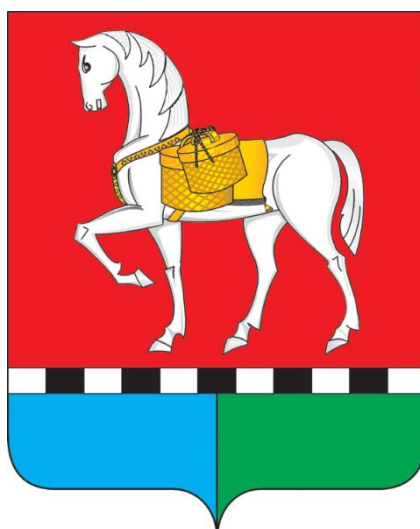


СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«КОНОШСКОЕ» КОНОШСКОГО РАЙОНА
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2013–2035 ГОДЫ
(актуализация на 2018 - 2035 годы)

Утверждаемая часть



р.п. Коноша, 2017 год



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»
160000, г. Вологда, ул. Советский проспект, д. 35, оф. 15
Тел. / факс: (8172) 56-36-83, 56-36-94
E-mail: szc-vologda@yandex.ru

Договор от 16.05.2017 г. №1-2104/17 на оказание услуг по актуализации
схемы теплоснабжения муниципального образования «Коношское»

Заказчик: Администрация МО «Коношское»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«КОНОШСКОЕ» КОНОШСКОГО РАЙОНА
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД 2013–2035 ГОДЫ
(актуализация на 2018 - 2035 годы)**

Утверждаемая часть

Генеральный директор
ООО «СЗЦЭиК»

МП (подпись) Я.В. Воробьева

Глава администрации
МО «Коношское»

МП (подпись) Б.А. Капустинский

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ 6

- а) Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды 6
- б) Объёмы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 14
- в) Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе..... 30

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ..... 31

- а) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии 31
- б) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии..... 34
- в) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии..... 54
- г) Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе..... 54

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 68

- а) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей..... 68
- б) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения..... 69

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ 70

- а) Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии..... 70
- б) Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии..... 70
- в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 70
- г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно..... 71
- д) Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа 71
- е) Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода..... 71
- ж) Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе..... 71
- з) Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения..... 72
- и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей 73

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 79

- а) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 79
- б) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку... 79
- в) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок

тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	80
г) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте "г" пункта 10 настоящего документа.....	80
д) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.....	80
РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	81
а) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.....	81
б) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива	94
РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.....	98
а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	98
б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	104
в) Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	109
РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ).....	110
РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	114
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	115

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ

а) Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

В 2017 году было введено в эксплуатацию 4 МКД общей площадью 8,8 тыс. м³, а также до конца года планируется ввод еще 4-х МКД общей площадью 17,8 тыс. м³ с индивидуальным теплоснабжением:

№ п/п	Адрес МКД	Количество квартир	Общая площадь, м ²	Источник теплоснабжения
Введены в эксплуатацию 2017 году				
1	р.п. Коноша, пр. Октябрьский, 52а	30	1992,8	индивидуальное (электрический котел)
2	р.п. Коноша, ул. Театральная, д.88	53	3334,3	
3	р.п. Коноша, ул. Труда, д.2а	23	1284,9	
4	р.п. Коноша, ул. Коллективизации, д.46а корп.1	30	2231,4	
Планируется ввести в эксплуатацию до конца 2017 года				
5	р.п. Коноша, ул. Труда, д. 2а корп.1	30	2198,45	индивидуальное (электрический котел)
6	р.п. Коноша, ул. Труда, д.3а	89	5769,08	
7	р.п. Коноша, ул. Труда, д.1а	69	3960,2	
8	р.п. Коноша, ул. Труда, д.5а	91	5887,4	

В период 2018 – 2023 г.г. запланирован ввод в эксплуатацию на территории р.п. Коноша следующих объектов:

№ п/п	Наименование объекта строительства	Адрес объекта	Общая площадь, м ²	Год ввода в эксплуатацию
1	Здание полиции	р.п. Коноша, ул. Советская	845,0	2018
2	Индивидуальный жилой дом	р.п. Коноша, Малый пер, д. 1	87,0	2018
3	Индивидуальный жилой дом	р.п. Коноша, Октябрьский пр., 99г	76,0	2018
5	Здание ФОК	р.п. Коноша, ул. Советская, д. 8а	1369,0	2021
4	Здание школы	р.п. Коноша, ул. Вологодская, д. 25а	н.д.	2023
	Итого:		2377,0	

В перспективе здание школы планируется подключить к локальной котельной МБОУ «Лесозаводская средняя школа», здание ФОК к котельной «АТП» и остальные объекты к котельной «Совхозная».

В 2022 г. запланирован ввод в эксплуатацию новой котельной на биотопливе взамен существующей котельной «Совхозная». Все потребители, при-

соединенные к данной котельной, соответственно будут переключены к новой.

Объёмы нового строительства с централизованным теплоснабжением на расчётный срок составляют – 2,377 тыс. кв. м.

В период 2023-2032 г.г. запланирован вывод из эксплуатации 10 аварийных зданий жилфонда в центральной части р.п. Коноша общей площадью 5,012 тыс. кв. м. Таким образом, изменение подключенной нагрузки будет в зоне действия котельной «Совхозная».

Следует отметить, что в остальных населенных пунктах муниципального образования в течение расчетного периода не планируется изменение существующей застройки.

Развитие и расширения предприятий промышленного производства на период реализации Схемы теплоснабжения также не предусмотрено.

Таким образом, изменения строительных фондов на период до 2035 г. ожидаются в объёмах объектов жилищного и общественного обслуживания населения. Сводные показатели застройки приведены в [таблице 1.1.](#)

Таблица 1.1

*Сводные показатели динамики застройки в расчётных элементах территориального деления на период действия
Схемы теплоснабжения*

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование объектов строительства	Всего	В том числе по годам:							
				2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
1	р.п. Коноша	Котельная «Совхозная»/котельная на биотопливе									
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>1,008</u>	<u>1,008</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.									
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,163</i>	<i>0,163</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,845</i>	<i>0,845</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<u>Вывод строительных фондов из эксплуатации</u>	<u>5,012</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>2,654</u>	<u>2,358</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.									
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>5,012</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>2,654</i>	<i>2,358</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		Котельная «АТП»									
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>1,369</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>1,369</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.									
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>1,369</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>1,369</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>

№ п/п	Наименование расчётного эле- мента территори- ального деления	Наименование объектов строительства	Всего	В том числе по годам:								
				2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032	2033- 2035	
1	р.п. Коноша	Котельная «ПГС»										
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	
		в т.ч.										
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения куль- турно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных пред- приятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		Котельная «Вокзальная»										
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.										
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения куль- турно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных пред- приятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		Котельная «Больничная»										
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.										
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения куль- турно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных пред- приятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		Котельная «СХТ»										
<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>		
в т.ч.												

№ п/п	Наименование расчётного эле- мента территори- ального деления	Наименование объектов строительства	Всего	В том числе по годам:								
				2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032	2033- 2035	
1	р.п. Коноша	<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения куль- турно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		<i>Производственные здания промышленных пред- приятий, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная №15 «ПТО»										
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.										
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения куль- турно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		<i>Производственные здания промышленных пред- приятий, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная №16 «Парк Б»										
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.										
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения куль- турно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		<i>Производственные здания промышленных пред- приятий, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная №1010423										
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.										
<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения куль- турно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование объектов строительства	Всего	В том числе по годам:									
				2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035		
1	р.п. Коноша	<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Котельная «Коношский РЭС»											
		<u>Ввод строительных фондов</u>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		в т.ч.											
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Котельная «Хлебозавод»											
		<u>Ввод строительных фондов</u>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		в т.ч.											
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		Котельная «ВЧД»											
		<u>Ввод строительных фондов</u>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		в т.ч.											
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование объектов строительства	Всего	В том числе по годам:							
				2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
1	р.п. Коноша	Всего по населенному пункту:									
		Ввод строительных фондов	2,377	1,008	0,000	0,000	1,369	0,000	0,000	0,000	0,000
		в т.ч.									
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,163</i>	<i>0,163</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>2,214</i>	<i>0,845</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>1,369</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		Вывод строительных фондов из эксплуатации	5,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,654	2,358	0,000
		в т.ч.									
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>5,012</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>2,654</i>	<i>2,358</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
2	п. Заречный	Котельная «Заречная»									
		Ввод строительных фондов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		в т.ч.									
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>			
ВСЕГО по МО «Коношское»		Ввод строительных фондов	2,377	1,008	0,000	0,000	1,369	0,000	0,000	0,000	
		в т.ч.									
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,163</i>	<i>0,163</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	

№ п/п	Наименование расчётного эле- мента территори- ального деления	Наименование объектов строительства	Всего	В том числе по годам:								
				2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032	2033- 2035	
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>2,214</i>	<i>0,845</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>1,369</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
	ВСЕГО по МО «Коношское»	<u>Вывод строительных фондов из эксплуатации</u>	<u>5,012</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>2,654</u>	<u>2,358</u>	<u>0,000</u>	
		в т.ч.										
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>5,012</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>2,654</i>	<i>2,358</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	

б) Объёмы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Теплообеспечение индивидуальной малоэтажной застройки предлагается решать за счет использования автономных электрических котлов и конвекторов, а также печей. Горячее водоснабжение предлагается осуществлять от водонагревателей.

Прогнозируемые объёмы прироста потребления тепловой энергии объектами нового капитального строительства приведены в [таблице 1.2](#).

Отсутствие данных о фактическом уровне потребления тепловой энергии в зонах действия индивидуального теплоснабжения не позволяет определить объёмы перспективного теплопотребления на расчётный период действия Схемы теплоснабжения.

Таблица 1.2

Прогнозируемые объёмы потребления тепловой энергии объектами нового капитального строительства с индивидуальным теплоснабжением на расчётный период действия Схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование объектов строительства	Расчётная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Объём потребления тепловой энергии, Гкал/год			
			Всего	В том числе на цели:			Всего	В том числе на цели:		
				отопления	ГВС	вентиляции		отопления	ГВС	вентиляции
1	р.п. Коноша	Ввод строительных фондов	0,192	0,192	0,00	0,00	389,49	389,49	0,000	0,000
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	<i>0,016</i>	<i>0,016</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>33,12</i>	<i>33,12</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания</i>	<i>0,176</i>	<i>0,176</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>356,37</i>	<i>356,37</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
2	п. Заречный	Ввод строительных фондов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
	ВСЕГО по МО «Коношское»	Ввод строительных фондов	0,192	0,192	0,00	0,00	389,49	389,49	0,000	0,000
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	<i>0,016</i>	<i>0,016</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>33,12</i>	<i>33,12</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания</i>	<i>0,176</i>	<i>0,176</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>356,37</i>	<i>356,37</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>

Основные приросты объёмов потребления тепловой энергии и теплоносителя в зонах действия источников теплоснабжения планируются за счёт подключения к системам централизованного теплоснабжения вновь построенных объектов капитального строительства на основании выданных технических условий.

На основании фактических данных о присоединённых тепловых нагрузках потребителей в каждой из зон действия источников централизованного теплоснабжения, с учётом прогноза, были определены перспективные тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, а также перспективные объёмы потребления тепловой энергии, теплоносителя. Сводные показатели перспективного спроса на тепловую энергию приведены в [таблицах 1.3.1 – 1.3.2](#).

Таблица 1.3.1

Сводные данные о тепловых нагрузках и объёмах потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период							
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
1	р.п. Коноша	Котельная «Совхозная»/котельная на биотопливе											
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>13,08896</i>	<i>13,08896</i>	<i>13,18196</i>	<i>13,18196</i>	<i>13,18196</i>	<i>13,18188</i>	<i>13,1818</i>	<i>13,04029</i>	<i>12,90529</i>	<i>12,88529</i>
		отопление	Гкал/ч	12,64629	12,64629	12,73929	12,73929	12,73929	12,73929	12,73929	12,60829	12,48429	12,48429
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,44267	0,44267	0,44267	0,44267	0,44267	0,44259	0,44251	0,432	0,421	0,401
		<i>Полезный отпуск по видам потребления, в т.ч.:</i>	<i>Гкал</i>	<i>27578,99</i>	<i>27217,72</i>	<i>27409,89</i>	<i>27409,89</i>	<i>27409,89</i>	<i>27409,69</i>	<i>27409,5</i>	<i>27113,02</i>	<i>26829,8</i>	<i>26780,73</i>
		отопление	Гкал	26480,19	26131,58	26323,75	26323,75	26323,75	26323,75	26323,75	26053,06	25796,83	25796,83
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал	1098,8	1086,14	1086,14	1086,14	1086,14	1085,944	1085,747	1059,96	1032,97	983,898
				Котельная «АТП»									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>0,34261</i>	<i>0,34261</i>	<i>0,34261</i>	<i>0,34261</i>	<i>0,34261</i>	<i>0,44161</i>	<i>0,44161</i>	<i>0,44161</i>	<i>0,44161</i>	
		отопление	Гкал/ч	0,34261	0,34261	0,34261	0,34261	0,34261	0,44161	0,44161	0,44161	0,44161	
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период								
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035	
1	р.п. Коноша	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	<i>Гкал</i>	<i>691,934</i>	<i>682,87</i>	<i>682,87</i>	<i>682,87</i>	<i>682,87</i>	<i>880,19</i>	<i>880,19</i>	<i>880,19</i>	<i>880,19</i>	<i>880,19</i>	
		отопление	Гкал	691,934	682,87	682,87	682,87	682,87	880,19	880,19	880,19	880,19	880,19	880,19
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная «ПГС»												
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>	<i>1,70513</i>
		отопление	Гкал/ч	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	<i>Гкал</i>	<i>3326,506</i>	<i>3282,93</i>	<i>3282,93</i>	<i>3282,93</i>	<i>3282,93</i>	<i>3282,93</i>	<i>3282,93</i>	<i>3282,93</i>	<i>3282,93</i>	<i>3282,93</i>	<i>3282,93</i>
		отопление	Гкал	3326,506	3282,93	3282,93	3282,93	3282,93	3282,93	3282,93	3282,93	3282,93	3282,93	3282,93
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная «Вокзальная»												
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>	<i>0,85858</i>

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период								
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035	
1	р.п. Коноша	отопление	Гкал/ч	0,85858	0,85858	0,85858	0,85858	0,85858	0,85858	0,85858	0,85858	0,85858	0,85858	
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	<i>Гкал</i>	<i>1948,059</i>	<i>1922,54</i>	<i>1922,54</i>	<i>1922,54</i>	<i>1922,54</i>	<i>1922,54</i>	<i>1922,54</i>	<i>1922,54</i>	<i>1922,54</i>	<i>1922,54</i>	<i>1922,54</i>
		отопление	Гкал	1948,059	1922,54	1922,54	1922,54	1922,54	1922,54	1922,54	1922,54	1922,54	1922,54	1922,54
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная «Больничная»												
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>	<i>1,21098</i>
		отопление	Гкал/ч	1,21098	1,21098	1,21098	1,21098	1,21098	1,21098	1,21098	1,21098	1,21098	1,21098	1,21098
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	<i>Гкал</i>	<i>2748,504</i>	<i>2712,5</i>	<i>2712,5</i>	<i>2712,5</i>	<i>2712,5</i>	<i>2712,5</i>	<i>2712,5</i>	<i>2712,5</i>	<i>2712,5</i>	<i>2712,5</i>	<i>2712,5</i>
		отопление	Гкал	2748,504	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5	2712,5
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного тепло-снабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период							
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
1	р.п. Коноша	Котельная «СХТ»											
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716
		отопление	Гкал/ч	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	Гкал	1244,847	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54
		отопление	Гкал	1244,847	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54	1228,54
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Котельная №15 «ПТО»											
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
		отопление	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	Гкал	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221
		отопление	Гкал	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221	1277,221
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период								
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035	
1	р.п. Коноша	Котельная №16 «Парк Б»												
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	
		отопление	Гкал/ч	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	Гкал	3431,22	3431,22	3431,22	3431,22	3431,22	3431,22	3431,22	3431,22	3431,22	3431,22	3431,22
		отопление	Гкал	2974,32	2974,32	2974,32	2974,32	2974,32	2974,32	2974,32	2974,32	2974,32	2974,32	2974,32
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал	456,9	456,9	456,9	456,9	456,9	456,9	456,9	456,9	456,9	456,9	456,9
		Котельная №1010423												
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		отопление	Гкал/ч	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	Гкал	1706,8	1790,0	1790,0	1790,0	1790,0	1790,0	1790,0	1790,0	1790,0	1790,0	1790,0
		отопление	Гкал	1393,9	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	Гкал	312,9	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0		

