



**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
«ИВНЯНСКИЙ РАЙОН»
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**
Посёлок Ивня

9 декабря 2025 г.

№ 380

**Об утверждении схемы
теплоснабжения городского
поселения «Поселок Ивня»
муниципального района
«Ивнянский район» Белгородской
области на период до 2027 года
(актуализация на 2026 год)**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом Российской Федерации от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» администрация Ивнянского района **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить схему теплоснабжения городского поселения «Поселок Ивня» муниципального района «Ивнянский район» Белгородской области на период до 2027 года (актуализация на 2026 год; прилагается).

2. Информационно-техническому отделу аппарата главы администрации района (Куровицкий А.В.) обеспечить размещение данного постановления на официальном сайте администрации Ивнянского района.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Ивнянского района по строительству, транспорту и жилищно-коммунальному хозяйству Панина А.В.

**Председатель
ликвидационной комиссии
по ликвидации администрации
муниципального района
«Ивнянский район»**



Л.А. Родионова
Приложение

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ивнянского района
9 декабря 2025 года № 380



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

**Городского поселения «Поселок Ивня» муниципального района
«Ивнянский район» Белгородской области**

на период до 2027 года

(актуализация на 2026 год)

Том 1

Оглавление

Общие сведения.....	7
Введение.....	8
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа ...	10
1.1 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).....	10
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	10
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	11
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	11
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	11
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	14
2.3 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	15
2.4 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	17
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	17
Раздел 2, подпункт 1.	18
Существующие технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	18
Раздел 2, подпункт 2.	18
Существующие затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии и располагаемая тепловая мощность "нетто"	18
Раздел 2, подпункт 3.	18
Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии (Гкал/год) при ее передаче по тепловым сетям, включая потери теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями теплоносителя	18
Раздел 2, подпункт 4.	18
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 (*).....	18
Раздел 3. «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	19
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	19

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	21
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования.....	21
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования	21
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования.....	21
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	21
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку.	21
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.	22
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения....	22
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.	22
5.5 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.	22
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	22
5.7 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.	23
5.8 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.....	23
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей. ..	23
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	24
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей	24
6.1 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.	24
6.2 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.....	24
6.3 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.....	24

6.4 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.....	24
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	24
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.	24
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	25
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.	25
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	27
8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	27
Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.	27
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.	27
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.	27
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	28
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытую систему горячего водоснабжения..	28
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	28
Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	28
10.1 Решение об определении единой теплоснабжающей организации	28
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации.....	29
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	29
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.	29
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования.	30
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	30
Раздел 12. Решения по бесхозяйственным тепловым сетям.	30
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 муниципального образования.	30
13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.	30
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.	30
13.3 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	30

13.4 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.	30
13.5 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.....	30
13.6 Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.	31
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.	31
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.	31
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.	34

Общие сведения

Схема теплоснабжения городского поселения «Поселок Ивня» (далее – Схема теплоснабжения) утверждена постановлением Администрации Ивнянского района Белгородской области № 2/16 от 26 ноября 2013 года в составе Схемы теплоснабжения Ивнянского района.

Настоящий документ является актуализацией утвержденной схемы теплоснабжения городского поселения «Поселок Ивня» на 2026 год.

Актуализация Схемы теплоснабжения городского поселения «Поселок Ивня» выполнена в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения. При этом в ходе выполнения актуализации уточнены и скорректированы все основные разделы схемы и обосновывающих материалов.

Результаты расчетов и скорректированные предложения по развитию систем теплоснабжения городского поселения приведены в соответствующих разделах Схемы теплоснабжения и Томах Обосновывающих материалов.

При выполнении актуализации были учтены замечания и предложения, представленные в установленном законодательством РФ порядке после размещения уведомления о начале ежегодной актуализации схемы теплоснабжения на сайте Белгородского района, а также полученные в ходе проведения публичных слушаний.

