

**БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ  
ЧЕРНЯНСКИЙ РАЙОН**



**ЗЕМСКОЕ СОБРАНИЕ  
КОЧЕГУРЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ЧЕРНЯНСКИЙ РАЙОН»  
БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Р Е Ш Е Н И Е**  
с. Кочегуры

**«26» июня 2025 года**

**№ 102**

**Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения  
Кочегуренского сельского поселения муниципального района  
«Чернянский район» Белгородской области на 2021 - 2031 годы  
(актуализация на 2026 год)**

В соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений и дополнений в отдельные акты Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», в соответствии с Генеральным планом Кочегуренского сельского поселения, земское собрание Кочегуренского сельского поселения муниципального района «Чернянский район» Белгородской области **решило:**

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения Кочегуренского сельского поселения муниципального района «Чернянский район» Белгородской области на 2021 - 2031 годы (актуализация на 2026 год), прилагается.

2. Настоящее решение опубликовать в сетевом издании «Приосколье 31» (<https://gazeta-prioskolye.ru>), обнародовать посредством размещения на информационных стендах в местах, определенных решением земского собрания Кочегуренского сельского поселения и на официальном сайте органов местного самоуправления Кочегуренского сельского поселения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<https://kochegury-r31.gosweb.gosuslugi.ru>) в порядке, предусмотренном Уставом Кочегуренского сельского поселения.

3. Ввести в действие настоящее решение со дня его официального опубликования.

4. Контроль выполнения настоящего решения возложить на главу администрации Кочегуренского сельского поселения (Сухин С.А.).

**Глава Кочегуренского  
сельского поселения**

**С.Н. Пешеханов**

Приложение  
к решению земского собрания  
Кочегуренского сельского поселения  
от 26.06.2025 г. № 102

# **СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Кочегуренского сельского поселения  
муниципального района «Чернянский район»  
Белгородской области на 2021-2031 годы

(Актуализация на 2026 год)

## Оглавление

Введение.....	3
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	6
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	7
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности тепловых источников поселения отсутствуют.....	14
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	14
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	15
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	16
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	18
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	19
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	20
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	20
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	22
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	24
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	24
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....	25
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	26
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	29

## **Введение**

Проектирование систем теплоснабжения Кочегуренского сельского поселения представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами городской и районной инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширения существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчетный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства района принята практика составления перспективных схем теплоснабжения.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района. При централизации теплоснабжения только от котельных не осуществляется комбинированная выработка электрической энергии на базе теплового потребления (т.е. не реализуется принцип теплофикации), поэтому суммарный расход топлива на удовлетворение теплового потребления больше, чем при теплофикации.

В последние годы наряду с системами централизованного теплоснабжения значительному усовершенствованию подверглись системы децентрализованного теплоснабжения, в основном, за счет развития крупных систем централизованного газоснабжения с подачей газа крышным котельным или непосредственно в квартиры жилых зданий, где за счет его сжигания в топках котлов, газовых водонагревателях, квартирных генераторах тепла может быть получено тепло одновременно для отопления, горячего водоснабжения, а также для приготовления пищи.

Основой для разработки и реализации теплоснабжения Кочегуренского сельского поселения является Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. «Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов»), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надежного снабжения тепловой энергией потребителей.

В качестве исходной информации при выполнении работы использованы материалы, предоставленные теплоснабжающей организацией филиалом АО «Теплоком».

Актуализация схемы теплоснабжения Кочегуренского сельского поселения выполнена:

в соответствии с требованиями:

- Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и на основе:
- Исходных данных и материалов, полученных от администрации Кочегуренского сельского поселения и основных теплоснабжающих организаций;

– Решений Генерального плана земского собрания Кочегуренского сельского поселения, в том числе Схемы территориального планирования муниципального образования Кочегуренского сельского поселения.

Разработка выполнена в отношении данных, предусмотренных п. 22 Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения». Изменения предлагается внести в соответствующие разделы существующей схемы теплоснабжения.

### **Общая часть** **Характеристика системы теплоснабжения**

Кочегуренское сельское поселение расположено в восточной части Белгородской области. Административный центр – село Кочегуры.