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного тепло-снабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период								
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035	
1	р.п. Коноша	Котельная «Коношский РЭС»												
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
		отопление	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	Гкал	1120,17	1120,17	1120,17	1120,17	1120,17	1120,17	1120,17	1120,17	1120,17	1120,17	
		отопление	Гкал	1062,97	1062,97	1062,97	1062,97	1062,97	1062,97	1062,97	1062,97	1062,97	1062,97	
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		горячее водоснабжение	Гкал	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	
		Котельная «Хлебозавод»												
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34
		отопление	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	Гкал	1026,7	1026,7	1026,7	1026,7	1026,7	1026,7	1026,7	1026,7	1009,6	1009,6	1009,6
		отопление	Гкал	907,0	907,0	907,0	907,0	907,0	907,0	907,0	907,0	907,0	907,0	907,0
вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период										
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035			
1	р.п. Коноша	горячее водоснабжение	Гкал	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	119,7	102,6	102,6	102,6		
		Котельная «ВЧД»														
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,45</i>	<i>2,44</i>	<i>2,44</i>	<i>2,44</i>		
		отопление	Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19		
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	<i>Гкал</i>	<i>9319,424</i>	<i>9319,424</i>	<i>9319,424</i>	<i>9319,424</i>	<i>9319,424</i>	<i>9319,424</i>	<i>9319,424</i>	<i>9319,424</i>	<i>9319,424</i>	<i>9278,424</i>	<i>9278,424</i>	<i>9278,424</i>	
		отопление	Гкал	8253,524	8253,524	8253,524	8253,524	8253,524	8253,524	8253,524	8253,524	8253,524	8253,524	8253,524	8253,524	
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		горячее водоснабжение	Гкал	1065,9	1065,9	1065,9	1065,9	1065,9	1065,9	1065,9	1065,9	1065,9	1024,9	1024,9	1024,9	
		<i>Всего по населенному пункту:</i>														
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>23,46342</i>	<i>23,47342</i>	<i>23,56642</i>	<i>23,56642</i>	<i>23,56642</i>	<i>23,56642</i>	<i>23,56642</i>	<i>23,66534</i>	<i>23,66526</i>	<i>23,50375</i>	<i>23,36875</i>	<i>23,34875</i>	
		отопление	Гкал/ч	22,51675	22,52675	22,61975	22,61975	22,61975	22,61975	22,61975	22,71875	22,71875	22,58775	22,46375	22,46375	
вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,94667	0,94667	0,94667	0,94667	0,94667	0,94667	0,94667	0,94659	0,94651	0,916	0,905	0,885			

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период							
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
1	р.п. Коноша	Полезный отпуск по видам потребления	<i>Гкал</i>	55420,38	55011,84	55204,01	55204,01	55204,01	55401,13	55400,94	55046,36	54763,14	54714,07
		отопление	<i>Гкал</i>	52308,98	51911	52103,17	52103,17	52103,17	52300,49	52300,49	52029,8	51773,57	51773,57
		вентиляция	<i>Гкал</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	<i>Гкал</i>	3111,4	3100,84	3100,84	3100,84	3100,84	3100,644	3100,447	3016,56	2989,57	2940,498
2	п. Заречный	Котельная «Заречная»											
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	<i>Гкал/ч</i>	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07
		отопление	<i>Гкал/ч</i>	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
		вентиляция	<i>Гкал/ч</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	<i>Гкал/ч</i>	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08
		<i>Полезный отпуск по видам потребления</i>	<i>Гкал</i>	3935,9	3935,9	3935,9	3935,9	3935,9	3935,9	3935,9	3907,2	3907,2	3878,5
		отопление	<i>Гкал</i>	3649,1	3649,1	3649,1	3649,1	3649,1	3649,1	3649,1	3649,1	3649,1	3649,1
		вентиляция	<i>Гкал</i>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	<i>Гкал</i>	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	258,1	258,1	229,4
	ВСЕГО по МО «Коношское»												
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	<i>Гкал/ч</i>	24,55342	24,56342	24,65642	24,65642	24,65642	24,75534	24,75526	24,58375	24,44875	24,41875

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период							
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
		отопление	Гкал/ч	23,50675	23,51675	23,60975	23,60975	23,60975	23,70875	23,70875	23,57775	23,45375	23,45375
		вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	1,04667	1,04667	1,04667	1,04667	1,04667	1,04659	1,04651	1,006	0,995	0,965
		<i>Полезный отпуск по видам потребления, в т.ч.:</i>	<i>Гкал</i>	<i>59356,28</i>	<i>58947,74</i>	<i>59139,91</i>	<i>59139,91</i>	<i>59139,91</i>	<i>59337,03</i>	<i>59336,84</i>	<i>58953,56</i>	<i>58670,34</i>	<i>58592,57</i>
		отопление	Гкал	55958,08	55560,1	55752,27	55752,27	55752,27	55949,59	55949,59	55678,9	55422,67	55422,67
		вентиляция	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		горячее водоснабжение	Гкал	3398,2	3387,64	3387,64	3387,64	3387,64	3387,444	3387,247	3274,66	3247,67	3169,898

Таблица 1.3.2

Сводные данные об объёмах теплоносителя на нужды отопления, вентиляции, горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период									
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035		
1	р.п. Коноша	Котельная «Совхозная»/котельная на биотопливе													
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>515,7</i>	<i>515,7</i>	<i>519,4</i>	<i>519,4</i>	<i>519,4</i>	<i>519,4</i>	<i>519,4</i>	<i>519,4</i>	<i>513,9</i>	<i>508,7</i>	<i>508,3</i>	
		отопление	т/ч	505,9	505,9	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	509,6	504,3	499,4	499,4	
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,6	9,4	8,9	
		Котельная «АТП»													
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>22,8</i>	<i>22,8</i>	<i>22,8</i>	<i>22,8</i>	<i>22,8</i>	<i>22,8</i>	<i>29,4</i>	<i>29,4</i>	<i>29,4</i>	<i>29,4</i>	<i>29,4</i>	<i>29,4</i>
		отопление	т/ч	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная «ПГС»													
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>	<i>170,5</i>
		отопление	т/ч	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная «Вокзальная»													
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>	<i>57,2</i>
		отопление	т/ч	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период								
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035	
1	р.п. Коноша	Котельная «Больничная»												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>80,7</i>	<i>80,7</i>	<i>80,7</i>	<i>80,7</i>	<i>80,7</i>	<i>80,7</i>	<i>80,7</i>	<i>80,7</i>	<i>80,7</i>	<i>80,7</i>	
		отопление	т/ч	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Котельная «СХТ»												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>	<i>46,5</i>
		отопление	т/ч	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Котельная №15 «ПТО»												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>	<i>38,8</i>
		отопление	т/ч	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Котельная №16 «Парк Б»												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>	<i>44,4</i>
		отопление	т/ч	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
		Котельная №1010423												
<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>9,5</i>	<i>9,9</i>	<i>9,9</i>	<i>9,9</i>	<i>9,9</i>	<i>9,9</i>	<i>9,9</i>	<i>9,9</i>	<i>9,9</i>	<i>9,9</i>	<i>9,9</i>		

№ п/п	Наименование расчётного элемента тер- риториального деления	Наименование источника цен- трализованного теплоснабже- ния	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период								
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032	2033- 2035	
1	р.п. Коноша	отопление	т/ч	8,4	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
		Котельная «Коношский РЭС»												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>24,2</i>	<i>24,2</i>	<i>24,2</i>	<i>24,2</i>	<i>24,2</i>	<i>24,2</i>	<i>24,2</i>	<i>24,2</i>	<i>24,2</i>	<i>24,2</i>	
		отопление	т/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
		Котельная «Хлебозавод»												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>29,6</i>	<i>29,6</i>	<i>29,6</i>	<i>29,6</i>	<i>29,6</i>	<i>29,6</i>	<i>29,6</i>	<i>29,6</i>	<i>29,3</i>	<i>29,3</i>	<i>29,3</i>
		отопление	т/ч	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	1,3	
		Котельная «ВЧД»												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>93,4</i>	<i>93,4</i>	<i>93,4</i>	<i>93,4</i>	<i>93,4</i>	<i>93,4</i>	<i>93,4</i>	<i>93,4</i>	<i>93,2</i>	<i>93,2</i>	<i>93,2</i>
		отопление	т/ч	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,6	5,6	
		<i>Всего по населенному пункту:</i>												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>1133,2</i>	<i>1133,6</i>	<i>1137,3</i>	<i>1137,3</i>	<i>1137,3</i>	<i>1137,3</i>	<i>1143,9</i>	<i>1143,9</i>	<i>1137,9</i>	<i>1132,8</i>	<i>1132,3</i>
<i>отопление</i>	<i>т/ч</i>	<i>1112,2</i>	<i>1112,6</i>	<i>1116,3</i>	<i>1116,3</i>	<i>1116,3</i>	<i>1116,3</i>	<i>1122,9</i>	<i>1122,9</i>	<i>1117,6</i>	<i>1112,7</i>	<i>1112,7</i>		

№ п/п	Наименование расчётного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Факт	Оценка	Прогнозный период								
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035	
1	р.п. Коноша	вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	20,3	20,1	19,6
2	п. Заречный	Котельная «Заречная»												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	т/ч	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,6	41,6	41,4
		отопление	т/ч	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	2,0	1,8
		ВСЕГО по МО «Коношское»												
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	т/ч	1175,0	1175,4	1179,1	1179,1	1179,1	1185,7	1185,7	1179,5	1174,4	1173,7	
		отопление	т/ч	1151,8	1152,2	1155,9	1155,9	1155,9	1162,5	1162,5	1157,2	1152,3	1152,3	
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		горячее водоснабжение	т/ч	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	22,3	22,1	21,4	

в) Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

На период действия Схемы теплоснабжения приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах не планируются. Изменения производственных зон, а также их перепрофилирование не предусматривается.

РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

а) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

В соответствии с Федеральным законом РФ от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» радиусом эффективного теплоснабжения называется максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Ввиду отсутствия утверждённого нормативно-правового акта по определению радиуса эффективного теплоснабжения, его расчёт осуществлялся на основании методики, предложенной кандидатом технических наук, советником генерального директора ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» В.Н. Папушкиным в журнале «Новости теплоснабжения», №9, 2010 г.

Результаты расчётов радиусов эффективного теплоснабжения приведены в [таблице 2.1](#).

Анализ расчётных и фактических значений показал, что в зонах действия всех котельных не превышен радиус эффективного теплоснабжения. Исходя из этого, подключение теплопотребляющих установок в системах теплоснабжения котельных возможно без значительного увеличения совокупных расходов на эксплуатацию каждой из систем.

Расчёт радиусов теплоснабжения от источников

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной						
		Совхозная	АТП	ПГС	Вокзальная	Больничная	СХТ	№15 «ПТО»
1	Название теплоснабжающей организации	МУП «Коношское благоустройство»						Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»
2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,8921	0,0653	0,2575	0,1483	0,2384	0,1268	0,05002
3	<i>Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, км</i>	<u>4,848</u>	<u>0,427</u>	<u>0,836</u>	<u>0,692</u>	<u>0,663</u>	<u>0,373</u>	<u>0,422</u>
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	13,08896	0,34261	1,70513	0,85858	1,21098	0,69716	0,97
5	Удельная стоимость материальной характеристики теплосетей, руб./м ²	8354,0	6848,0	6141,0	5404,0	5872,0	6318,0	5312,0
6	Теплоплотность зоны действия источника тепла, Гкал/ч/км ²	14,7	5,2	6,6	5,8	5,1	5,5	19,4
7	Количество абонентов в зоне действия источника теплоснабжения	59	4	18	15	16	10	8
8	Среднее число абонентов на 1 км ²	66,1	61,3	69,9	101,1	67,1	78,9	159,9
9	<i>Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла, км</i>	<u>2,692</u>	<u>3,427</u>	<u>3,411</u>	<u>3,531</u>	<u>3,629</u>	<u>3,427</u>	<u>2,833</u>

№ п/п	Наименование показателя	№16 «Парк Б»	№1010423	Коношский РЭС	Хлебозавод	Заречная	ВЧД	-
1	Название теплоснабжающей организации	Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»	ОП «Архангельское» АО «ГУ ЖКХ»	ПО «Плесецкие ЭС»	ООО «Коношский Хлебозавод»	ООО «Теплоэнерго»	ОСП ВРД Коноша	-
2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,1225	0,1312	0,0458	0,0622	0,2275	0,1534	-
3	<i>Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, км</i>	<u>0,882</u>	<u>0,411</u>	<u>0,275</u>	<u>0,260</u>	<u>1,526</u>	<u>0,938</u>	-
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	1,16	0,26	0,37	0,35	1,09	2,45	-
5	Удельная стоимость материальной характеристики теплосетей, руб./м ²	5872,0	5376,0	5917,0	5419,0	5439,0	6312,0	-
6	Теплоплотность зоны действия источника тепла, Гкал/ч/км ²	9,5	2,0	8,1	5,6	4,8	16,0	-
7	Количество абонентов в зоне действия источника теплоснабжения	6	11	4	6	14	9	-
8	Среднее число абонентов на 1 км ²	49,0	83,8	87,3	96,5	61,5	58,7	-
9	<i>Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла, км</i>	<u>3,411</u>	<u>4,234</u>	<u>3,287</u>	<u>3,559</u>	<u>3,807</u>	<u>3,009</u>	-

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

По состоянию на 01.01.2017 г. на территории МО «Коношское» можно выделить 13 зон действия источников тепловой энергии, в числе которых:

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование зоны действия источника тепловой энергии
1	МУП «Коношское благоустройство»	Котельная «Совхозная»
2		Котельная «АТП»
3		Котельная «ПГС»
4		Котельная «Вокзальная»
5		Котельная «Больничная»
6		Котельная «СХТ»
7	Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»	Котельная №15 «ПТО»
8		Котельная №16 «Парк Б»
9	ОП «Архангельское» АО «ГУ ЖКХ»	Котельная №1010423
10	ПО «Плесецкие РЭС»	Котельная «Коношский РЭС»
11	ООО «Коношский Хлебозавод»	Котельная «Хлебозавод»
12	ОСП ВРД Коноша	Котельная «ВЧД»
13	ООО «Теплоэнерго»	Котельная «Заречная»

На [рисунках 1-15](#) изображены существующие и перспективные зоны действия источников теплоснабжения. Следует отметить, что контуры вышеуказанных зон установлены по конечным потребителям, подключенным к тепловым сетям каждого из источников тепловой энергии.

В [таблицах 2.2-2.3](#) приведено описание существующих и перспективных зон действия источников теплоснабжения.

Изменение границ зон действия источников тепловой энергии на территории МО «Коношское» произойдет только в зонах котельных «Совхозная» и «АТП».