Работа выполнена с учетом требований:

- 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» (с изменениями на 16 марта 2019 г.) и на основе:
 - Исходных данных и материалов, полученных от администрации городского поселения «Поселок Ивня» и основных теплоснабжающих организаций;
 - Решений Генерального плана городского поселения «Поселок Ивня» Ивнянского района Белгородской области, в том числе Схемы территориального планирования муниципального образования Ивнянского района.
- Для оценки существующего состояния теплоснабжения и разработки предпроектных предложений развития системы теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня» были использованы и проанализированы материалы следующих работ и документов:
- Генеральный план Городского поселения «Поселок Ивня» Ивнянского района Белгородской области.
 - Схемы территориального планирования муниципального образования Белгородского района Белгородской, выполненной на основании муниципального контракта №0000607000-103 от 13 июня 2007 г.
 - Исходные данные и материалы, полученные от теплоснабжающих организаций АО «Ивнянская теплосетевая компания».

Введение

Городское поселение «Поселок Ивня» входит в состав Белгородской области и расположен в двенадцати километрах от трассы Москва – Крым.

Муниципальное образование городское поселение «Поселок Ивня» обладает статусом городского поселения и входит в состав муниципального образования «Ивнянский район» Белгородской области. Оно граничит с Вознесенским, Драгунским, Новенским, Песчанским сельскими поселениями.

Сейчас городское поселение «Поселок Ивня» представлено шестью населенными пунктами: поселок Ивня, поселок Кировский, Студенское отделение, Павловское отделение, село Федчевка, село Студенок. Общая численность населения по состоянию на 2025г. 6793 человек,

Законом Белгородской области № 159 от 20.12.2004 года «Об установлении границ муниципальных образований и наделении их статусом городского, сельского поселения, городского округа, муниципального района» было образовано муниципальное образование со статусом городского поселения «Поселок Ивня».

Территория поселения составляет 1 0068 га, из них 1270 га жилых зон, 433 га производственных зон, 7783 га зон сельскохозяйственного использования. Численность населения городского поселения на 2025г. составляет 6793 человека.

На территории поселения имеются отделение Сбербанка России, почтовое отделение, салон связи, центральная районная больница и другие объекты соцкультбыта (рисунок 1).

В соответствии с ТСН 23-310-2000 «Энергетическая эффективность в жилых и общественных зданиях. Нормативы по теплозащите зданий. Белгородская область» климатические характеристики Городского поселения «Поселок Ивня» Белгородского района Белгородской области:

- средняя температура наиболее холодной пятидневки (расчётная для проектирования отопления) – -23°C ;

- расчетная средняя температура за отопительный период для:

- Поликлиник и лечебных учреждений, домов-интернатов и дошкольных учреждений – -1°C ;

- Жилых, общеобразовательных учреждений и др., кроме перечисленных выше – $-1,9^{\circ}\text{C}$;

- продолжительность отопительного периода – 191 день.