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории Кочегуренского сельского поселения осуществляется по смешанной схеме. Индивидуальная жилая застройка и большая часть мелких общественных и коммунально-бытовых потребителей оборудованы котельными, работающими на газовом топливе. Многоквартирный жилой фонд, крупные общественные здания, некоторые производственные предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории Кочегуренского сельского поселения осуществляет АО «Теплоком».

В Кочегуренском сельском поселении на обслуживании предприятия АО «Теплоком» находятся 3 котельные.

Таблица 1

## Характеристика систем теплоснабжения Кочегуренского сельского поселения

№ п/п	Котельная	Наименование потребителя	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении (м)	Надземная прокладка в двухтрубном исчислении (м)	Подземная прокладка в двухтрубном исчислении (м)	Обслуживающая организация
1.	Котельная с. Кочегуры (школа)	МБОУ «СОШ с. Кочегуры»	5	-	5	АО «Теплоком»
2.	Котельная с. Кочегуры (ДК)	МБУК «ЧРЦНТКДД»	10	-	10	АО «Теплоком»
3.	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	Детский сад «Чебурашка»	25	-	25	АО «Теплоком»
4.	Встроенная котельная ФАП с. Кочегуры	Встроенная котельная ФАП с. Кочегуры	-	-	-	ОГБУЗ «Чернянская ЦРБ им. П.В. Гапотченко»
5.	Встроенная котельная ФАП с. Сухая Ольшанка	Встроенная котельная ФАП с. Сухая Ольшанка	-	-	-	ОГБУЗ «Чернянская ЦРБ им. П.В. Гапотченко»

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

**Раздел 1, пункт 1.**

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)телопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Современное состояние	Первая очередь (до 2015г.)	Расчетный срок (включает первую очередь (до 2027г.))
1.	Зоны жилой застройки, из них	га	-	-	-
1.1	территории индивидуальной усадебной жилой застройки (индивидуальный жилищный фонд)	%	-	-	-
1.2	территории малоэтажной многоквартирной жилой застройки (многоквартирные жилые дома)	%	-	-	-
1.3	территории среднетажной многоквартирной жилой застройки (МКД)	%	-	-	-
2.	Жилищный фонд, всего	тыс. кв. м общей площади квартир	-	-	-
2.1	существующий сохраняемый жилищный фонд	тыс. кв. м общей площади квартир	-	-	-
2.2	новое жилищное строительство	тыс. кв. м общей площади квартир	-	-	-
3.	Общественные здания		-	-	-
3.1	зоны объектов учебно-образовательного назначения	га	-	-	-
3.2	зоны промышленных, коммунально-складских объектов инженерной инфраструктуры	га	-	-	-

**Раздел 1, пункт 2.**

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам.

Таблица 3

Сводные показатели прироста спроса на присоединенную договорную тепловую мощность на период до 2027 г.

Наименование и адрес теплоисточника	Вид теплового потребления	2015-2021	2022	2023	2024	2025-2027
Котельная с. Кочегуры (школа)	Отопление	0,053	0,053	0,054	0,054	0,054
	ГВС	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0
Котельная с. Кочегуры (ДК)	Отопление	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	ГВС	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0
Котельная с. Кочегуры (д/сад)	Отопление	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	ГВС	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0

**Раздел 1, пункт 3.**

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

Таблица 4

## Существующие зоны действия котельных

№ п/п	Котельная	Объем отапливаемого здания м <sup>3</sup>	Наименование потребителя	Группа потребителей	Нагрузка потребителей, Гкал/час
1.	Котельная с. Кочегуры (школа)	2724	МБОУ «СОШ с. Кочегуры»	Местный бюджет	0,054
2.	Котельная с. Кочегуры (ДК)	10017	МБУК «ЧРЦНТКДД»	Местный бюджет	0,177
3.	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	2419	Детский сад «Чебурашка»	Местный бюджет	0,055
<b>ВСЕГО по АО "Теплоком" Кочегуренское сп</b>					<b>0,285</b>