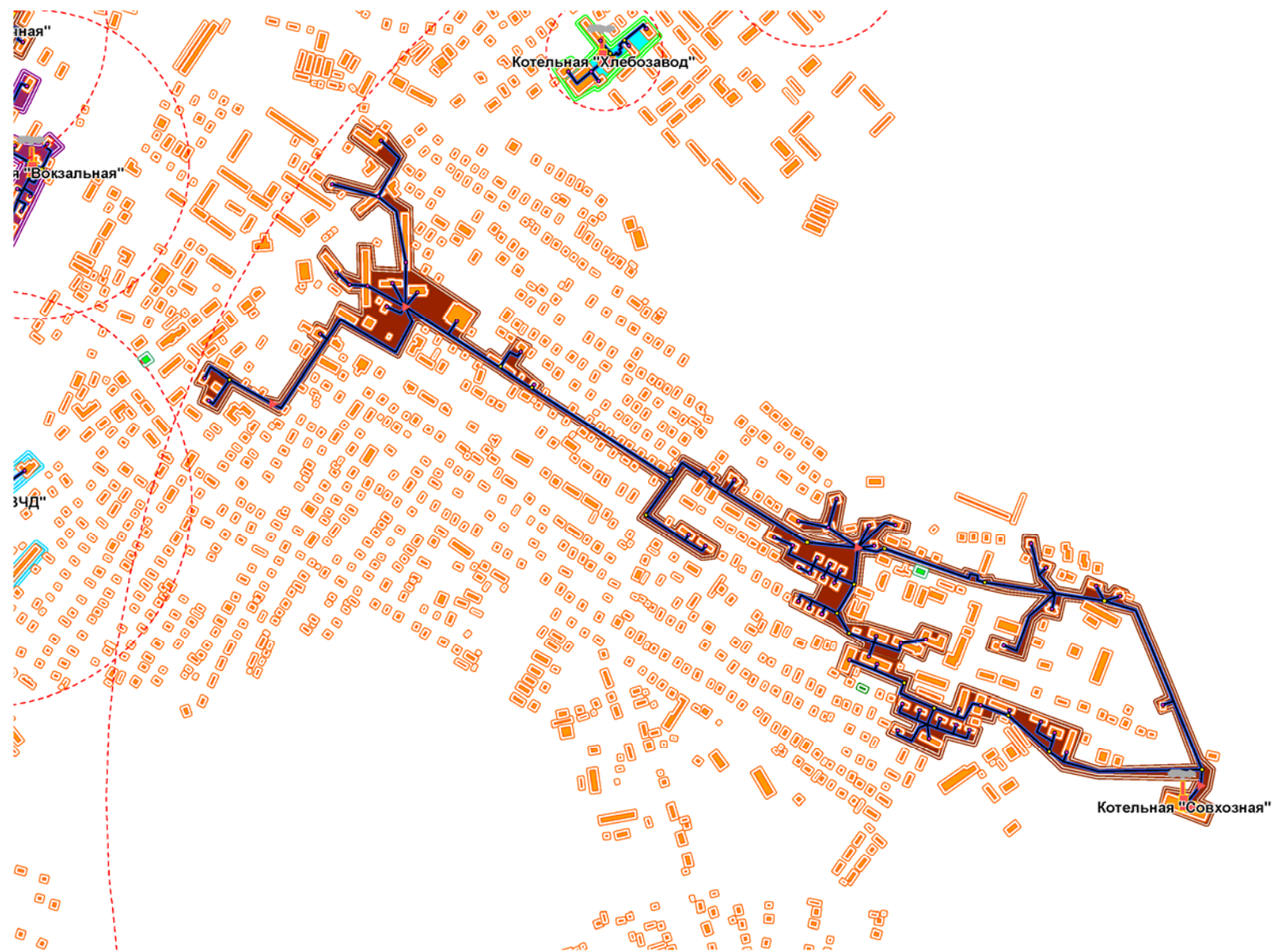


Рисунок 1 – Зона действия котельной «Совхозная» (существующее положение)

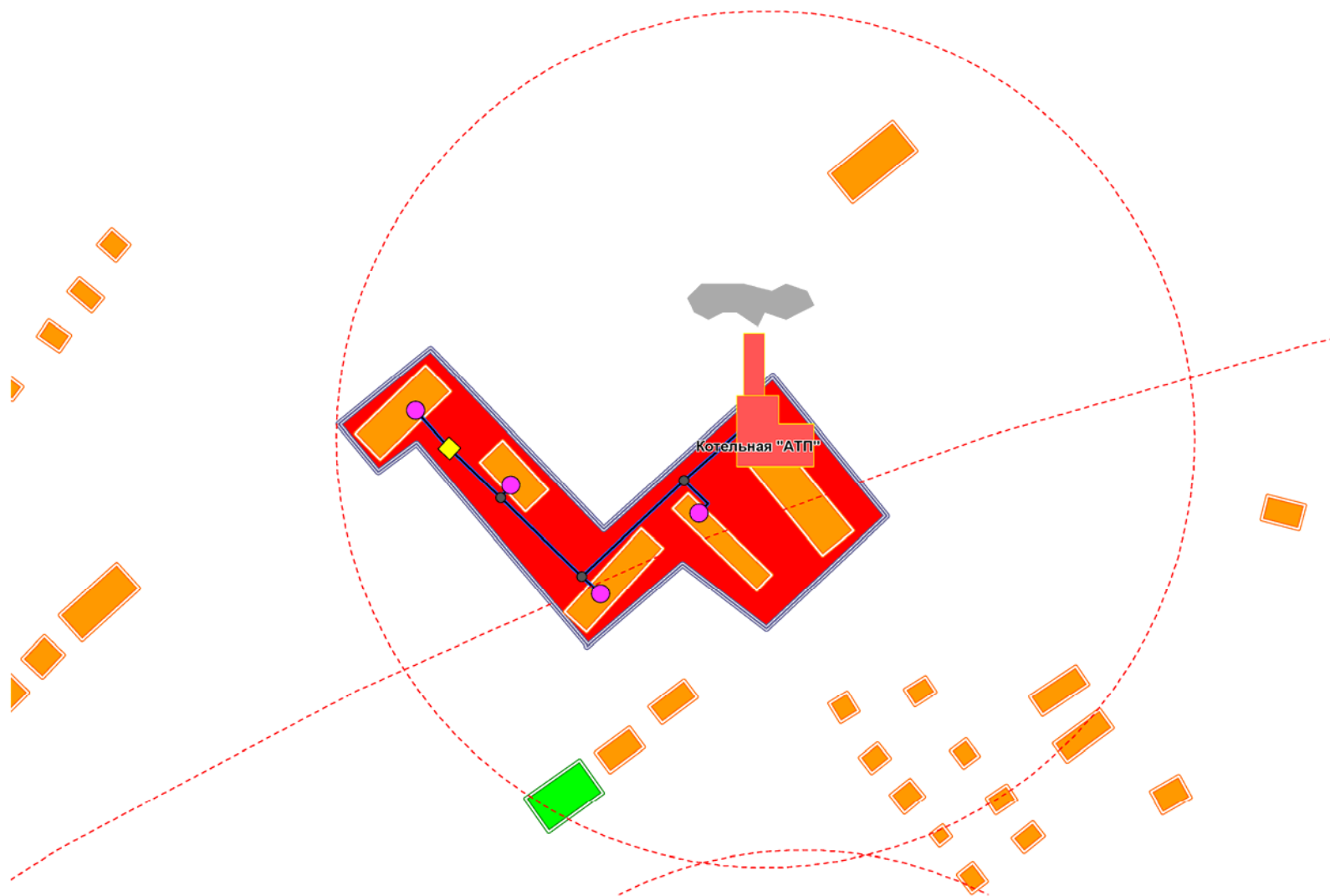


Рисунок 2 – Зона действия котельной «АТП» (существующее положение)

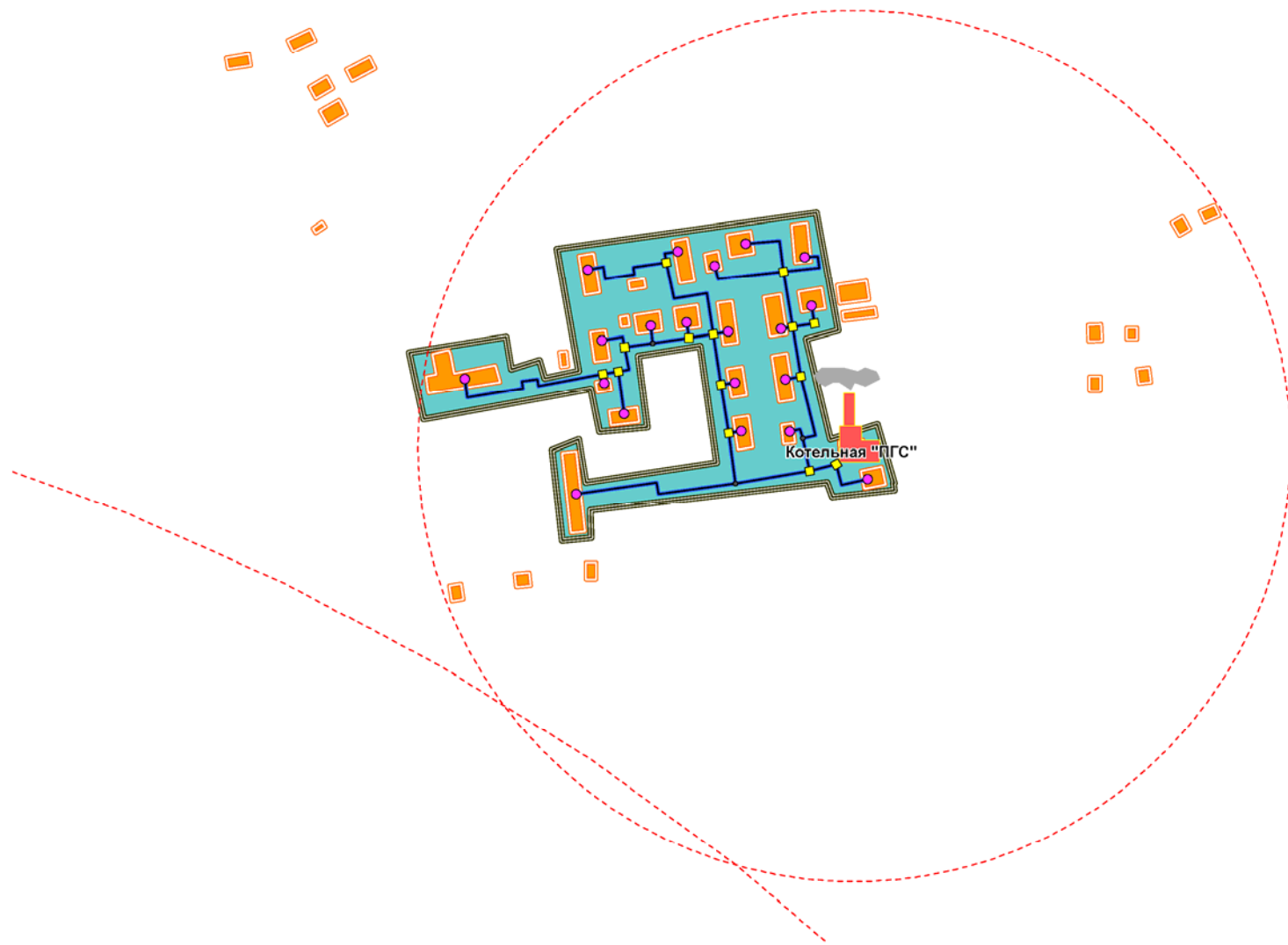


Рисунок 3 – Зона действия котельной «ПГС»

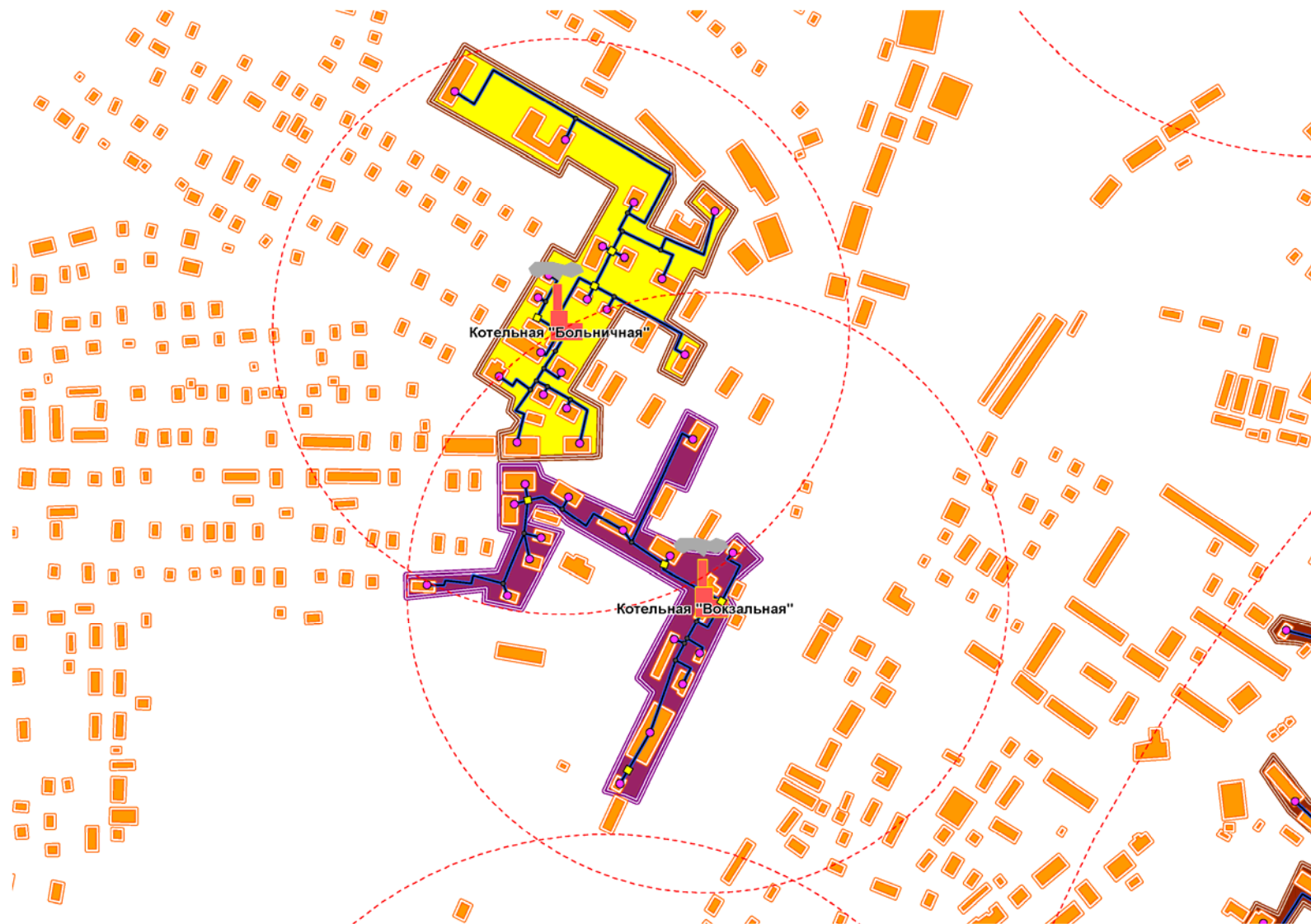


Рисунок 4 – Зона действия котельных «Вокзальная» и «Больничная»



Рисунок 5 – Зона действия котельной «СХТ»

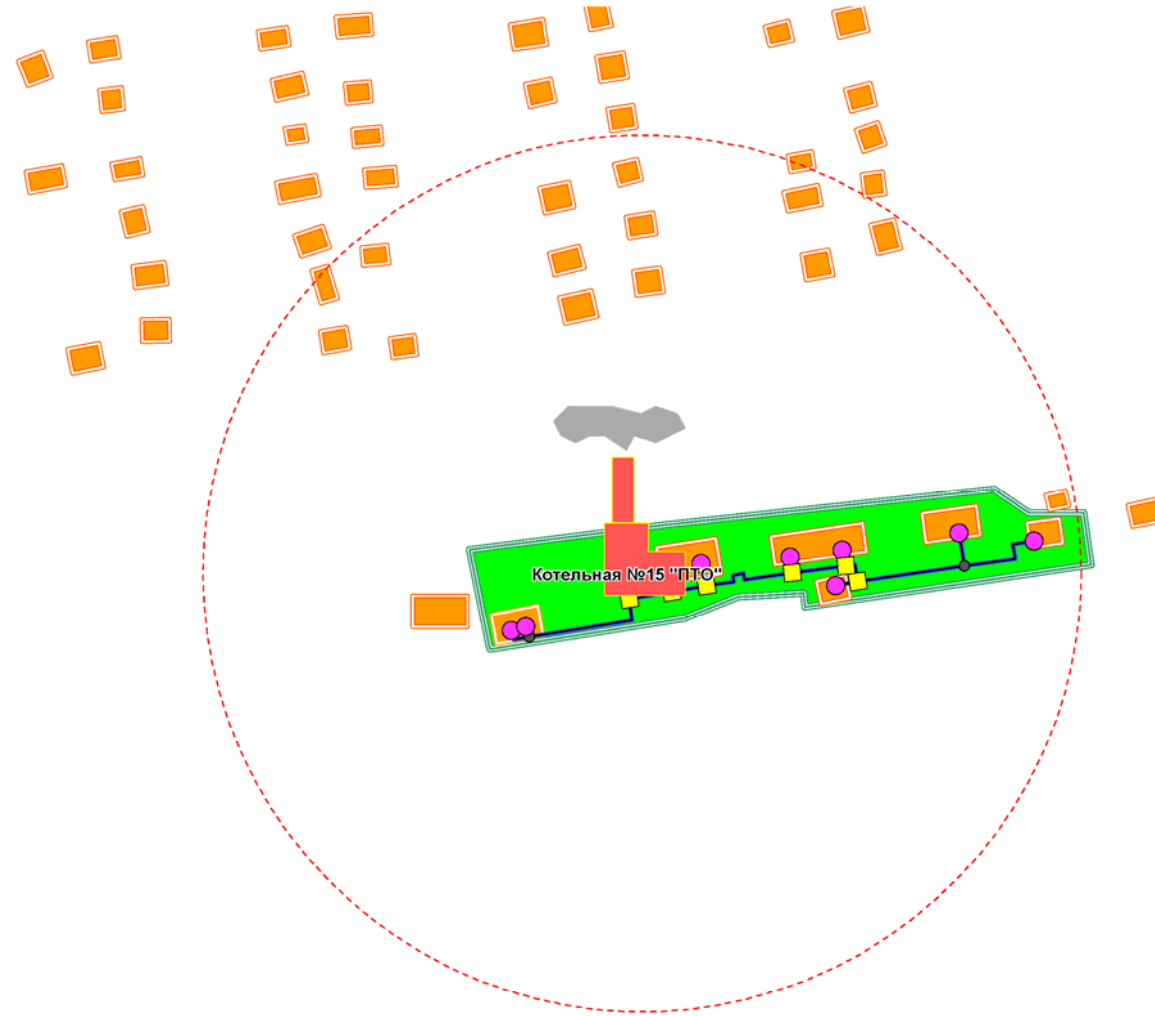


Рисунок 6 – Зона действия котельной №15 «ПТО»