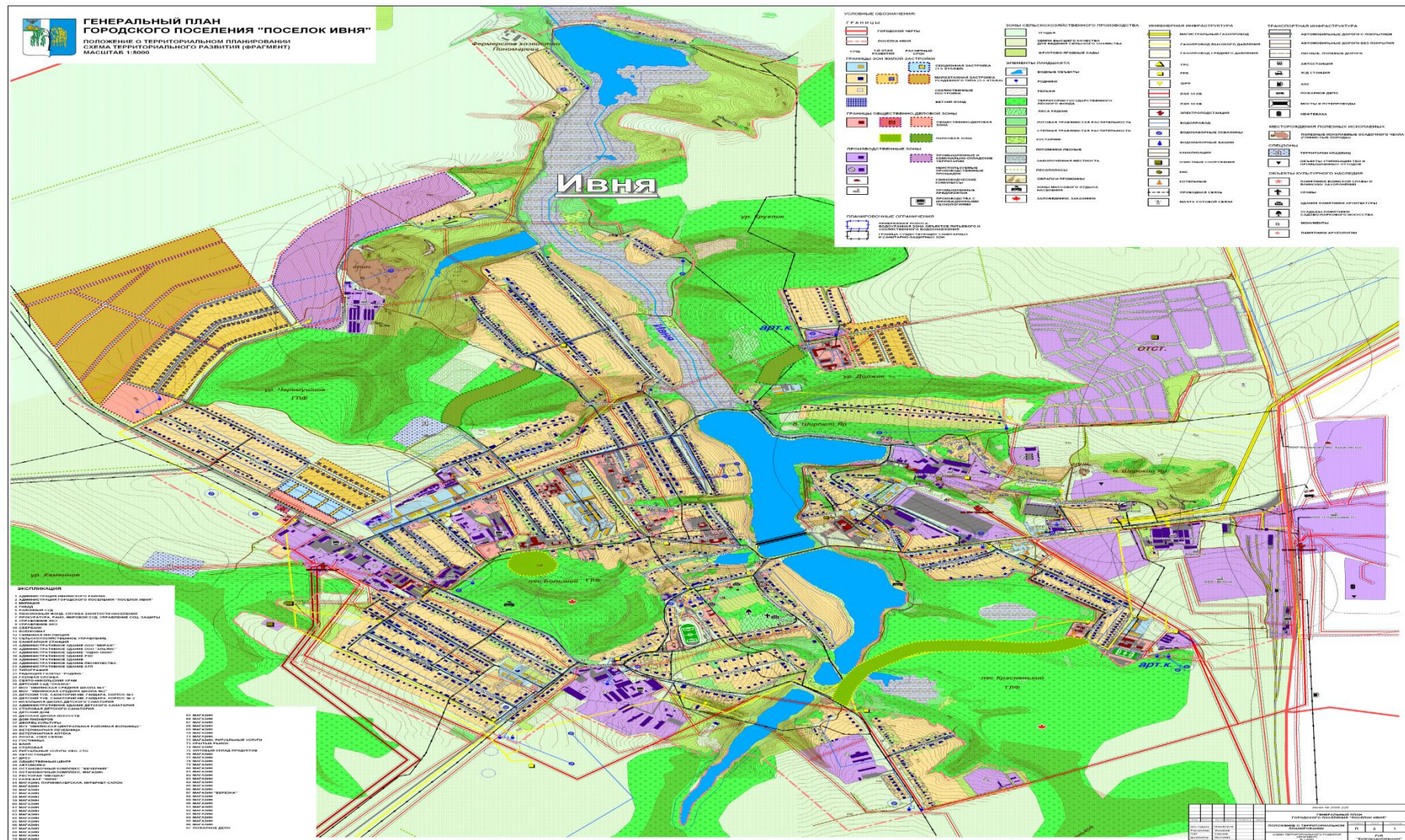


Рисунок 1. Городское поселение «Поселок Ивня».

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа

Анализ состояния жилищного фонда приводится на основании данных городского поселения «Поселок Ивня» Ивнянского района Белгородской области.

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

Жилищно-коммунальный комплекс городского поселения «Поселок Ивня» включает в себя жилищный фонд, объекты водоснабжения и водоотведения, коммунальную энергетику, внешнее благоустройство, включающее дорожное хозяйство, санитарную очистку, озеленение, ремонтно-эксплуатационные предприятия и службы.

Жилая застройка поселка представляет собой в основном сочетание одноэтажной усадебной застройки с малоэтажной многоквартирной с приквартирными земельными участками. В центральной части поселка размещены незначительные участки среднеэтажной застройки (2 – 4 эт.).

Застройка жилищного фонда поселения – 221,9 м², в т.ч.:

- малоэтажная застройка – 144,643 м².

- многоквартирная среднеэтажная и многоэтажная застройка – 76,3 м².

На перспективный расчетный срок в городском поселении генеральным планом предусмотрено размещение в центральной части поселка многоквартирной среднеэтажной жилой застройки с развитой инфраструктурой и размещение на территории недостроенного детского сада малоэтажной застройки блокированными домами (таунхаусами). Потенциальная численность населения в проектируемом поселении может составить 8,880 тыс. чел. При этом определяющим моментом для размещения данной жилой застройки является кардинальное изменение экологической ситуации – вынос промышленных предприятий, организация санитарно-защитных зон и т.д.

Прогнозы приростов площади строительных фондов определены в соответствии с прогнозируемой численностью населения городского поселения «Поселок Ивня» на основании «Схемы территориального планирования муниципального образования Ивнянского района Белгородской области» с расчетным сроком реализации проектных решений – 2026 год.

Схемы территориального планирования муниципального образования Ивнянского района Белгородской области разработаны ЦНИИП градостроительства Российской академии архитектуры и строительных работ.

В рамках реализации национального проекта «Доступное жилье» предусматривается достижение средней нормы жилищной обеспеченности по городскому поселению «Поселок Ивня» на расчетный период – 35 м² на 1 жителя.