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

### Раздел 2, пункт 1.

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

Теплоснабжение Кочегуренского сельского поселения осуществляется тремя котельными АО «Теплоком». На базе указанных источников теплоты сформированы системы распределительных тепловых сетей, обеспечивающие транспорт теплоты по водяным тепловым сетям для целей отопления. Распределительные тепловые сети находятся на балансе АО «Теплоком»

### Раздел 2, пункт 2.

Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются индивидуальными жилыми домами с использованием индивидуальных источников тепловой энергии и многоквартирными жилыми домами с индивидуальными поквартирными источниками тепловой энергии. Теплообеспечение всей малоэтажной индивидуальной застройки в Кочегуренском сельском поселении также предполагается применить с использованием индивидуальных источников тепловой энергии.

### Раздел 2, пункт 3.

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



Таблица 5.1

## Баланс тепловой мощности котельной с. Кочегуры (школа)

Источник теплоснабжения	Показатель	2021		2022		2023		2024		2025-2031	
		Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС
Котельная с. Кочегуры (школа)»	Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/час	114,8	0	110,753	0	112,925	0	112,633	0	94,713	0
	Расход топлива, м3/Гкал	142,2158155	0	138,30	0	138,30	0	138,30	0	137,59	0
	КПД, %	87	0	86	0	85	0	80	0	87	0
	Установленная мощность котельной, Гкал/час	0,213	0	0,213	0	0,213	0	0,213	0	0,170	0
	Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час	0,18531	0	0,183	0	0,181	0	0,170	0	0,148	0
	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	6,6	0	31,622	0	30,871	0	27,683	0	83,680	0
	Мощность нетто, Гкал/час	0,18531	0	0,183	0	0,181	0	0,170	0	0,148	0
	Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал/час	0,13231	0	0,130	0	0,128	0	0,117	0	0,095	0
	Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,053	0	0,053	0	0,053	0	0,053	0	0,053	0
	Выработка тепловой энергии, Гкал/час	121,4	0	142,375	0	143,796	0	140,316	0	178,393	0

Таблица 5.2

## Баланс тепловой мощности котельной с. Кочегуры (ДК)

Источник теплоснабжения	Показатель	2021		2022		2023		2024		2025-2031	
		Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС
Котельная с. Кочегуры (ДК)»	Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/час	120,37	0	187,478	0	191,155	0	190,660	0	30,533	0
	Расход топлива, мЗ/Гкал	138,2653485	0	140,14	0	140,14	0	140,14	0	139,42	0
	КПД, %	81	0	80	0	78	0	75	0	81	0
	Установленная мощность котельной, Гкал/час	0,167	0	0,167	0	0,167	0	0,167	0	0,164	0
	Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час	0,13527	0	0,134	0	0,130	0	0,125	0	0,133	0
	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0	0	11,544	0	9,854	0	5,484	0	0,000	0
	Мощность нетто, Гкал/час	0,13527	0	0,134	0	0,130	0	0,125	0	0,133	0
	Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал/час	-0,04173	0	-0,043	0	-0,047	0	-0,052	0	-0,044	0
	Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,177	0	0,177	0	0,177	0	0,177	0	0,177	0
	Выработка тепловой энергии, Гкал/час	120,37	0	199,022	0	201,009	0	196,144	0	30,533	0

Таблица 5.3

## Баланс тепловой мощности котельной с. Кочегуры (д/сад)

Источник теплоснабжени я	Показатель	2021		2022		2023		2024		2025-2031	
		Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС
Котельная с. Кочегуры (д/сад)»	Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/час	110,102	0	107,912	0	110,028	0	109,744	0	91,541	0
	Расход топлива, м3/Гкал	132,977173 4	0	136,71	0	136,71	0	136,71	0	136,11	0
	КПД, %	85	0	84	0	82	0	77	0	85	0
	Установленная мощность котельной, Гкал/час	0,167	0	0,167	0	0,167	0	0,167	0	0,164	0
	Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час	0,14195	0	0,140	0	0,137	0	0,129	0	0,139	0
	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	54,618	0	40,905	0	40,274	0	36,921	0	42,464	0
	Мощность нетто, Гкал/час	0,14195	0	0,140	0	0,137	0	0,129	0	0,139	0
	Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал/час	0,08695	0	0,085	0	0,082	0	0,074	0	0,084	0
	Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,055	0	0,055	0	0,055	0	0,055	0	0,055	0
	Выработка тепловой энергии, Гкал/час	164,72	0	148,817	0	150,303	0	146,665	0	134,005	0

#### **Раздел 2, пункт 4**

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

Источники тепловой энергии, расположенные в границах двух или более поселений, на территории Чернянского района отсутствуют.