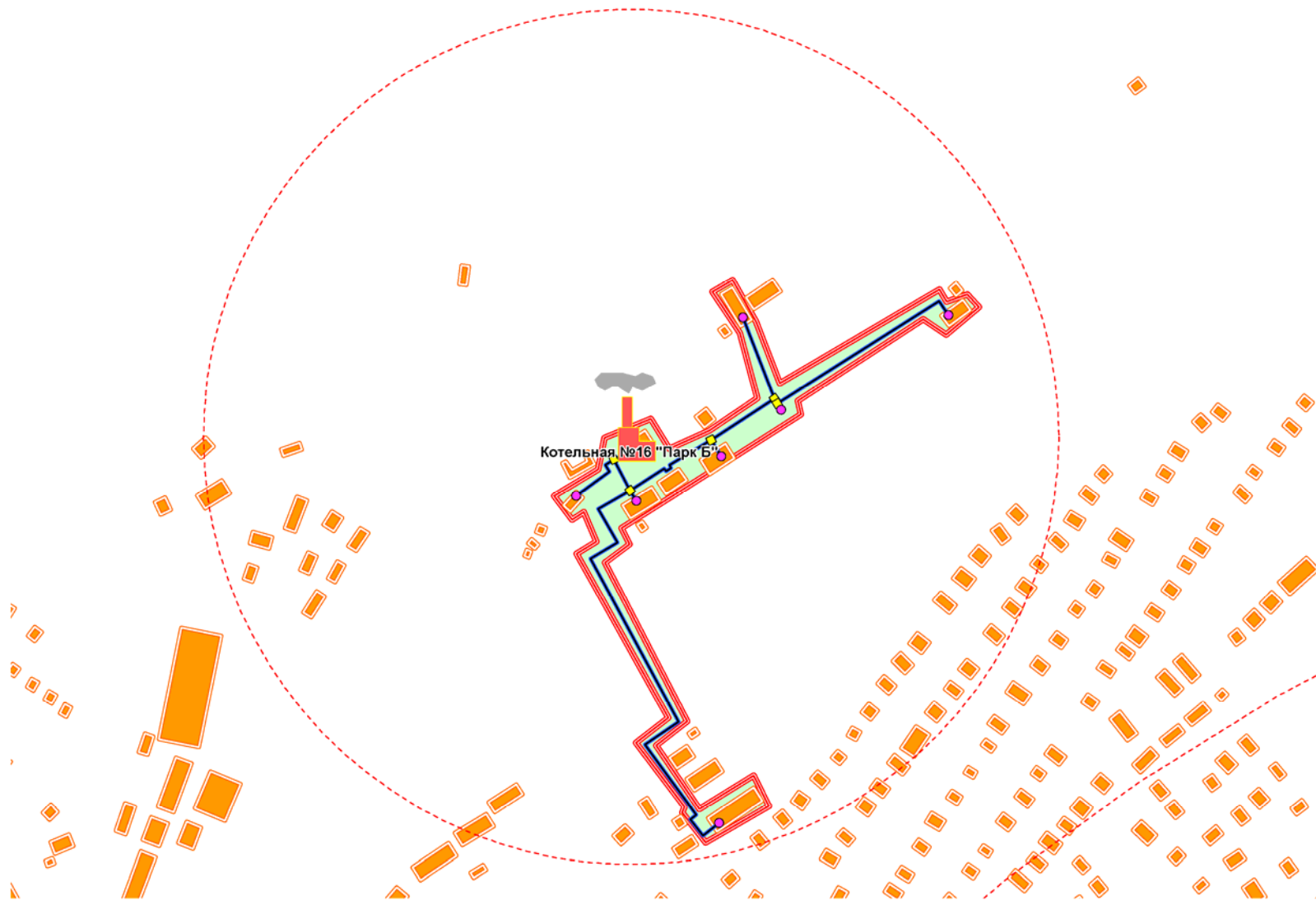


Рисунок 7 – Зона действия котельной №16 «Парк Б»

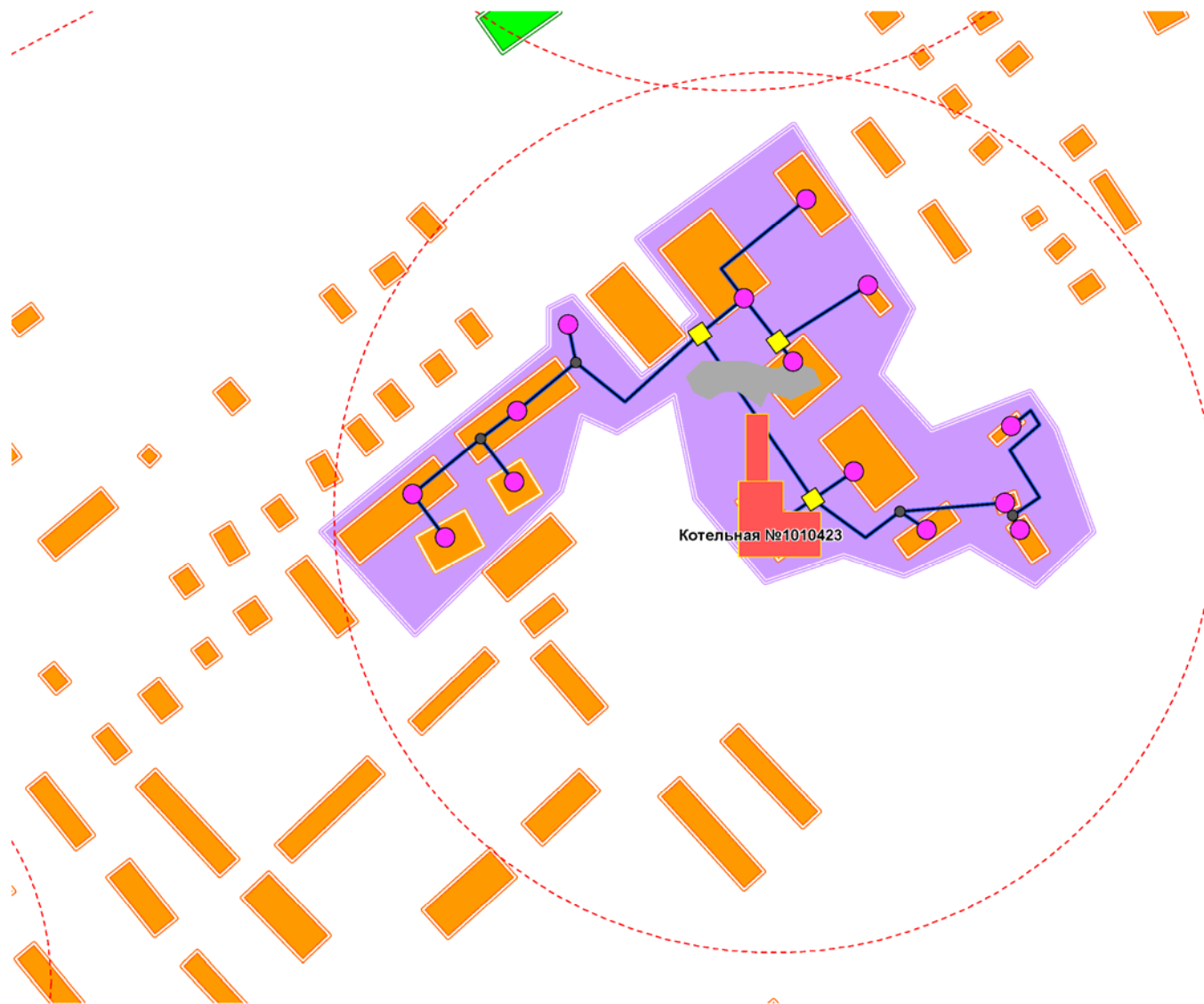


Рисунок 8 – Зона действия котельной №1010423

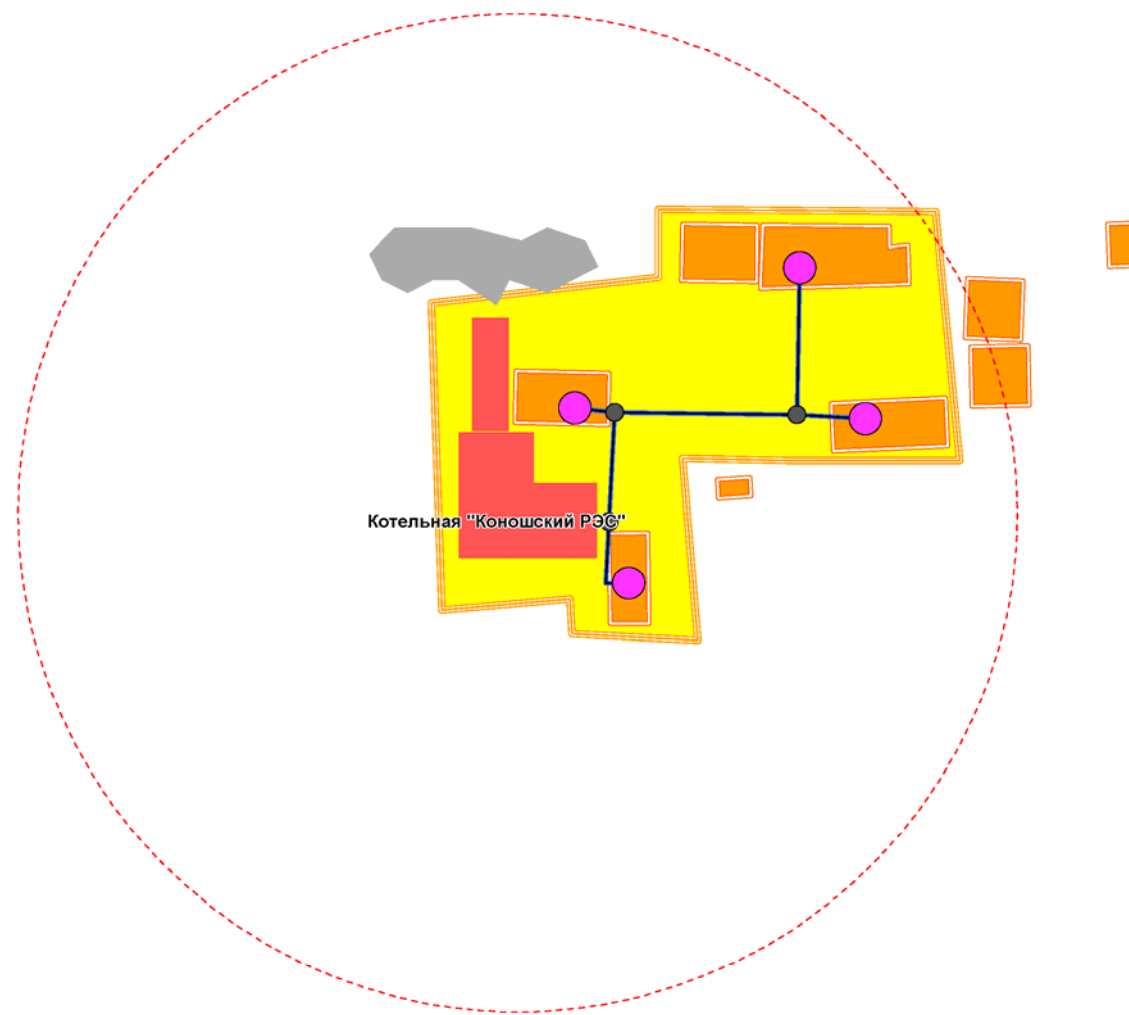


Рисунок 9 – Зона действия котельной «Коношский РЭС»

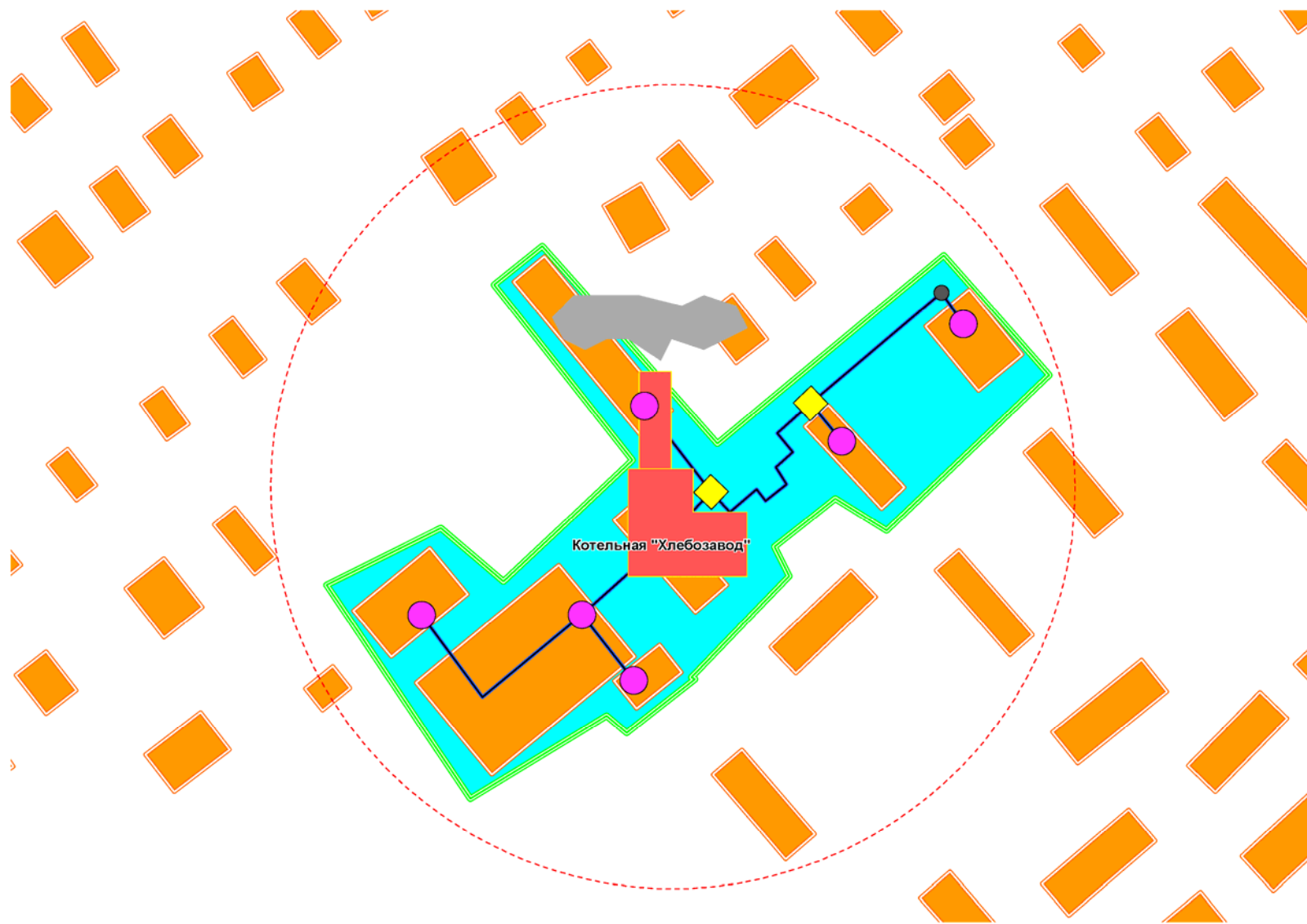


Рисунок 10 – Зона действия котельной «Хлебозавод»