Информация о площади строительных фондов в городском поселении «Поселок Ивня» приведена в таблице 1.

Таблица 1

Приросты площади строительных фондов зданий городского поселения «Поселок Ивня»

Вид строений	Площадь	2019	2020-2022	2023-2027
МКД	м ²	81000	86000	86000
ИЖС	м ²	180200	182700	182700
Общественные здания	м ²	41000	41500	41500
Производственные здания	м ²	7500	8500	8500

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Объемы и приросты потребления тепловой энергии и теплоносителя с учетом перспективного строительства представлены в таблице 2.

Таблица 2

Сводные показатели прироста спроса на присоединенную договорную тепловую мощность по городскому поселению «Поселок Ивня» на период до 2027 г., Гкал/ч

Наименование и адрес теплоисточника	Вид теплопотребления	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2027
ЦК п.Ивня	Отопление	4,59	4,59	4,485	4,485	4,404	4,404	4,404
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ЦРБ п.Ивня, ул. Привольная	Отопление	0,74	0,74	0,727	0,727	0,727	0,867	0,867
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,1	0,1
Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	Отопление	0,66	0,66	0,626	0,626	0,6092	0,561	0,561
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Школа №2 п.Ивня, переулок Гагаринский	Отопление	0,71	0,71	0,7015	0,7015	0,7015	0,702	0,702
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ТКУ-0.21 ул.Гагарина п.Ивня	Отопление	0,15	0,15	0,15	0,15	0,1543	0,1543	0,1543
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ФОК п.Ивня	Отопление	0,19	0,19	0,19	0,19	0,1865	0,1865	0,1865
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
ТКУ-0,12 №8 с. Федчевка	Отопление	0,11	0,11	0,11	0,11	0,106	0,106	0,106
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
ТКУ-0,6 №7 пер. Гагаринский	Отопление	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	ГВС	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-

В общем теплопотреблении Городского поселения «Поселок Ивня» основным видом теплопотребления является отопление, а основным теплоносителем горячая вода.

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

Планы развития и соответственно увеличение тепловой мощности собственниками производственных зон не предоставлены. Прирост объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах отсутствует.

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

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

Теплоснабжение Городского поселения «Поселок Ивня» осуществляется 7 котельными АО «Ивнянская теплосетевая компания». Тепловые сети 1 котельной находятся на балансе Реабилитационный Центр п. Ивня.

На базе указанных источников теплоты сформирована система распределительных тепловых сетей, обеспечивающих транспорт теплоты по водяным тепловым сетям для целей отопления и горячего водоснабжения.

Распределительные тепловые сети находятся на балансе АО «Ивнянская теплосетевая компания».

В таблице 3 представлены зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями городского поселения.

Таблица 3

Зоны действия котельных городского поселения «Поселок Ивня»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Балансовая принадлежность	Зона действия источника тепловой энергии	Установле нная мощность, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час
1	Котельная №1 ул. Десницкого (ЦК)	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	Ж/д по ул. Ленина, Калинина, Десницкого, Школа, Д/сад и пр. организации	16,44	4,404
2	Котельная №2 ул. Привольная	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	ЦРБ	2,3	0,867
3	ТКУ-1,0 №3 ул. Заречная	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	ДК, АТП, ж/д ул. Заречная	1,0	0,561
4	Котельная №4 пер. Гагаринский	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	Школа ж/ по ул. Переулок Гагарина	1,0	0,702
5	ТКУ-0,21 №5 ул. Гагарина	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	Ул. Гагарина д.44, д.43	0,21	0,1543
6	ТКУ-0,24 №6 ул. Садовая	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	ФОК	0,24	0,1865
7	ТКУ-0,12 №8 с. Федчевка	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	Школа, д/сад	0,12	0,106
8	ТКУ-0,6 №7 пер. Гагаринский	Реабилитационный Центр п. Ивня	Реабилитационный центр для несовершеннолетних	0,6	0,46

Зоны действия котельных Городского поселения «Поселок Ивня» представлены на рисунке 2.