#### **Раздел 2, пункт 5.**

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

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в поселке с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет 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, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Таблица 6.1

№ п/п	Система теплоснабжения	Площадь зоны действия источника теплоты, км2	Тепловая нагрузка источника теплоты, Гкал/ч	Среднее число абонентов	Стоимость тепловых сетей, млн.руб.	Материальная характеристика систем теплоснабжения м.кв.	Число часов использования максимума тепловой нагрузки, ч.	Стоимость э/энергии для перекачки теплоносителя, руб/кВтч	Расчетный перепад температур, °С	Себестоимость выработки тепла, руб/Гкал
1	Котельная с. Кочегуры (школа)	-	0,054	1	0,009	570	4584	6,67	95/70	2613,07
2	Котельная с. Кочегуры (ДК)	-	0,177	1	0,046	1000	4584	6,67	95/70	2613,07
3	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	-	0,055	1	0,125	380	4584	6,67	95/70	2613,07

Таблица 6.2

№ п/п	Система теплоснабжения	Теплоплотность района, Гкал/ч на км2	Переменная часть предельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб/Гкал	Постоянная часть предельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб/Гкал*км	Предельный радиус действия тепловых сетей Rпред, км	Оптимальный радиус теплоснабжения Rопт, км
1	Котельная с. Кочегуры (школа)	0,17	-	-	-	-
2	Котельная с. Кочегуры (ДК)	0,164	-	-	-	-
3	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	0,164	-	-	-	-

### **Раздел 2, подпункт 1.**

Существующие технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.

Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности тепловых источников поселения отсутствуют.

### **Раздел 2, подпункт 2.**

Существующие затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии и располагаемая тепловая мощность «нетто».

Таблица 7

№ п/п	Наименование котельной	Фактическая располагаемая мощность источника (Гкал/ч)	Мощность тепловой энергии нетто (Гкал/ч)	
			существующие	перспективные
1.	Котельная с. Кочегуры (школа)	0,17	0,17	0,17
2.	Котельная с. Кочегуры (ДК)	0,164	0,164	0,164
3.	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	0,164	0,164	0,164
Итого:		0,498	0,498	0,498

### **Раздел 2, подпункт 3.**

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии (Гкал) при ее передаче по тепловым сетям, включая потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями теплоносителя

Таблица 8

№ п/п	Наименование котельной	Потери тепловой энергии при передаче (Гкал)	Затраты на компенсацию потерь ТЭ (тыс. руб.)
1.	Котельная с. Кочегуры (школа)	83,680	-
2.	Котельная с. Кочегуры (ДК)	0,000	-
3.	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	42,646	-
Итого:		126,326	-

### **Раздел 2, подпункт 4.**

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей на каждом этапе и к окончанию планируемого периода без учета существующих и перспективных потерь тепловой энергии (Гкал/ч) при её передаче по тепловым сетям (\*)

Таблица 9

№ п/п	Наименование котельной/Годы	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2031
1	Котельная с. Кочегуры (школа)	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
2	Котельная с. Кочегуры (ДК)	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
3	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Итого:		0,252	0,252	0,252	0,285	0,285	0,285

## **Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

### **Раздел 3, пункт 1.**

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

Таблица 10

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

№ п/п	Наименование источника теплоты	Система теплоснабжения	Нормативная производительность водоподготовки, на 2027 год, м.куб/ч	Существующая производительность водоподготовки, м.куб/ч
1	Котельная с. Кочегуры (школа)	закрытая	-	-
2	Котельная с. Кочегуры (ДК)	закрытая	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоты	Система теплоснабжения	Нормативная производительность водоподготовки, на 2027 год, м.куб/ч	Существующая производительность водоподготовки, м.куб/ч
3	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	закрытая	-	-
<b>Итого:</b>				

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

### **Раздел 3, пункт 2.**

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

Водоподготовительных установок в котельных муниципального образования нет.