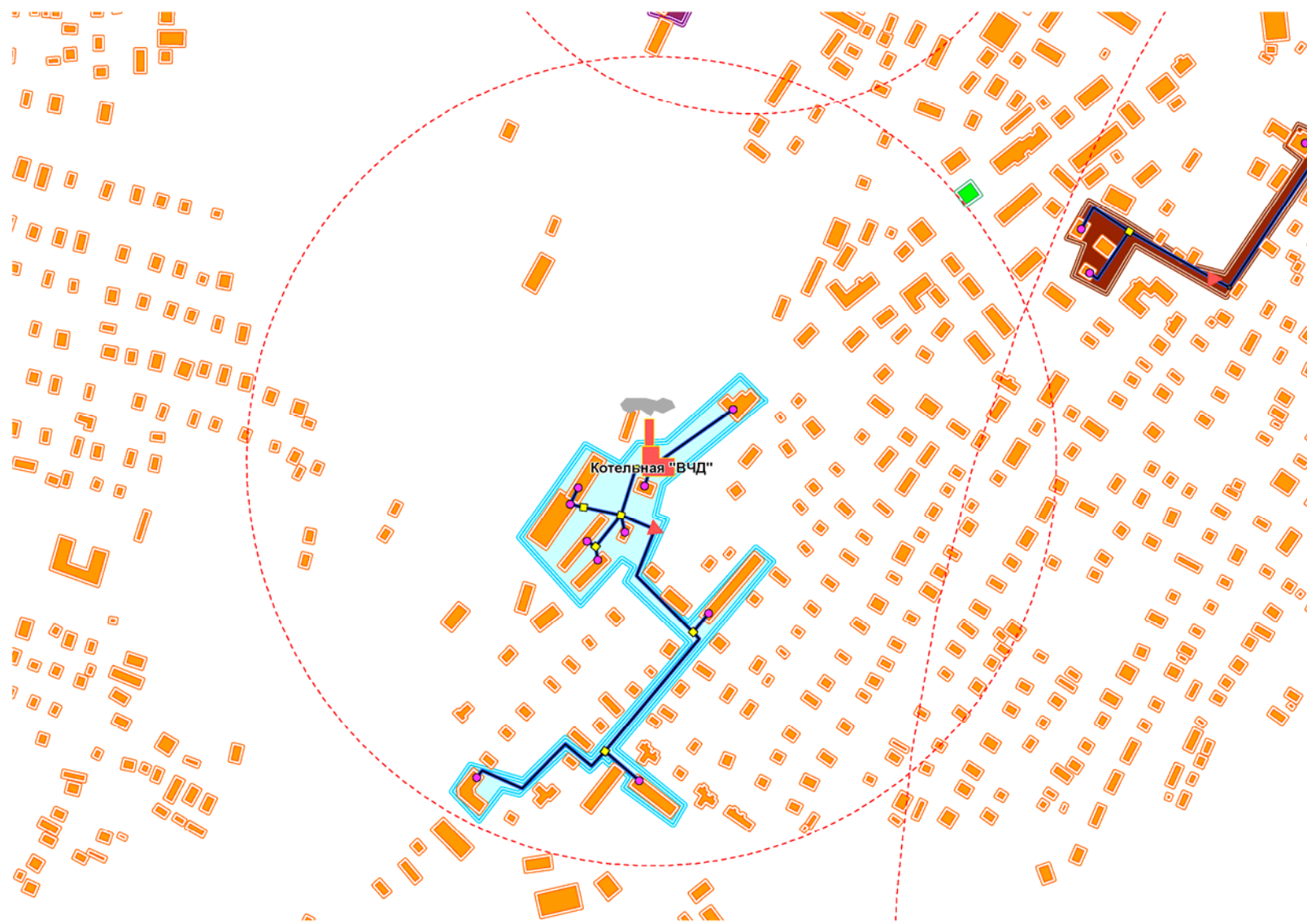


Рисунок 11 – Зона действия котельной «ВЧД»

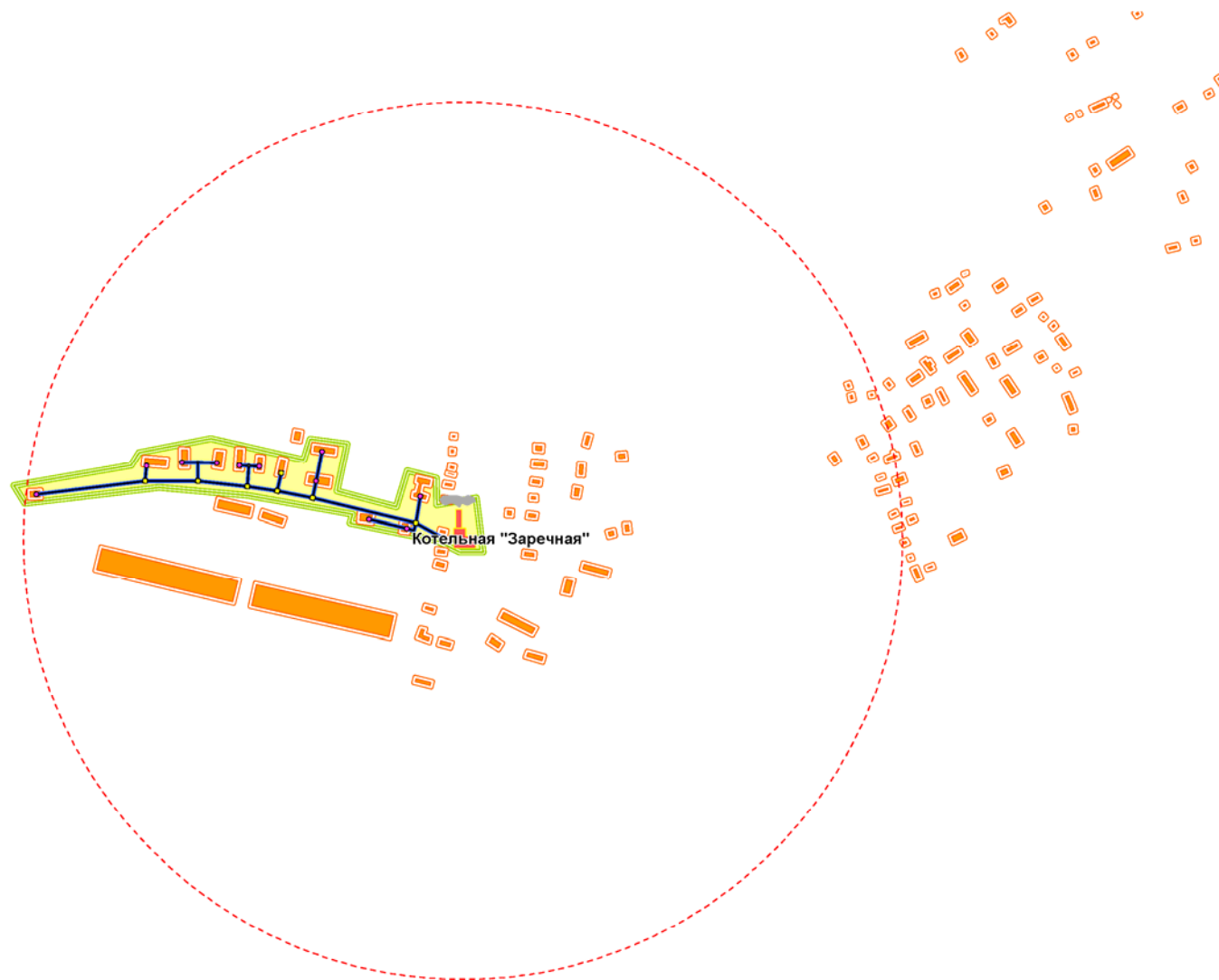


Рисунок 12 – Зона действия котельной «Заречная»

Описание существующих зон действия источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной							
		Совхозная	АТП	ПГС	Вокзальная	Больничная	СХТ	№15 «ПТО»	
1	Название теплоснабжающей организации	МУП «Коношское благоустройство»							Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»
2	Месторасположение зоны действия источника теплоснабжения	юго-восточной части р.п. Коноша	северо-восточной части р.п. Коноша	северо-восточной части р.п. Коноша	центральной части р.п. Коноша	центральной части р.п. Коноша	западной части р.п. Коноша	ст. Коноша-2	
3	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,8921	0,0653	0,2575	0,1483	0,2384	0,1268	0,05002	
4	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, м	4848,0	427,0	836,0	692,0	663,0	373,0	422,0	
5	Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	13,08896	0,34261	1,70513	0,85858	1,21098	0,69716	0,97	
6	Материальная характеристика сети, м ²	2764,1	48,39	217,807	134,86	134,17	250,89	98,2	
7	Удельная материальная характеристика сети, м ² /Гкал/ч	211,2	141,2	127,7	157,1	110,8	359,9	101,2	
№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной							
		№16 «Парк Б»	№1010423	Коношский РЭС	Хлебозавод	Заречная	ВЧД	-	
1	Название теплоснабжающей организации	Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»	ОП «Архангельское» АО «ГУ ЖКХ»	ПО «Плесецкие ЭС»	ООО «Коношский Хлебозавод»	ООО «Теплоэнерго»	ОСП ВРД Коноша	-	
2	Месторасположение зоны действия источника теплоснабжения	северо-восточной части р.п. Коноша	северо-восточной части р.п. Коноша	северо-западной части р.п. Коноша	северо-восточной части р.п. Коноша	центральной части п. Заречный	центральной части р.п. Коноша		
3	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,1225	0,1312	0,0458	0,0622	0,2275	0,1534	-	

4	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, м	882,0	411,0	275,0	260,0	1526,0	938,0	-
5	Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	1,16	0,26	0,37	0,35	1,09	2,45	-
6	Материальная характеристика сети, м ²	528,1	125,6	32,5	171,2	257,5	282,4	-
7	Удельная материальная характеристика сети, м ² /Гкал/ч	455,3	483,1	87,8	489,1	236,2	115,3	-



Рисунок 13 – Зона действия новой котельной на биотопливе (перспективное положение)

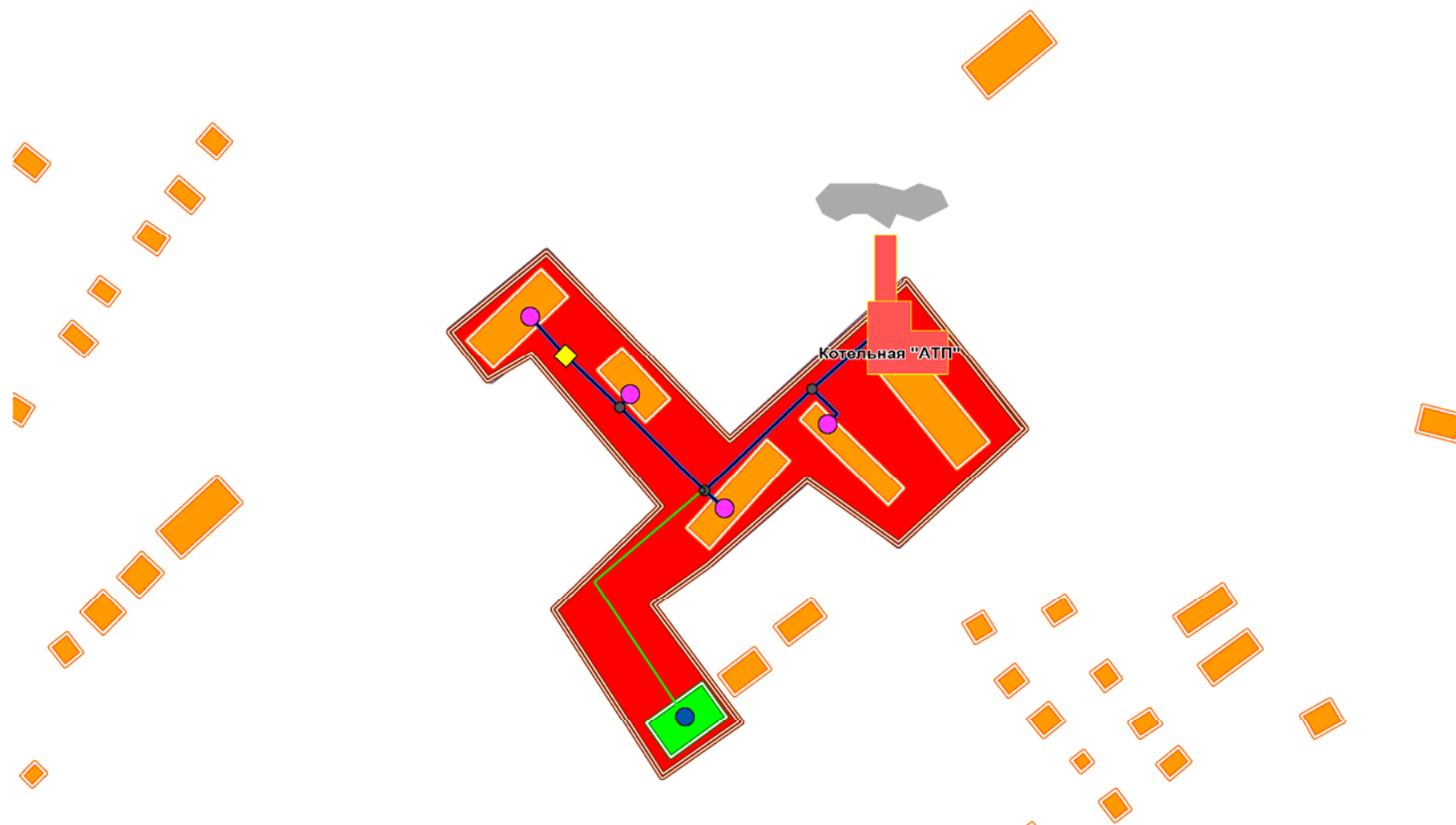


Рисунок 14 – Зона действия котельной «АТП» (перспективное положение)



Рисунок 15 – Зона действия котельной «Больничная» (перспективное положение)

Таблица 2.3

Описание перспективных зон действия источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной						
		на биотопливе	АТП	ПГС	Вокзальная*	Больничная	СХТ	№15 «ПТО»
1	Название теплоснабжающей организации	МУП «Коношское благоустройство»						Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»
2	Месторасположение зоны действия источника теплоснабжения	юго-восточной части р.п. Коноша	северо-восточной части р.п. Коноша	северо-восточной части р.п. Коноша	-	центральной части р.п. Коноша	западной части р.п. Коноша	ст. Коноша-2
3	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,954	0,0865	0,2575	-	0,3867	0,1268	0,88
4	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, м	5410,0	470,0	836,0	-	1088,0	373,0	201
5	Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	12,88529	0,44161	1,70513	-	2,06956	0,69716	0,97
6	Материальная характеристика сети, м ²	3027,5	170,79	217,807	-	269,03	250,89	98,2
7	Удельная материальная характеристика сети, м ² /Гкал/ч	235,0	386,7	127,7	-	130,0	359,9	101,2

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной						
		№16 «Парк Б»	№1010423	Коношский РЭС	Хлебозавод	Заречная	ВЧД	-
1	Название теплоснабжающей организации	Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»	ОП «Архангельское» АО «ГУ ЖКХ»	ПО «Плесецкие ЭС»	ООО «Коношский Хлебозавод»	ООО «Теплоэнерго»	ОСП ВРД Коноша	-
2	Месторасположение зоны действия источника теплоснабжения	северо-восточной части р.п. Коноша	северо-восточной части р.п. Коноша	северо-западной части р.п. Коноша	северо-восточной части р.п. Коноша	центральной части п. Заречный	центральной части р.п. Коноша	-
3	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,1225	0,1312	0,0458	0,0622	0,2275	0,1534	-
4	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, м	882,0	411,0	275,0	260,0	1526,0	938,0	-
5	Суммарная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	1,16	0,26	0,37	0,35	1,09	2,45	-
6	Материальная характеристика сети, м ²	528,1	125,6	32,5	171,2	257,5	282,4	-
7	Удельная материальная характеристика сети, м ² /Гкал/ч	455,3	483,1	87,8	489,1	236,2	115,3	-
Примечание: * - Консервация котельной «Вокзальной» запланирована в 2019 г., подключение потребителей к котельной «Больничная»								

в) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены на территории МО «Коношское» в местах индивидуальной жилой застройки, а также ряд зданий общественного назначения. Здания в этой зоне не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. В качестве индивидуальных отопительных систем используются локальные котельные, индивидуальные котлы, печи, электрические конвекторы. Горячее водоснабжение обеспечивается за счёт индивидуальных водонагревателей.