Рисунок 2. Схема существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии с неизменными в течение отопительного периода до 2027 г. зонами действия

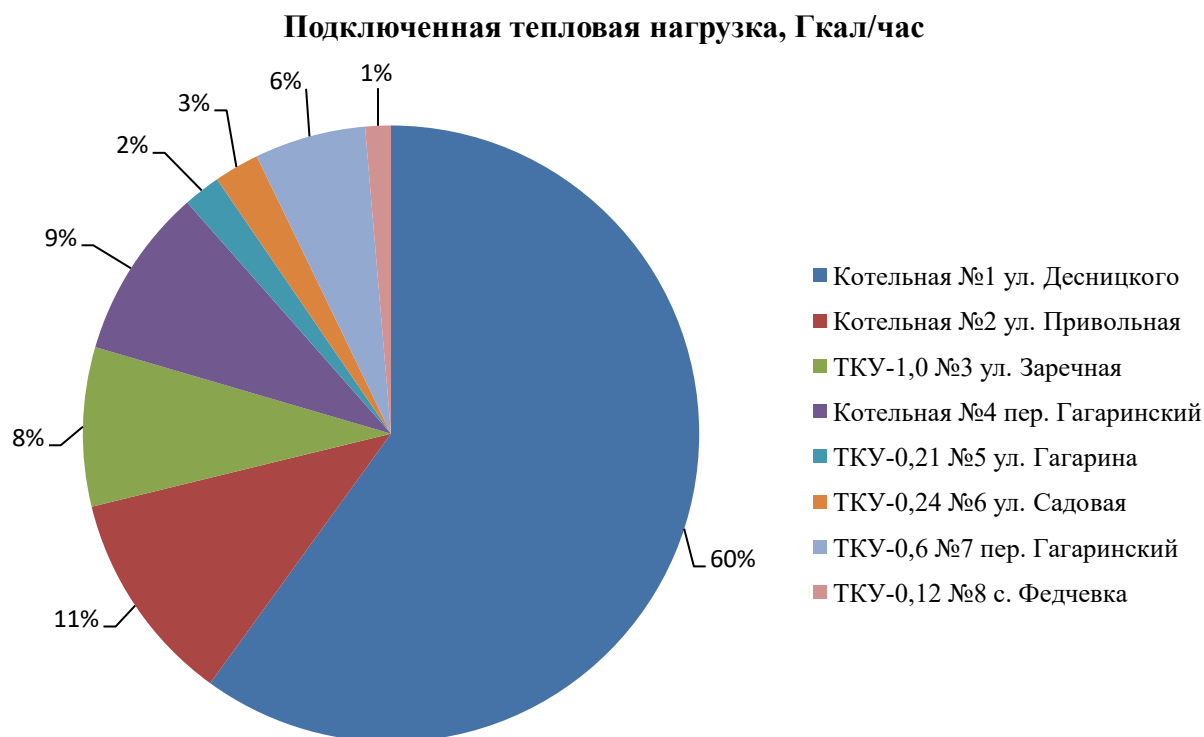


Рисунок 3. Распределение тепловой нагрузки потребителей

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения, индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Богатенском сельском поселении в настоящее время ограничиваются индивидуальными жилыми домами, где используются бытовые газовые котлы.

2.3 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

Расходная часть баланса тепловой мощности по каждому источнику в зоне его действия складывается из максимума тепловой нагрузки, присоединенной к тепловым сетям источника, потерь в тепловых сетях при максимуме тепловой нагрузки и расчетного резерва тепловой мощности.

В таблице 4 представлен фактический и перспективный баланс тепловой мощности городского поселения «Поселок Ивня».

Таблица 4

Фактический и перспективный баланс тепловой мощности котельных городского поселения «Поселок Ивня»