### **Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.**

Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, с учетом перспективы строительства объектов социально-культурной сферы, многоквартирных жилых домов, индивидуальной жилой застройки и прочих объектов капитального строительства.

Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, с учетом планов по строительству и реконструкции объектов социально-культурной сферы, многоквартирных жилых домов, индивидуальной жилой застройки и прочих объектов капитального строительства.

### **Раздел 4, пункт 1.**

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

Строительство новых котельных, реконструкция или ликвидация существующих источников тепловой энергии не планируется. Строительство индивидуальных жилых домов на территории поселения планируется выполнять с использованием индивидуальных источников тепловой энергии.

### **Раздел 4, пункт 2.**

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

В связи с отсутствием объектов капитального строительства, планируемых к подключению к системам теплоснабжения поселения, строительство новых котельных и реконструкция существующих котельных не планируется. Ликвидация котельных в связи с отключением потребителей от существующих источников теплоснабжения также не планируется. Строительство индивидуальных жилых домов на территории поселения планируется выполнять с использованием индивидуальных источников тепловой энергии. Строительство многоквартирных жилых домов на территории поселения не планируется. Строительство объектов социально-культурной сферы на территории поселения в ближайшей перспективе также не планируется.

### **Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

### **Раздел 5, пункт 1.**

Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки на вновь осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность передачи тепла от существующих

и реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих и реконструируемых источников тепловой энергии устанавливается на основании расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.

Данные предложения отсутствуют.

#### **Раздел 5, пункт 2.**

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

Реконструкция существующих источников тепловой энергии для обеспечения вводимых объектов не требуется.

#### **Раздел 5, пункт 3.**

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей представлены в таблице 11.

Таблица 11

Перечень реконструируемых источников

№	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия
1	Котельная с. Кочегуры (школа), Котельная с. Кочегуры (ДК), Котельная с. Кочегуры (д/сад)	Поставка оборудования для капитального ремонта - на Котельные: "Кочегуры школа ", "Кочегуры ДК", "Кочегуры Д/сад" 0,198; 0,191; 0,191МВт. село Кочегуры, ул. Центральная, 86, ул. Центральная, 36, ул. Центральная, 40	2024

Мероприятия по установке резервного электропитания, водоснабжения и топливоснабжения на всех источниках тепловой энергии в действующей схеме теплоснабжения не предусмотрены

#### **Раздел 5, пункт 4.**

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

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в системе теплоснабжения Кочегуренского сельского поселения отсутствуют.

#### **Раздел 5, пункт 5.**

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.

Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно не запланировано.

#### **Раздел 5, пункт 6.**

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

Переоборудование котельных в системе теплоснабжения Кочегуренского сельского поселения в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.



### **Раздел 5, пункт 7.**

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации не предусмотрены.

Котельные работают только в режиме некомбинированная выработка тепловой энергии.

### **Раздел 5, пункт 8.**

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

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

Таблица 12

#### **ГРАФИК**

зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для котельных *(температурный график 95 – 70 0С)*

Температура наружного воздуха t <sup>0</sup> С	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, t <sup>0</sup> С	Температура воды в обратной линии системы отопления, t <sup>0</sup> С
8	43	37
7	45	38
6	47	39
5	47	39
4	50	41
3	52	43
2	54	44
1	55	45
0	56	46
-1	58	47
-2	60	48
-3	62	49
-4	64	50
-5	65	51
-6	67	52
-7	69	53
-8	70	54
-9	72	56
-10	74	57
-11	75	58
-12	77	59
-13	79	60
-14	81	61
-15	82	62
-16	83	63
-17	86	64
-18	87	65
-19	89	66
-20	90	67
-21	92	68
-22	94	69
-23	95	70