Территориально индивидуальные системы теплоснабжения в МО «Коношское» располагаются на территории п. Колфонд, п. Ширыхановский, д. Валдеево, д. Верхняя, д. Темная, д. Даниловская, д. Зеленая, д. Избное, д. Кузьминская, д. Лычное, д. Мотылево, д. Норинская, д. Паунинская и д. Тундриха.

Также на территории р.п. Коноша имеются зоны, не охваченные централизованным теплоснабжением: южная и восточная части.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения остаются без изменений.

г) Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

По результатам анализа фактического уровня теплопотребления, с учётом прогнозов застройки и отключения существующих потребителей, были сформированы прогнозируемые балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки. Результаты прогнозирования представлены в [таблицах 2.4.1 – 2.4.13](#).

Необходимо отметить, что прогнозные показатели носят оценочный характер и могут корректироваться исходя из условий социально-экономического и градостроительного развития муниципального образования.

Таблица 2.4.1

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «Совхозная»/котельная биотопливе, Гкал/ч

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	18,92	18,92	18,92	18,92
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,92	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	32	33	34	35	36	0	1	2	3
Располагаемая мощность оборудования	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	18,92	18,92	18,92	18,92
Потери располагаемой тепловой мощности	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,999	0,999999	1,000999	1,002	1,003002	0,756	0,756	0,756	0,756
Потери мощности в тепловой сети	4,05	4,0863	4,122818	4,159555	4,196512	4,233691	4,256	4,167	2,732
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	13,08896	13,18196	13,18196	13,18196	13,18188	13,1818	13,04029	12,90529	12,88529
отопление	12,64629	12,73929	12,73929	12,73929	12,73929	12,73929	12,60829	12,48429	12,48429
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,44267	0,44267	0,44267	0,44267	0,44259	0,44251	0,432	0,421	0,401
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	13,08896	13,18196	13,18196	13,18196	13,18188	13,1818	13,04029	12,90529	12,88529
жилые здания, из них	8,46268	8,47868	8,47868	8,47868	8,4786	8,47852	8,33701	8,20201	8,18201
население	8,46268	8,47868	8,47868	8,47868	8,4786	8,47852	8,33701	8,20201	8,18201
общественные здания, из них	4,62628	4,70328	4,70328	4,70328	4,70328	4,70328	4,70328	4,70328	4,70328
финансируемые из бюджета	1,188662	1,265662	1,265662	1,265662	1,265662	1,265662	1,265662	1,265662	1,265662
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	4,66204	4,531741	4,494223	4,456485	4,418606	0,748509	0,86771	1,09171	2,54671
Доля резерва %	20,4	19,9	19,7	19,5	19,4	4,0	4,6	5,8	13,5

Таблица 2.4.2

*Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «АТП»,
Гкал/ч*

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,35	1,35	1,35	1,35
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,35	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,12	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	14	15	16	17	18	0	1	2	3
Располагаемая мощность оборудования	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,023	0,023046	0,0230920	0,023138	0,023184	0,032	0,032	0,032	0,032
Потери мощности в тепловой сети	0,085	0,085	0,085	0,08585	0,086708	0,087575	0,088451	0,012	0,012
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,34261	0,34261	0,34261	0,34261	0,44161	0,44161	0,44161	0,44161	0,44161
отопление	0,34261	0,34261	0,34261	0,34261	0,44161	0,44161	0,44161	0,44161	0,44161
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,34261	0,34261	0,34261	0,34261	0,44161	0,44161	0,44161	0,44161	0,44161
жилые здания, из них	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617
население	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617	0,33617
общественные здания, из них	0,00644	0,00644	0,00644	0,00644	0,10544	0,10544	0,10544	0,10544	0,10544
финансируемые из бюджета	0,00175	0,00175	0,00175	0,00175	0,10075	0,10075	0,10075	0,10075	0,10075
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,66939	0,669344	0,669298	0,668402	0,568498	0,788815	0,787939	0,86439	0,86439
Доля резерва %	59,8	59,8	59,8	59,7	50,8	58,4	58,4	64,0	64,0

Таблица 2.4.3

*Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «ПГС»,
Гкал/ч*

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	3,32	3,32	3,32	3,32	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	3,45	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	3,75	0,0	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	4	5	6	7	0	1	2	3	4
Располагаемая мощность оборудования	3,32	3,32	3,32	3,32	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,119	0,119	0,119	0,119	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Потери мощности в тепловой сети	0,54	0,54378	0,547586	0,551419	0,555279	0,559166	0,563080	0,217	0,217
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513
отопление	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513	1,70513
жилые здания, из них	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077
население	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077	1,52077
общественные здания, из них	0,18436	0,18436	0,18436	0,18436	0,18436	0,18436	0,18436	0,18436	0,18436
финансируемые из бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,95587	0,95209	0,948284	0,944451	1,096591	1,092704	1,08879	1,43487	1,43487
Доля резерва %	28,8	28,7	28,6	28,4	31,8	31,7	31,6	41,6	41,6

Таблица 2.4.4

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «Вокзальная», Гкал/ч

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	2,24	2,24	-	-	-	-	-	-	-
Ввод мощности	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	5	6	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая мощность оборудования	2,24	2,24	-	-	-	-	-	-	-
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
Потери мощности в тепловой сети	0,274911	0,276835	-	-	-	-	-	-	-
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,85858	0,85858	-	-	-	-	-	-	-
отопление	0,85858	0,85858	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,85858	0,85858	-	-	-	-	-	-	-
жилые здания, из них	0,53468	0,53468	-	-	-	-	-	-	-
население	0,53468	0,53468	-	-	-	-	-	-	-
общественные здания, из них	0,3239	0,3239	-	-	-	-	-	-	-
финансируемые из бюджета	0,201019	0,201019	-	-	-	-	-	-	-
собственное потребление	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,044585	1,042647	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва %	46,6	46,5	-	-	-	-	-	-	-
Примечание:									
* - Консервация котельной «Вокзальной» запланирована в 2019 г., подключение потребителей к котельной «Больничная»									

Таблица 2.4.5

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «Больничная», Гкал/ч

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	2,86	2,86	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Ввод мощности	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	2,86	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	5	6	0	1	2	3	4	5	6
Располагаемая мощность оборудования	2,86	2,86	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,087	0,087087	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Потери мощности в тепловой сети	0,425	0,42755	0,708888	0,713419	0,717981	0,722571	0,728943	0,735374	0,1822
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,21098	1,21098	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956
отопление	1,21098	1,21098	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,21098	1,21098	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956	2,06956
жилые здания, из них	0,90933	0,90933	1,432816	1,432816	1,432816	1,432816	1,432816	1,432816	1,432816
население	0,90933	0,90933	1,432816	1,432816	1,432816	1,432816	1,432816	1,432816	1,432816
общественные здания, из них	0,30165	0,30165	0,636744	0,636744	0,636744	0,636744	0,636744	0,636744	0,636744
финансируемые из бюджета	0,184553	0,184553	0,385572	0,385572	0,385572	0,385572	0,385572	0,385572	0,385572
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,134383	1,131731	1,014552	1,010021	1,005459	1,000869	0,994497	0,988066	1,54124
Доля резерва %	39,7	39,6	26,0	25,9	25,8	25,7	25,5	25,3	39,5

Таблица 2.4.6

*Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «СХТ»,
Гкал/ч*

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,68	1,68	1,68	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	1,68	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	10	11	12	0	1	2	3	4	5
Располагаемая мощность оборудования	1,68	1,68	1,68	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,069	0,069138	0,069276	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Потери мощности в тепловой сети	0,607	0,608821	0,610647	0,612479	0,614316	0,616159	0,14	0,14	0,18
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716
отопление	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716	0,69716
жилые здания, из них	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287
население	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287	0,3287
общественные здания, из них	0,36846	0,36846	0,36846	0,36846	0,36846	0,36846	0,36846	0,36846	0,36846
финансируемые из бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,30684	0,304881	0,302917	0,636361	0,634524	0,632681	1,10884	1,10884	1,06884
Доля резерва %	18,3	18,1	18,0	31,8	31,7	31,6	55,4	55,4	53,4

Таблица 2.4.7

*Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №15 «ПТО»,
Гкал/ч*

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,65	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,65	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	20	21	22	23	24	25	30	15	18
Располагаемая мощность оборудования	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,108	0,108108	0,108216	0,108324	0,108432	0,108541	0,109112	0,091	0,091
Потери мощности в тепловой сети	0,102	0,102204	0,102408	0,102613	0,102818	0,0487	0,048748	0,048797	0,048846
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
отопление	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
жилые здания, из них	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
население	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
общественные здания, из них	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
финансируемые из бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственное потребление	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,12	0,12	0,119688	0,119376	0,119063	0,11875	0,172759	0,17214	0,190203
Доля резерва %	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	13,3	13,2	14,6

Таблица 2.4.8

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №16 «Парк Б», Гкал/ч

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,56	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,34	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	17	18	19	20	21	22	14	19	22
Располагаемая мощность оборудования	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,58	1,58	1,58
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,073	0,073073	0,073146	0,073219	0,073292	0,073365	0,0612	0,0612	0,0612
Потери мощности в тепловой сети	0,098	0,098196	0,098392	0,098589	0,098786	0,098983	0,031	0,031031	0,031062
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	<i>1,16</i>	<i>1,16</i>	<i>1,16</i>	<i>1,16</i>	<i>1,16</i>	<i>1,16</i>	<i>1,16</i>	<i>1,16</i>	<i>1,16</i>
отопление	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
жилые здания, из них	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
население	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
общественные здания, из них	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
финансируемые из бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственное потребление	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,029	0,028731	0,028462	0,028192	0,027922	0,027652	0,3278	0,327769	0,327738
Доля резерва %	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	20,7	20,7	20,7

Таблица 2.4.9

*Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №1010423,
Гкал/ч*

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	0,87	0,87	0,87
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,65	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,45	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	37	38	39	40	41	42	16	21	26
Располагаемая мощность оборудования	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	0,87	0,87	0,87
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,009	0,009018	0,009036	0,009054	0,009072	0,009090	0,071	0,071	0,071
Потери мощности в тепловой сети	0,046	0,04738	0,048801	0,050265	0,051773	0,053326	0,0176	0,017618	0,017635
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	<i>0,27</i>	<i>0,27</i>	<i>0,27</i>	<i>0,27</i>	<i>0,27</i>	<i>0,27</i>	<i>0,27</i>	<i>0,27</i>	<i>0,27</i>
отопление	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
жилые здания, из них	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
население	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
общественные здания, из них	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
финансируемые из бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственное потребление	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	3,345	3,343602	3,342163	3,340681	3,339155	3,337584	0,5114	0,511382	0,511365
Доля резерва %	91,1	91,1	91,1	91,0	91,0	90,9	58,8	58,8	58,8

Таблица 2.4.10

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «Коношский РЭС», Гкал/ч

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,28	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,28	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	27	28	29	30	31	32	16	21	24
Располагаемая мощность оборудования	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери мощности в тепловой сети	0,041	0,0412	0,0413	0,0415	0,0417	0,0419	0,042	0,0426	0,0429
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	<i>0,37</i>	<i>0,37</i>	<i>0,37</i>	<i>0,37</i>	<i>0,37</i>	<i>0,37</i>	<i>0,37</i>	<i>0,37</i>	<i>0,37</i>
отопление	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
жилые здания, из них	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
население	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
общественные здания, из них	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
финансируемые из бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственное потребление	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,049	0,0488	0,0487	0,0485	0,0483	0,0481	0,048	0,0474	0,0471
Доля резерва %	10,7	10,6	10,6	10,5	10,5	10,5	10,4	10,3	10,2

Таблица 2.4.11

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «Хлебозавод», Гкал/ч

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	0,68	0,68	0,68
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	27	28	29	30	31	32	10	15	18
Располагаемая мощность оборудования	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	0,68	0,68	0,68
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,014	0,014014	0,014028	0,014042	0,014056	0,014070	0,0098	0,0098	0,0098
Потери мощности в тепловой сети	0,082	0,082082	0,082164	0,082246	0,082328	0,082410	0,082493	0,0561	0,0567
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	<i>0,35</i>	<i>0,35</i>	<i>0,35</i>	<i>0,35</i>	<i>0,35</i>	<i>0,35</i>	<i>0,34</i>	<i>0,34</i>	<i>0,34</i>
отопление	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34
жилые здания, из них	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
население	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
общественные здания, из них	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
финансируемые из бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственное потребление	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,533904	1,533808	1,533712	1,533616	1,53352	1,537707	0,2741	0,2735	0,2735
Доля резерва %	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,7	40,3	40,2	40,2

Таблица 2.4.12

*Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «ВЧД»,
Гкал/ч*

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	11	12	13	14	15	16	21	26	29
Располагаемая мощность оборудования	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,136	0,136136	0,136272	0,136408	0,136544	0,136681	0,137091	0,137502	0,137915
Потери мощности в тепловой сети	0,232	0,232464	0,232928	0,233394	0,233861	0,234329	0,235500	0,236678	0,237861
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,44	2,44	2,44
отопление	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,44	2,44	2,44
жилые здания, из них	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96
население	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,96	1,96	2,96
общественные здания, из них	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
финансируемые из бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	2,182	2,1814	2,1808	2,180198	2,179595	2,17899	2,187409	2,18582	2,184224
Доля резерва %	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,7	43,7	43,7

Таблица 2.4.13

*Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной «Заречная»,
Гкал/ч*

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Установленная мощность оборудования в горячей воде	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	2	3	4	5	6	7	12	17	20
Располагаемая мощность оборудования	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,045	0,045045	0,04509	0,0451351	0,0451803	0,045225	0,0459	0,046038	0,046129
Потери мощности в тепловой сети	0,307	0,307614	0,308229	0,308845	0,309463	0,310082	0,2134	0,2142	0,2146
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,08</i>	<i>1,08</i>	<i>1,07</i>
отопление	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,09	0,09	0,08
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,08	1,08	1,07
жилые здания, из них	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,82	0,82	0,81
население	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,82	0,82	0,81
общественные здания, из них	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
финансируемые из бюджета	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,138	1,137341	1,136681	1,1360199	1,1353567	1,134693	1,2407	1,239762	1,249271
Доля резерва %	44,1	44,1	44,1	44,0	44,0	44,0	48,1	48,1	48,4

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

а) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективный баланс производительности водоподготовительной установки, а также эксплуатационного и аварийного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлен в [таблице 3.1](#).

Таблица 3.1

Перспективный баланс потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Наименования котельной	Утечки теплоносителя, т/ч			Производительность ВПУ, т/ч	Резерв (+) дефицит (-) ВПУ, т/ч	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, т/ч	Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, т/ч
	нормативные	сверхнормативные	Всего				
Котельная на биотопливе	0,556	0,0	0,556	1,0	0,444	1,89	5,40
Котельная «АТП»	0,008	0,0	0,008	0,5	0,492	0,03	0,06
Котельная «ПГС»	0,050	0,0	0,050	0,5	0,450	0,17	0,41
Котельная «Больничная»*	0,036	0,0	0,036	0,5	0,464	0,12	0,32
Котельная «СХТ»	0,061	0,0	0,061	0,5	0,439	0,21	0,56
Котельная №15 «ПТО»	0,015	0,0	0,015	0,5	0,485	0,05	0,15
Котельная №16 «Парк Б»	0,033	0,0	0,033	-	-	0,11	0,34
Котельная №1010423	0,013	0,0	0,013	-	-	0,04	0,13
Котельная «Кониношский РЭС»	0,010	0,0	0,010	-	-	0,03	0,10
Котельная «Хлебозавод»	0,013	0,0	0,013	-	-	0,04	0,13
Котельная «ВЧД»	0,011	0,0	0,011	0,5	0,489	0,04	0,11
Котельная «Заречная»	0,015	0,0	0,015	0,5	0,485	0,05	0,15
Примечание: * - Консервация котельной «Вокзальной» запланирована в 2019 г., подключение потребителей к котельной «Больничная»							

б) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Перспективный баланс максимальной подпитки в аварийном режиме работы систем теплоснабжения приведен в [таблице 3.1](#).

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

Строительство новых источников тепловой энергии обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях МО «Коношское» не планируется.

Вместе с тем Схемой теплоснабжения предусмотрено строительство новой котельной на биотопливе взамен существующей котельной «Совхозная».

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

Настоящей схемой теплоснабжения предусмотрена реконструкция котельной «Парк Б» в целях обеспечения увеличения резерва тепловой мощности.

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

Настоящей Схемой теплоснабжения с целью повышения эффективности работы систем предусмотрены следующие мероприятия:

- замена существующих котлов и сетевых насосов;
- установка химводоочистки воды типа «Комплексон»;
- установка дизельной электростанции ДЭС.