Источник теплоснабжения	Показатель	2021		2022		2023-2025		2026-2027		
		Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	
ЦК п.Ивня	Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/час	4,485	0	4,485	0	4,404	0	4,404	0	0
	Расход топлива, м³/Гкал	151,83	0	151,83	0	157,53	0	157,53	0	0
	КПД, %	92,2	0	92,2	0	92,2	0	92,2	0	0
	Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Установленная мощность котельной, Гкал/час	16,44	0	16,44	0	16,44	0	16,44	0	0
	Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час	16,44	0	16,44	0	16,44	0	16,44	0	0
	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,493	0	0,493	0	0,484	0	0,484	0	0
	Мощность нетто, Гкал/час	16,44	0	16,44	0	16,44	0	16,44	0	0
ЦРБ п.Ивня	Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал/час	11,4616	0	11,4616	0	11,5517	0	11,5517	0	0
	Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/час	0,867	0	0,867	0	0,867	0	0,867	0	0
	Расход топлива, м³/Гкал	146,32	0	146,32	0	135	0	135	0	0
	КПД, %	78	0	78	0	78	0	78	0	0
	Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Установленная мощность котельной, Гкал/час	2,3	0	2,3	0	2,3	0	2,3	0	0
	Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час	2,3	0	2,3	0	2,3	0	2,3	0	0
	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,0954	0	0,0954	0	0,0954	0	0,0954	0	0
к.с.Федчевка	Мощность нетто, Гкал/час	2,3	0	2,3	0	2,3	0	2,3	0	0
	Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал/час	1,3376	0	1,3376	0	1,3376	0	1,3376	0	0
	Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/час	0,106	0	0,106	0	0,106	0	0,106	0	0
	Расход топлива, м³/Гкал	174,74	0	174,74	0	165,48	0	165,48	0	0
	КПД, %	86	0	86	0	86	0	86	0	0
	Затраты тепла на собственные нужды, Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Установленная мощность котельной, Гкал/час	0,12	0	0,12	0	0,12	0	0,12	0	0
	Общая располагаемая мощность котельной, Гкал/час	0,12	0	0,12	0	0,12	0	0,12	0	0
Школа №2 п.Ивня	Потери в тепловых сетях, Гкал/час	0,0112	0	0,0112	0	0,0140	0	0,0140	0	0
	Мощность нетто, Гкал/час	0,12	0	0,12	0	0,12	0	0,12	0	0
	Резерв/дефицит мощности нетто, Гкал/час	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0,000	0	0
	Отпуск тепла внешним потребителям, Гкал/час	0,7015	0	0,7015	0	0,7015	0	0,7015	0	0
	Расход топлива, м³/Гкал	152,57	0	152,57	0	146,15	0	146,15	0	0
	КПД, %	93	0	93	0	93	0	93	0	0

2.4 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

Границы действия источников тепловой энергии Городского поселения «Поселок Ивня» не расположены на границе двух и более поселений.

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

Согласно статьи 2 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения - это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., 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, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения в городском поселении «Поселок Ивня» определяется расстоянием от теплоисточника до самого удаленного потребителя. Так, для котельной №1 - составляет 1,5 км, для котельной №2 – 0,18 км, для ТКУ-1,0 №3 – 0,27 км, для котельной №4 – 0,4 км, для ТКУ-0,21 №5– 0,05 км, для ТКУ-0,24 №6 – 0,02 км, для ТКУ-0,6 №7 – 0,08 км для ТКУ-0,12 №8 – 0,025 км.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту.

На момент разработки расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии не планируется.

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 5

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, адрес	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность "нетто", Гкал/ч
1	ЦК п.Ивня	16,44	0	16,44
2	Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	2,3	0	2,3
3	Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	1,0	0	1,0
4	Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	1,0	0	1,0
5	Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	0,21	0	0,21
6	ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	0,24	0	0,24
7	Котельная с.Федчевка	0,12	0	0,12
8	ТКУ-0,6 №7	0,6	0	0,6

Раздел 2, подпункт 3.

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

Таблица 6

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	2021-2022	2023	2024-2027
1	ЦК п.Ивня	1093,72	1084	705
2	Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	195,9	228	138
3	Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня,	115,43	97	65
4	Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок	141,27	140	101
5	Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	28,18	26	24
6	ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	12,96	10	9
7	Котельная с.Федчевка	15,14	13	11
8	ТКУ-0,6 №7	-	-	-

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 7

№ п/п	Наименование котельной/Годы	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2027
1	ЦК п.Ивня	4,59	4,59	4,485	4,485	4,404	4,404	4,404
2	Котельная ЦРБ п.Ивня, ул. Привольная	0,88	0,88	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
3	Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	0,66	0,66	0,6263	0,6263	0,561	0,561	0,561
4	Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	0,71	0,71	0,71	0,71	0,702	0,702	0,702

5	Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	0,15	0,15	0,15	0,15	0,154	0,154	0,1543
6	ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,1865
7	Котельная с.Федчевка	0,11	0,11	0,11	0,11	0,106	0,106	0,106
8	ТКУ-0,6 №7	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	ИТОГО	7,75	7,75	7,60	7,60	7,44	7,44	7,44

Раздел 3. «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

Водоподготовка предполагает обработку воды для питания паровых и водогрейных котлов, систем теплоснабжения и горячего водоснабжения, а также контроль качества воды и пара.