### **Раздел 5, пункт 9.**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Таблица 13

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность (Гкал/ч)	Предложения по перспективной тепловой мощности (Гкал/ч)
1	Котельная с. Кочегуры (школа)	0,17	0,16
2	Котельная с. Кочегуры (ДК)	0,164	0,16
3	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	0,164	0,16
<b>Итого:</b>		<b>0,498</b>	<b>0,498</b>

Учитывая, что вторая очередь Генеральных планов Кочегуренского сельского поселения рассчитана до 2027 года, предложения по перспективной тепловой мощности могут быть также рассчитаны до 2027 года.

### **Раздел 5, пункт 10.**

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

Ввод новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не планируется.

## **Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

### **Раздел 6, пункт 1.**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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).

Учитывая, что Генеральным планом Кочегуренского сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения района, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется. Перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

### **Раздел 6, пункт 2.**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом, отсутствуют.

### **Раздел 6, пункт 3.**

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

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

### **Раздел 6, пункт 4.**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет

перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в пункте 5 раздела 5 настоящего документа.

Учитывая, что Генеральным планом Кочегуренского сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселка, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется. Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, также не предусмотрена.

#### **Раздел 6, пункты 5.**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Строительство и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей на территории поселения не планируется.

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

#### **Раздел 7, пункт 1.**

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

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

#### **Раздел 7, пункт 2.**

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

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

### **Раздел 8. Перспективные топливные балансы**

#### **Раздел 8, пункт 1.**

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

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

#### **Раздел 8, пункт 2.**

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

Таблица 14

Информация о потребляемом виде топлива на котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива
1	Котельная с. Кочегуры (школа)	Природный газ
2	Котельная с. Кочегуры (ДК)	Природный газ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива
3	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	Природный газ
4	Встроенная котельная ФАП с. Кочегуры	Природный газ
5	Встроенная котельная ФАП с. Сухая Ольшанка	Природный газ

### **Раздел 8, пункт 3.**

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

Преобладающим видом топлива является природный газ.

### **Раздел 8, пункт 4.**

Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

Приоритетным развитием является природный газ.

## **Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

### **Раздел 9, пункт 1.**

Предложение по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии представлены в таблице 15

Таблица 15

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Ориентировочная стоимость мероприятий, тыс.руб
1	Котельная с. Кочегуры (школа), Котельная с. Кочегуры (ДК), Котельная с. Кочегуры (д/сад)	Поставка оборудования для капитального ремонта - на Котельные: "Кочегуры школа ", "Кочегуры ДК", "Кочегуры Д/сад" 0,198; 0,191; 0,191МВт. село Кочегуры, ул. Центральная, 86, ул. Центральная, 36, ул. Центральная, 40	2024	300,00
<b>ИТОГО</b>				<b>300,00</b>

Мероприятия по установке резервного электропитания, водоснабжения и топливоснабжения на всех источниках тепловой энергии в действующей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **Раздел 9, пункт 2.**

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

Инвестиции АО «Теплоком» в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов, на момент данной актуализации схемы не запланированы.

### **Раздел 9, пункт 3.**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.

Изменения температурного графика и гидравлического режима работы систем теплоснабжения поселения не планируются.

#### **Раздел 9, пункт 4.**

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

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

#### **Раздел 9, пункт 5.**

Оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Инвестиции в системы теплоснабжения поселения не планируются.

#### **Раздел 9, пункт 6.**

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

Инвестиции филиала АО «Теплоком» в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации, на момент данной актуализации схемы не запланированы.

### **Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации**

#### **Раздел 10, пункт 1.**

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации;

Согласно пункта 6 статьи 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

На территории Кочегуренского сельского поселения АО «Теплоком», определена в качестве единой теплоснабжающей организацией.

#### **Раздел 10, пункт 2.**

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

#### **Раздел 10, пункт 3.**

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городских и сельских поселений, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у предприятия АО «Теплоком» технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами.