г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В настоящее время источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории МО «Коношское» отсутствуют. На период действия Схемы теплоснабжения их строительство не планируется.

д) Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

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

Перевод котельных в пиковый режим работы нецелесообразен.

ж) Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Схемой теплоснабжения запланирован вывод из эксплуатации котельной «Вокзальная» с переводом тепловой нагрузки на котельную «Больничная».

з) *Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения*

На сегодняшний день отпуск тепловой энергии потребителям в зоне действия котельных «АТП», «Больничная», «Вокзальная» и «СХТ» осуществляется по температурному графику центрального качественного регулирования для систем отопления – 65/50 °С а в зоне действия котельной «ПГС» – 60/50 °С. В результате выездных проверок специалистов администрации МО «Коношское» были выявлены нарушения температурно-влажностного режима в помещениях.

Таким образом, не соблюдается пункт 5.1 «СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий», и пункт 3 раздела II постановления Правительства РФ от 06.05.2011 г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» поскольку фактическая температура внутреннего воздуха в помещениях ниже нормативных значений.

Исходя из вышеизложенного, разработчиком Схемы теплоснабжения рекомендован температурный график котельных – 95/70 °С. Подробнее значения температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводе, принятые в графике, приведены в [таблице 6](#).

Таблица 6

Температурный график котельных «АТП», «Вокзальная», «Больничная» и «СХТ»

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С	Температура воды в обратном трубопроводе, °С	Разница температур, °С	Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С	Температура воды в обратном трубопроводе, °С	Разница температур, °С
8	42,58	36,70	5,88	-12	70,89	55,20	15,69
7	44,13	37,75	6,38	-13	72,21	56,03	16,18
6	45,65	38,79	6,86	-14	73,52	56,85	16,67
5	47,16	39,80	7,36	-15	74,82	57,67	17,15
4	48,65	40,80	7,85	-16	76,12	58,48	17,64
3	50,12	41,79	8,33	-17	77,42	59,28	18,14
2	51,58	42,76	8,82	-18	78,71	60,08	18,63
1	53,02	43,71	9,31	-19	79,99	60,87	19,12
0	54,46	44,65	9,81	-20	81,26	61,66	19,6
-1	55,88	45,59	10,29	-21	82,54	62,44	20,1
-2	57,29	46,51	10,78	-22	83,80	63,21	20,59
-3	58,69	47,42	11,27	-23	85,06	63,99	21,07
-4	60,08	48,32	11,76	-24	86,32	64,75	21,57
-5	61,46	49,21	12,25	-25	87,57	65,52	22,05
-6	62,83	50,09	12,74	-26	88,82	66,27	22,55
-7	64,19	50,96	13,23	-27	90,07	67,03	23,04
-8	65,55	51,82	13,73	-28	91,31	67,78	23,53
-9	66,89	52,68	14,21	-29	92,54	68,52	24,02
-10	68,23	53,53	14,7	-30	93,77	69,26	24,51
-11	69,57	54,37	15,2	-31	95,00	70,00	25,0

На период действия Схемы теплоснабжения график отпуска тепловой энергии на котельной «Совхозная» не изменятся. График котельной на биотопливе (взамен котельной «Совхозная») предусмотрен – 95/70 °С.

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

Перспективная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности представлена в [таблице 4.1](#).

Таблица 4.1

Перспективная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, Гкал/ч

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Котельная «Совхозная»/котельная на биотопливе									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	18,92	18,92	18,92	18,92
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,92	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	18,92	18,92	18,92	18,92
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	4,66204	4,531741	4,494223	4,456485	4,418606	0,748509	0,86771	1,09171	2,54671
Доля резерва %	20,4	19,9	19,7	19,5	19,4	4,0	4,6	5,8	13,5
Котельная «АТП»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,35	1,35	1,35	1,35
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,35	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,12	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,35	1,35	1,35	1,35
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,66939	0,669344	0,669298	0,668402	0,568498	0,788815	0,787939	0,86439	0,86439
Доля резерва %	59,8	59,8	59,8	59,7	50,8	58,4	58,4	64,0	64,0
Котельная «ПГС»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	3,32	3,32	3,32	3,32	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	3,45	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	3,75	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	3,32	3,32	3,32	3,32	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,95587	0,95209	0,948284	0,944451	1,096591	1,092704	1,08879	1,43487	1,43487
Доля резерва %	28,8	28,7	28,6	28,4	31,8	31,7	31,6	41,6	41,6
Котельная «Вокзальная»*									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	2,24	2,24	-	-	-	-	-	-	-
Ввод мощности	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Вывод мощности	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая мощность оборудования	2,24	2,24	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,044585	1,042647	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва %	46,6	46,5	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Больничная»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	2,86	2,86	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Ввод мощности	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	2,86	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	2,86	2,86	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,134383	1,131731	1,014552	1,010021	1,005459	1,000869	0,994497	0,988066	1,54124
Доля резерва %	39,7	39,6	26,0	25,9	25,8	25,7	25,5	25,3	39,5
Котельная «СХТ»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,68	1,68	1,68	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	1,68	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,68	1,68	1,68	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,30684	0,304881	0,302917	0,636361	0,634524	0,632681	1,10884	1,10884	1,06884

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Доля резерва %	18,3	18,1	18,0	31,8	31,7	31,6	55,4	55,4	53,4
Котельная №15 «ПТО»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,65	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,65	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,12	0,12	0,119688	0,119376	0,119063	0,11875	0,172759	0,17214	0,190203
Доля резерва %	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	13,3	13,2	14,6
Котельная №16 «Парк Б»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,56	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,34	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,58	1,58	1,58
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,029	0,028731	0,028462	0,028192	0,027922	0,027652	0,3278	0,327769	0,327738
Доля резерва %	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	20,7	20,7	20,7
Котельная №1010423									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	0,87	0,87	0,87
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,65	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,45	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	0,87	0,87	0,87

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	3,345	3,343602	3,342163	3,340681	3,339155	3,337584	0,5114	0,511382	0,511365
Доля резерва %	91,1	91,1	91,1	91,0	91,0	90,9	58,8	58,8	58,8
Котельная «Коношский РЭС»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,28	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,28	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,049	0,0488	0,0487	0,0485	0,0483	0,0481	0,048	0,0474	0,0471
Доля резерва %	10,7	10,6	10,6	10,5	10,5	10,5	10,4	10,3	10,2
Котельная «Хлебозавод»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	0,68	0,68	0,68
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	0,68	0,68	0,68
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,533904	1,533808	1,533712	1,533616	1,53352	1,537707	0,2741	0,2735	0,2735
Доля резерва %	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,7	40,3	40,2	40,2
Котельная «ВЧД»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0

Наименование показателя	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	2,182	2,1814	2,1808	2,180198	2,179595	2,17899	2,187409	2,18582	2,184224
Доля резерва %	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,7	43,7	43,7
Котельная «Заречная»									
Установленная мощность оборудования в горячей воде	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,138	1,137341	1,136681	1,1360199	1,1353567	1,134693	1,2407	1,239762	1,249271
Доля резерва %	44,1	44,1	44,1	44,0	44,0	44,0	48,1	48,1	48,4
Примечание: * - Консервация котельной «Вокзальной» запланирована в 2019 г., подключение потребителей к котельной «Больничная»									

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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

Строительство и/или реконструкция тепловых сетей с целью обеспечения перераспределения перспективной тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии не требуется.

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения не планируется.

На расчётный период реализации Схемы теплоснабжения запланировано подключение существующих потребителей к тепловым сетям котельных «Совхозная» и «АТП»:

- до здания ФОК (кадастровый квартал 29:06:120127) протяженностью 1224,0 м (в однострубно́м исполнении) (D_н = 108,0 мм);
- до здания полиции (кадастровый квартал 29:06:120115) протяженностью 332,0 м (в однострубно́м исполнении) (D_н = 108,0 мм);
- до индивидуального жилого дома (кадастровый квартал 29:06:12031) протяженностью 61,0 м (в однострубно́м исполнении) (D_н = 32,0 мм);
- до индивидуального жилого дома (кадастровый квартал 29:06:12034) протяженностью 32,0 м (в однострубно́м исполнении) (D_н = 32,0 мм).

Впоследствии потребители, присоединенные к котельной «Совхозная» будут переключены на новую котельную на биотопливе.

Необходимо отметить, что диаметры и длины участков указаны ориентировочно, и должны уточняться в процессе проектирования (вместе со способом прокладки).

в) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии не требуется.

г) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте "г" пункта 10 настоящего документа

Настоящей Схемой теплоснабжения в целях повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения запланирована перекладка сетей по ул. Театральная с увеличением диаметра трубопроводов.

д) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Настоящей Схемой теплоснабжения в целях обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения запланирована реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (подробное описание в пункте «б» раздела 7).

РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Расчёты по каждому источнику тепловой энергии на территории МО «Коношское» перспективных расходов топлива представлены в [таблицах 6.1.1 – 6.1.13](#).

Таблица 6.1.1

Прогнозируемый расход топлива на котельной «Совхозная» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	9918,67	10106,17	9350,92	9387,04	9423,32	7165,15	7118,14	7029,82	6456,10
Уголь	т у.т.	9918,67	10106,17	9350,92	9387,04	9423,32	-	-	-	-
Мазут	т у.т.									
Биотопливо (щепа)	т у.т.	-	-	-	-	-	7165,15	7118,14	7029,82	6456,10
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	15283,27	15572,19	14408,45	14464,10	14520,01	11040,48	10968,06	10831,96	9947,94
Уголь	т н.т.	15283,27	15572,19	14408,45	14464,10	14520,01	-	-	-	-
Мазут	т н.т.									
Биотопливо (щепа)	т н.т.	-	-	-	-	-	11040,48	10968,06	10831,96	9947,94
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	242,9	245,9	227,1	227,6	228,0	194,5	194,5	194,5	194,5

Таблица 6.1.2

Прогнозируемый расход топлива на котельной «АТП» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	132,74	135,25	209,96	210,80	257,94	228,75	229,10	197,94	197,94
Уголь	т у.т.	132,74	135,25	209,96	210,80	257,94	-	-	-	-
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.	-	-	-	-	-	228,75	229,10	197,94	197,94
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	204,84	208,71	324,01	325,30	398,06	353,00	353,56	305,47	305,47
Уголь	т н.т.	204,84	208,71	324,01	325,30	398,06	-	-	-	-
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.	-	-	-	-	-	353,00	353,56	305,47	305,47
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	143,4	146,1	226,8	227,2	227,7	198,4	198,4	198,4	198,4

Таблица 6.1.3

Прогнозируемый расход топлива на котельной «ПГС» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	683,43	696,35	1011,12	1014,78	891,84	893,31	894,79	763,64	763,64
Уголь	т у.т.	683,43	696,35	1011,12	1014,78	-	-	-	-	-
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.	-	-	-	-	891,84	893,31	894,79	763,64	763,64
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	1054,68	1074,62	1560,37	1566,02	1376,29	1378,56	1380,85	1178,46	1178,46
Уголь	т н.т.	1054,68	1074,62	1560,37	1566,02	-	-	-	-	-
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.	-	-	-	-	1376,29	1378,56	1380,85	1178,46	1178,46
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	151,4	154,0	223,2	223,7	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4

Таблица 6.1.4

Прогнозируемый расход топлива на котельной «Вокзальная» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	501,07	510,54	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т у.т.	501,07	510,54	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	773,26	787,87	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	773,26	787,87	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	189,1	192,3	-	-	-	-	-	-	-
Примечание: * - Консервация котельной «Вокзальной» запланирована в 2019 г., подключение потребителей к котельной «Больничная»										

Таблица 6.1.5

Прогнозируемый расход топлива на котельной «Больничная» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	557,70	568,24	1270,44	1272,44	1274,45	1276,47	1279,27	1282,11	1038,55
Уголь	т у.т.	557,70	568,24	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.	-	-	1270,44	1272,44	1274,45	1276,47	1279,27	1282,11	1038,55
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	860,65	876,92	1960,56	1963,64	1966,74	1969,86	1974,19	1978,56	1602,70
Уголь	т н.т.	860,65	876,92	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.	-	-	1960,56	1963,64	1966,74	1969,86	1974,19	1978,56	1602,70
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	145,9	148,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4

Таблица 6.1.6

Прогнозируемый расход топлива на котельной «СХТ» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	342,34	348,81	531,34	467,69	468,32	468,95	305,64	305,64	319,36
Уголь	т у.т.	342,34	348,81	531,34	-	-	-	-	-	-
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.	-	-	-	467,69	468,32	468,95	305,64	305,64	319,36
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	528,30	538,29	819,97	721,74	722,71	723,69	471,67	471,67	492,84
Уголь	т н.т.	528,30	538,29	819,97	-	-	-	-	-	-
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.	-	-	-	721,74	722,71	723,69	471,67	471,67	492,84
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	144,2	146,7	223,2	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4	198,4

Таблица 6.1.7

Прогнозируемый расход топлива на котельной №15 «ПТО» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	294,19	298,30	298,98	299,65	300,33	287,17	287,91	283,86	284,44
Уголь	т у.т.									
Мазут	т у.т.	294,19	298,30	298,98	299,65	300,33	287,17	287,91	283,86	284,44
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	214,74	217,74	218,23	218,73	219,22	209,62	210,15	207,20	207,62
Уголь	т н.т.									
Мазут	т н.т.	214,74	217,74	218,23	218,73	219,22	209,62	210,15	207,20	207,62
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.									
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	193,1	195,7	196,1	196,5	196,9	197,3	197,7	198,1	198,5

Таблица 6.1.8

Прогнозируемый расход топлива на котельной №16 «Парк Б» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	858,70	858,87	860,76	862,66	864,56	866,46	815,97	817,62	819,28
Уголь	т у.т.	858,70	858,87	860,76	862,66	864,56	866,46	815,97	817,62	819,28
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	1192,63	1192,87	1195,50	1198,14	1200,77	1203,42	1133,29	1135,58	1137,88
Уголь	т н.т.	1192,63	1192,87	1195,50	1198,14	1200,77	1203,42	1133,29	1135,58	1137,88
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.									
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	223,2	223,2	223,7	224,1	224,6	225,0	225,5	225,9	226,4

Таблица 6.1.9

Прогнозируемый расход топлива на котельной №1010423 на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	500,42	494,47	497,64	500,89	504,22	507,62	548,70	549,83	550,95
Уголь	т у.т.	500,42	494,47	497,64	500,89	504,22	507,62	548,70	549,83	550,95
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	695,03	686,76	691,16	695,68	700,30	705,03	762,09	763,65	765,21
Уголь	т н.т.	695,03	686,76	691,16	695,68	700,30	705,03	762,09	763,65	765,21
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.									
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	234,2	230,4	230,9	231,3	231,8	232,3	232,7	233,2	233,7

Таблица 6.1.10

Прогнозируемый расход топлива на котельной «Коношский РЭС» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	133,36	179,71	180,11	180,56	181,01	181,46	181,87	182,50	182,99
Уголь	т у.т.									
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.	133,36	179,71	180,11	180,56	181,01	181,46	181,87	182,50	182,99
Дрова	т у.т.									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	387,10	521,65	522,83	524,13	525,43	526,74	527,92	529,74	531,19
Уголь	т н.т.									
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч	387,10	521,65	522,83	524,13	525,43	526,74	527,92	529,74	531,19
Дрова	т н.т.									
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	108,2	145,8	146,1	146,4	146,7	146,9	147,2	147,5	147,8

Таблица 6.1.11

Прогнозируемый расход топлива на котельной «Хлебозавод» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	437,22	422,49	423,43	424,36	425,30	422,16	388,20	389,55	390,33
Уголь	т у.т.									
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.	437,22	422,49	423,43	424,36	425,30	422,16	388,20	389,55	390,33
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	1150,58	1111,82	1114,28	1116,75	1119,22	1110,94	1021,57	1025,13	1027,18
Уголь	т н.т.									
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.	1150,58	1111,82	1114,28	1116,75	1119,22	1110,94	1021,57	1025,13	1027,18
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	250,6	242,1	242,6	243,1	243,6	244,1	244,6	245,1	245,5

Таблица 6.1.12

Прогнозируемый расход топлива на котельной «Заречная» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	812,45	1155,74	1158,58	1161,43	1164,28	1167,15	1083,71	1086,63	1081,08
Уголь	т у.т.									
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.	812,45	1155,74	1158,58	1161,43	1164,28	1167,15	1083,71	1086,63	1081,08
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	2138,04	3041,41	3048,89	3056,39	3063,90	3071,44	2851,86	2859,56	2844,95
Уголь	т н.т.									
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.	2138,04	3041,41	3048,89	3056,39	3063,90	3071,44	2851,86	2859,56	2844,95
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	157,0	223,2	223,7	224,1	224,6	225,0	225,5	225,9	226,4

Таблица 6.1.13

Прогнозируемый расход топлива на котельной «ВЧД» на период 2017-2035 годы

Наименование показателя	Ед. измерения	Оценка	Прогнозируемый период (год)							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2027	2028-2032	2033-2035
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	1867,42	1890,87	1895,06	1899,25	1903,46	1907,67	1905,79	1910,68	1915,58
Уголь	т у.т.	1867,42	1890,87	1895,06	1899,25	1903,46	1907,67	1905,79	1910,68	1915,58
Мазут	т у.т.									
Электроэнергия	т у.т.									
Дрова	т у.т.									
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	2630,16	2663,20	2669,10	2675,00	2680,93	2686,87	2684,20	2691,09	2698,00
Уголь	т н.т.	2630,16	2663,20	2669,10	2675,00	2680,93	2686,87	2684,20	2691,09	2698,00
Мазут	т н.т.									
Электроэнергия	тыс. кВт ч									
Дрова	т н.т.									
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	174,2	176,4	176,7	177,1	177,4	177,8	178,1	178,5	178,9

б) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Расчёты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива приведены в [таблице 6.2](#).