Перспективные и существующие балансы производительности, а также характеристики водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей в зонах действия системы теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня» приведены в таблице 8.

Таблица 8

Перспективные и существующие балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя

Источник тепловой энергии	Схема теплоснабжения	Объем системы централизованного теплоснабжения, м³	Существующая производительность водоподготовки, м³/час	Нормативная производительность существующей водоподготовки, м³/час	Нормативная подпитка, м³/ч	Дефициты (резервы) теплоносителя, м³/ч
Котельная ЦК	2-х трубная	254,56	7,8	7,8	0,77	7,03
Котельная ЦРБ	4-х трубная С ГВС	30,4	7,8	7,8	0,06	7,74
ТКУ-1,0 №3	2-х трубная	11,2	2,3	2,3	0,06	2,24
Котельная №4	2-х трубная	15,4	1,1	1,1	0,06	1,04
ТКУ-0,21 №5	2-х трубная	5,26	0,45	0,45	0,09	0,441
ТКУ-0,24 №6	4-х трубная С ГВС	3,9	0,8	0,8	0,0015	0,799
ТКУ-0,12 №8	2-х трубная	14,7	Привозная вода		-	-
ТКУ-0,6 №7	4-х трубная С ГВС	6,4	1,7	1,7	1,7	0,03

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

Согласно «СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» для закрытых и открытых систем теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня» предусмотрена аварийная подпитка химически не обработанной и недеарированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования.

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

Генеральным планом Городского поселения «Поселок Ивня» предлагается сохранение отопления объектов общественно-делового назначения от действующей газовой котельной. Для индивидуальных жилых домов предусматривается автономное теплоснабжение. Для проектируемых тепловых сетей принята подземная прокладка в лотковых каналах с устройством камер для обслуживания арматуры. Возможным сценарием развития теплоснабжения поселения является перевооружение существующих котельных. Другие варианты перспективного развития систем теплоснабжения городского округа не предусмотрены.

Первый вариант перспективного развития систем теплоснабжения: теплоснабжение потребителей от действующих источников тепловой энергии, плановый ремонт и замена установленного оборудования.

Второй вариант перспективного развития систем теплоснабжения: модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования

В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте, в связи с чем первый вариант перспективного развития будет считаться приоритетным.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку.

Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки на вновь осваиваемых территориях Богатенского сельского поселения, для которой отсутствует возможность передачи тепла от существующих и реконструируемых источников тепловой энергии, не предусмотрено.

Строительство нового источника тепловой энергии в Богатенском сельском поселении не предусматривается на момент актуализации данной Схемы теплоснабжения, так как отсутствует прирост перспективной тепловой нагрузки. При появлении прироста тепловой нагрузки предложения по новому строительству источников тепловой энергии будут приведены в пересмотре Схемы теплоснабжения соответствующего года.

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

Предложение по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие приросты перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не предусмотрено.

В связи с отсутствием прироста перспективной нагрузки на момент пересмотра Схемы теплоснабжения, в существующей и расширяемой зоне действия ТКУ-0,2, предложения по реконструкции источников тепловой энергии с целью обеспечения прироста перспективной тепловой нагрузки отсутствуют.

При появлении прироста тепловой нагрузки предложения по реконструкции источника тепловой энергии будет приведена в пересмотре Схемы теплоснабжения соответствующего года.

За период действия Схемы теплоснабжения планируется провести мероприятия, направленные на техническое перевооружение и повышение эффективности работы теплоисточников городского поселения «Поселок Ивня».

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

Таблица 9

Наименование источника тепловой энергии	Заменяемое оборудование	Год мероприятия
Котельная п. Ивня к АТП	Капитальный ремонт - Горелка VBG 45/60 на Котельная п. Ивня к АТП 1,163МВт. поселок Ивня, ул.Заречная	2022
Котельная п. Ивня к Школа №2	Капитальный ремонт - Котел VK-500 1000МВт на Котельная п. Ивня к Школа №2 1,163МВт. поселок Ивня, переулок Гагаринский	2022
Котельная п. Ивня ЦРБ	Реконструкция (модернизация) - Котельная п. Ивня ЦРБ 1,2МВт на Котельная п. Ивня ЦРБ 2,675МВт. поселок Ивня, ул.Привольная,1	2024

5.4 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 на территории городского поселения на данном этапе актуализации схемы теплоснабжения не планируются.