Предприятие АО «Теплоком» согласно требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности фактически уже исполняет обязанности единой теплоснабжающей организации, а именно:

а) заключает и надлежаще исполняет договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) надлежащим образом исполняет обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

в) осуществляет контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

г) будет осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

#### **Раздел 10, пункт 4.**

Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории городских и сельских поселений лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории городских и сельских поселений вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоении статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте администрации района.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- Владение на праве собственности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц,

соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В настоящее время АО «Теплоком» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации, а именно:

Владение на праве собственности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.

#### **Раздел 10, пункт 5.**

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

На территории Кочегуренского сельского поселения АО «Теплоком», определена в качестве единой теплоснабжающей организацией.

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

Раздел содержит: Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Таблица 16

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность (Гкал/ч)	Подключенная нагрузка (Гкал/ч)	Процент загрузки, %
1	Котельная с. Кочегуры (школа)	0,17	0,053	33,75
2	Котельная с. Кочегуры (ДК)	0,164	0,177	110,625
3	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	0,164	0,055	34,375
<b>Итого:</b>		<b>0,498</b>	<b>0,285</b>	<b>178,75</b>

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, в том числе определение условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

## **Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям**

Раздел содержит: Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении».

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

По данным администрации Кочегуренского сельского поселения на территории поселения, бесхозных тепловых сетей не выявлено.

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

### **Раздел 13, пункт 1.**

Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.

В соответствии с региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Белгородской области на 2022-2031 годы, утвержденной постановлением Губернатора Белгородской области от 15.12.2021 г. № 171 (с изм. от 15.12.2022 г. № 233), развитие системы газоснабжения поселения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не планируется. Действующие источники тепловой энергии в качестве топлива используют природный газ.

### **Раздел 13, пункт 2.**

Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

Проблемы по организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории поселения отсутствуют.

### **Раздел 13, пункт 3.**

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

Предложения по корректировке региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Белгородской области на 2022-2031 годы, утвержденной постановлением Губернатора Белгородской области от 15.12.2021 г. № 171 (с изм. от 15.12.2022 г. № 233), отсутствуют.

### **Раздел 13, пункт 4.**



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

Генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории поселения отсутствуют и их строительство не планируется.

#### **Раздел 13, пункт 5.**

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

Строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории поселения не планируется.

#### **Раздел 13, пункт 6.**

Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

Все системы теплоснабжения поселения имеют подключения к система центрального водоснабжения.

#### **Раздел 13, пункт 7.**

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

Предложения по корректировке схемы водоснабжения и водоотведения поселения, отсутствуют.

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

Данный раздел содержит результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Таблица 17

№ п/п	Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг.у.т./Гкал)	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2)	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке (м2/Гкал/час)	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии (%)	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (лет)	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)
1.	Котельная с. Кочегуры (школа)	0	0	163,54	0,06096	31,2	3352,9	-	163,54	-	0	10	-	-
2.	Котельная с. Кочегуры (ДК)	0	0	165,41	0,00079	107,9	6097,6	-	165,41	-	142	10	-	-
3.	Котельная с. Кочегуры (д/сад)	0	0	161,66	0,11972	33,5	2317,1	-	161,66	-	0	10	-	-

### Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Теплоком» потребителям, другим теплоснабжающим организациям Белгородской области, на 2022-2026 годы с календарной разбивкой представлены в таблице 18.

Таблица 18

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Теплоком» на 2022 - 2026 годы

№ п/п	Категория потребителей	Период действия тарифа									
		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Тепловая энергия										
1	Население однотавочный руб. Гкал (с учетом НДС)	1957,51	2047,55	2231,83	2231,83	2231,83	2455,00	2455,00	2749,60	2749,60	2749,60
2	Бюджетные организации, прочие потребители, однотавочный руб. Гкал (с учетом НДС)	3365,27	4150,81	4223,58	4223,58	4223,58	4481,68	4705,76	5177,15	5177,15	5177,15
	Горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения										
	Потребители руб./м3 (с учетом НДС)	99,58	104,16	113,53	113,53	108,33	112,66	124,88	139,87	139,87	139,87