Необходимо отметить, что расчёты выполнены в соответствии с главой III «Инструкции об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных», утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 г. № 66.

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) определен как сумма объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Расчет НЭЗТ производится для котельной, сжигающей или имеющей в качестве резервного – твердое или жидкое топливо. Следует отметить, что на расчетный период резервное топливо на котельных не предусмотрено.

Таблица 6.2

Расчёты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива на период 2017-2035 годы

Наименование котельной	Оценка	Прогнозируемый период							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032	2033- 2035
Котельная «Совхозная»/котельная на биотопливе									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	823,000	828,325	828,325	828,325	828,325	591,023	591,023	591,023	591,023
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	823,000	828,325	828,325	828,325	828,325	591,023	591,023	591,023	591,023
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «АТП»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	11,000	11,000	11,000	11,000	13,463	16,340	21,170	21,170	21,170
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	11,000	11,000	11,000	11,000	13,463	16,340	21,170	21,170	21,170
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ЛГС»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	57,000	57,000	57,000	57,000	89,127	89,127	89,127	89,127	89,127
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	57,000	57,000	57,000	57,000	89,127	89,127	89,127	89,127	89,127
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Вокзальная»*									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	42,000	42,000	-	-	-	-	-	-	-
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	42,000	42,000	-	-	-	-	-	-	-
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Больничная»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	46,000	46,000	139,138	139,138	139,138	139,138	139,138	139,138	139,138

Наименование котельной	Оценка	Прогнозируемый период							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032	2033- 2035
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	46,000	46,000	139,138	139,138	139,138	139,138	139,138	139,138	139,138
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «СХТ»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	28,000	28,000	28,000	41,349	41,349	41,349	41,349	41,349	41,349
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	28,000	28,000	28,000	41,349	41,349	41,349	41,349	41,349	41,349
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15 «ПТО»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16 «Парк Б»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000	52,000
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1010423									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000	312,000
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Коношский РЭС»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование котельной	Оценка	Прогнозируемый период							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2027	2028- 2032	2033- 2035
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Хлебозавод»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000	210,000
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ВЧД»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Заречная»									
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), тыс. т	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000
Неснижаемый запас (ННЗТ), тыс. т	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Примечание: * - Консервация котельной «Вокзальной» запланирована в 2019 г., подключение потребителей к котельной «Больничная»									

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, вошедшие в Схему теплоснабжения МО «Коношское» на период 2018-2035 г.г. представлены в [таблице 7.1.](#)

Таблица 7.1

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и технического перевооружение источников тепловой энергии на период 2018 – 2035 г.г.

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
1	Эксплуатационные зоны ООО «Северная Энергетическая Компания»/ООО «Теплоэнерго» г. Киров						
1.1	Строительство новой котельной на биотопливе вместо существующей котельной «Совхозная»	Котельную предполагается расположить в кадастровом квартале 29:06:120133. На котельной будет установлено 6 водогрейных котлов на биотопливе общей мощностью 18,92 Гкал/ч	233050,86	2019	2021	Повышение надёжности работы основного и вспомогательного оборудования котельной; Минимизация уровня эксплуатационных затрат	ООО «Северная Энергетическая Компания»
1.2	Модернизация котельных, в т.ч.:						
	«АТП»	Установка котлов КВр-0,93 и КВР-0,63 общей мощностью 1,35 Гкал/ч. Установка нового оборудования (насосы, ХВО, емкости)	4890,365	2022	2022	Повышение надёжности системы теплоснабжения; Увеличение КПД котлов	ООО «Теплоэнерго» г. Киров
	«ПГС»	Установка котлов КВр-1,5 и КВР-2,5 общей мощностью 3,45 Гкал/ч. Установка нового оборудования (насосы, ХВО, емкости)	9859,67	2021	2021		

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
	«Больничная»	Установка 3-х котлов КВр-1,5 общей мощностью 3,9 Гкал/ч. Установка нового оборудования (насосы, ХВО, емкости)	19023,393	2019	2019	Повышение надёжности системы теплоснабжения; Увеличение КПД котлов	ООО «Тепло-энерго» г. Киров
	«СХТ»	Установка 2-х котлов КВр-1,16 общей мощностью 2,0 Гкал/ч. Установка нового оборудования (насосы, ХВО, емкости)	7649,469	2020	2020		
1.3	Установка прибора учета отпуска тепловой энергии на котельных					Исполнение требований ФЗ от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»	ООО «Тепло-энерго» г. Киров
	«АТП»	Вычислитель – 1 шт.; магистральные выводы – 2 шт.	243,3	2022	2022		
	«ПГС»	Вычислитель – 1 шт.; магистральные выводы – 2 шт.	235,1	2021	2021		
	«Больничная»	Вычислитель – 1 шт.; магистральные выводы – 2 шт.	223,2	2019	2019		
	«СХТ»	Вычислитель – 1 шт.; магистральные выводы – 2 шт.	259,7	2020	2020		
		ИТОГО:	275435,057				

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
2	Эксплуатационная зона Исакогорского территориального участка ОАО «РЖД»						
2.1	Установка дизельной электростанции (ДЭС) на котельной №15 «ПТО»	Мощность - 150 кВт; расход – 29,6 л/ч; ёмкость бака – 290 л	1152,0	2021	2021	Повышение надёжности системы электроснабжения котельной	Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»
2.2	Установка химводоочистки воды типа «Комплексон» на котельной №16 «Парк Б»	1 установка ХВО; материал – комплексонат	422,8	2026	2026	Снижение аварийности системы теплоснабжения	Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»
2.3	Замена котлов на котельных, в т.ч.:					Повышение надёжности системы теплоснабжения; Увеличение КПД котлов	
	котла №1 на котельной №15 «ПТО»	Замена котла Е-1,0-0,9Р (1 шт.) на современный аналог	987,7	2023	2023		
	котла №1 на котельной №16 «Парк Б»	Замена сварного котла (1 шт.) на современный аналог мощностью 0,56 Гкал/ч	654,7	2028	2028		
	ИТОГО:		3217,2				

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
3	Эксплуатационная зона ЖЭКО №4 ФГБУ «ЦЖКУ» по ОСК СФ						
3.1	Замена котлов №1, №2, №3, №5 и №6	Замена котлов (5 шт.) на современный аналог мощностью 0,65 Гкал/ч	812,6	2024	2024	Повышение надёжности системы теплоснабжения; Увеличение КПД котлов	
		ИТОГО:	812,6				
4	Эксплуатационная зона ПО «Плесецкие ЭС»						
4.1	Замена котлов №1 и №2	Замена котлов (2 шт.) на современные аналоги	592,5	2024	2024	Повышение надёжности системы теплоснабжения; Увеличение КПД котлов	ПО «Плесецкие ЭС»
4.2	Установка прибора учета отпуска тепловой энергии на котельной	Вычислитель – 1 шт.; магистральные выводы – 2 шт.	243,1	2021	2021	Исполнение требований ФЗ от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»	ПО «Плесецкие ЭС»
		ИТОГО:	835,6				

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капи- тальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализа- ции проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
5	Эксплуатационная зона ООО «Коношский Хлебозавод»						
5.1	Установка прибора учета отпуска тепловой энергии на котельной	Вычислитель – 1 шт.; магистральные выводы – 2 шт.	312,7	2022	2022	Исполнение требо- ваний ФЗ от 23.11.2009 г. №261- ФЗ «Об энергосбере- жении и повышении энергетической эф- фективности и о вне- сении изменений в отдельные законода- тельные акты РФ»	ООО «Конош- ский Хлебоза- вод»
		ИТОГО:	312,7				
		ВСЕГО:	280613,15 7				

б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, вошедшие в Схему теплоснабжения МО «Коношское» на период 2018-2035 г.г. представлены в [таблице 7.2](#).

Таблица 7.2

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и технического перевооружение тепловых сетей на период 2018 – 2035 г.г.

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
1	Эксплуатационные зоны ООО «Северная Энергетическая Компания»/ООО «Теплоэнерго» г. Киров						
1.1	Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения потребителей, в т.ч.:						Исполнитель будет определён аукционным
	ФОК по адресу р.п. Коноша, ул. Советская д. 85а	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 1224,0 м и диаметром 108,0 мм	6242,4	2021	2021	-	
	Полиции по адресу р.п. Коноша, ул. Советская	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 322,0 м и диаметром 108,0 мм	959,6	2018	2018		
	Индивидуальный жилой дом по адресу р.п. Коноша, Малый пер. д. 1	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 187,0 м и диаметром 32,0 мм	0,55	2018	2018		МУП «Коношское благоустройство»
	Индивидуальный жилой дом по адресу р.п. Коноша, Октябрьский пр. 99г	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 61,0 м и диаметром 32,0 мм	0,55	2018	2018		

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
1.2	Замена сетей теплоснабжения и сооружений на них исчерпавших эксплуатационный ресурс, в т.ч.:					Снижение аварийности системы теплоснабжения; Снижение потерь тепловой энергии; Повышение надёжности тепловых сетей; Снижение износа сетей	
	участок сети по ул. Театральная с увеличением диаметра	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 5972,0 м	120771,78	2030	2035		ООО «Северная Энергетическая Компания»
	участок сети от котельной «ПГС» до школы	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 1013,0 м	6212,0	2028	2028		ООО «Теплоэнерго» г. Киров
	участки сетей от котельной «АТП»	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 503,4 м	2223,6	2026	2026		
	участки сетей от законсервированной котельной «Вокзальная»	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 1465,0 м	6885,5	2033	2033		
	участки сетей от котельной «Больничная»	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 1120,0 м	5712,0	2034	2034		
	участки сетей от котельной «СХТ»	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 1904,6 м	11998,9	2023	2023		

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
1.3	Строительство магистрального участка сетей от новой котельной на биотопливе до существующей сети	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 878,0 м	9658,0	2021	2021	Переключение существующих потребителей к новой котельной	ООО «Северная Энергетическая Компания»
1.4	Строительство участка сетей (перемычка между котельной «Больничной» и законсервированной котельной «Вокзальная»)	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 122,0 м	732,0	2019	2019	Подключение потребителей к котельной «Больничная»	ООО «Теплоэнерго» г. Киров
	ИТОГО:		171396,88				
2	Эксплуатационная зона Исакогорского территориального участка ОАО «РЖД»						
2.1	Замена сетей теплоснабжения и сооружений на них исчерпавших эксплуатационный ресурс, в т.ч.:					Снижение аварийности системы теплоснабжения; Снижение потерь тепловой энергии; Повышение надёжности тепловых сетей; Снижение износа сетей	
	на котельной №15 «ПТО»	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 598,0 м	3049,8	2022	2022		
	на котельной №16 «Парк Б»	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 1786,0 м	9287,4	2025	2025		
	ИТОГО:		12337,2				

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капи- тальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализа- ции проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
3	Эксплуатационная зона ЖЭКО №4 ФГБУ «ЦЖКУ» по ОСК СФ						
3.1	Замена сетей теплоснабжения и сооружений на них исчерпавших эксплуатационный ресурс	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 632,0 м	3162,8	2023	2023	Снижение аварийности системы теплоснабжения; Снижение потерь тепловой энергии; Повышение надёжности тепловых сетей; Снижение износа сетей	ЖЭКО №4 ФГБУ «ЦЖКУ» по ОСК СФ
		ИТОГО:	3162,8				
4	Эксплуатационная зона ООО «Теплоэнерго»						
4.1	Замена сетей теплоснабжения и сооружений на них исчерпавших эксплуатационный ресурс	Стальная труба с ППУ изоляцией протяженностью – 858,0 м	4202,4	2023	2023	Снижение аварийности системы теплоснабжения; Снижение потерь тепловой энергии; Повышение надёжности тепловых сетей; Снижение износа сетей	ООО «Тепло- энерго»
		ИТОГО:	4202,4				
		ВСЕГО:	191099,28				

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей в связи с изменениями температурного графика и гидравлических режимов работы систем теплоснабжения не требуются.

РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Согласно п. 28 ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация, сокращённо - ЕТО) – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации».

Поскольку в отношении городов с населением 500,0 тысяч человек и более статус единой теплоснабжающей организации присваивается решением федерального органа исполнительной власти, то в отношении МО «Коношское», с численностью населения на 01.01.2017 г. 12 073 человек, статус ЕТО должен быть присвоен органом местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения поселения (п.3 гл. II «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утверждённых постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808).

На территории МО «Коношское» существует 13 систем теплоснабжения, в которых источниками тепловой энергии являются котельные. В [части 4 главы 1](#) настоящего документа определены зоны их действия.

В связи с этим уполномоченный орган вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В соответствии с п. 7 гл. II «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утверждённых постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

При разработке и актуализации Схемы теплоснабжения были собраны и проанализированы сведения по вышеназванным критериям.

На основании проведённого анализа, исходя из значений критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», разработчиком предложен следующий вариант присвоения статуса ЕТО:

Наименование зоны действия, источника тепловой энергии	Теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации, владеющие тепловыми сетями	Основание для присвоения статуса ЕТО	Предложение по присвоению статуса ЕТО
Котельная на биотопливе	ООО «Северная Энергетическая Компания»	ООО «Северная Энергетическая Компания»	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ООО «Северная Энергетическая Компания»
Котельная «АТП»	ООО «Теплоэнерго» г. Киров	ООО «Теплоэнерго» г. Киров	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ООО «Теплоэнерго» г. Киров
Котельная «ПГС»				
Котельная «Больничная»				
Котельная «СХТ»				
Котельная №15 «ПТО»	Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»	Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	Исакогорский территориальный участок ОАО «РЖД»
№16 «Парк Б»				
Котельная №1010423	ЖЭКО №4 ФГБУ «ЦЖКУ» по ОСК СФ	ЖЭКО №4 ФГБУ «ЦЖКУ» по ОСК СФ	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ЖЭКО №4 ФГБУ «ЦЖКУ» по ОСК СФ

Наименование зоны действия, источника тепловой энергии	Теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации, владеющие тепловыми сетями	Основание для присвоения статуса ЕТО	Предложение по присвоению статуса ЕТО
Котельная «Коношский РЭС»	ПО «Плесецкие РЭС»	ПО «Плесецкие РЭС»	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ПО «Плесецкие РЭС»
Котельная «Хлебозавод»	ООО «Коношский Хлебозавод»	выбирается по результатам аукциона	Владение единственным источником тепловой энергии в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ООО «Коношский Хлебозавод»
Котельная «Заречная»	ООО «Теплоэнерго»	ООО «Теплоэнерго»	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ООО «Теплоэнерго»
Котельная «ВЧД»	ОСП ВРД Коноша	ОСП ВРД Коноша	Владение единственным источником тепловой энергии в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ОСП ВРД Коноша
		выбирается по результатам аукциона		

Следует отметить, что приобретая статус ЕТО, согласно п. 12 гл. II «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утверждённых постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808, юридическое лицо будет обязано:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объёма тепловой нагрузки, распределённой в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объёме, необходимом для обеспечения тепло-снабжения потребителей тепловой энергии с учётом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Перераспределение существующей тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не требуется.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Бесхозяйные тепловые сети на территории МО «Коношское» отсутствуют. Дополнительные решений по данному вопросу принимать нет необходимости.

В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.