На территории муниципального образования нет объектов, подходящих под требования данного пункта.

5.5 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.

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы на данном этапе актуализации схемы теплоснабжения не планируются.

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

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на данном этапе актуализации схемы теплоснабжения не планируются.

5.7 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 энергии на данном этапе актуализации схемы теплоснабжения не планируются.

5.8 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 системы теплоснабжения для источников тепловой энергии остается прежним на расчетный период до 2036 г. с температурным режимом 95-70 °С. Необходимость его изменения отсутствует. Котельные, работающие в общую тепловую сеть, в сельском поселении отсутствуют. Температурный график отпуска тепловой энергии ТКУ-0,2 сельского поселения указан в таблице 10.

Таблица 10

Температурный график отпуска тепловой энергии от котельных городского поселения

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сетевой воды, °С	Температура обратной сетевой воды, °С
8	45,2	37,5
7	46,9	38,0
6	49,1	39,0
5	51,3	39,8
4	53,4	41,6
3	55,5	43,0
2	57,5	44,0
1	59,6	45,0
0	59,9	45,9
-1	61,0	47,0
-2	62,5	48,0
-3	64,0	49,0
-4	66,0	50,0
-5	67,0	51,6
-6	68,0	52,0
-7	70,0	53,0
-8	71,0	54,6
-9	72,2	56,0
-10	74,1	57,0
-11	75,7	58,0
-12	77,5	59,0
-13	78,0	60,0
-14	79,0	61,0
-15	80,5	62,2
-16	83,0	63,0
-17	85,0	64,0
-18	86,0	65,0
-19	87,0	66,0
-20	88,0	67,1
-21	90,0	68,0
-22	92,0	69,0
-23	95,0	70,0

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

Ввод в эксплуатацию новых источников тепловой энергии не планируется.

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

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии отсутствуют.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей

6.1 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.

По состоянию на 2025 год на территории сельского поселения не выявлено источников тепловой энергии с дефицитом мощности.

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 не предусматриваются.

6.2 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.

На данном этапе актуализации схемы теплоснабжения новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не планируется.

Согласно Генеральному плану Городского поселения «Поселок Ивня» предусматривается теплоснабжение нового жилищного строительства от индивидуальных источников тепловой энергии. Параметры теплоисточников будут уточняться при разработке проектов на новое строительство, с учетом нормативных значений сопротивления теплопередачи ограждающих конструкций и будут приведены в последующих пересмотрах схемы теплоснабжения соответствующего году строительства.

6.3 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

Теплоснабжение потребителей от различных источников тепловой энергии не планируется, в виду расположения источников тепловой энергии либо на значительном расстоянии друг от друга, либо в районах с плотной застройкой.

6.4 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.

Предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения отсутствуют, перевод котельных в пиковый режим не предусматривается.

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

Предложения по реконструкции и модернизации тепловых сетей отсутствуют.

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

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

Перспективный топливный баланс Беловского сельского поселения представлен в таблице 11.

Таблица 11

Перспективные топливные балансы котельных городского поселения «Поселок Ивня»

Наименование теплоисточника	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2027
	Основное топливо, т.у.т.	Основное топливо, т.у.т.	Основное топливо, т.у.т.	Основное топливо, т.у.т.	Основное топливо, т.у.т.	Основное топливо, т.у.т.	Основное топливо, т.у.т.
Котельная №1 ЦК	1636,48	1636,48	1866,15	1866,15	1813,8	1813,8	1533,5
Котельная №2 ЦРБ	436,66	436,66	443,43	443,43	409,4	409,4	408,6
ТКУ-1,0 №3 АТП	220,43	220,43	182,52	182,52	163,4	163,4	141,3
Котельная №4 школа №2	259,55	259,55	297,18	297,18	278,9	278,9	256,8
ТКУ-0,21 №5	56,14	56,14	50,3	50,3	45,1	45,1	47,9
ТКУ-0,24 №6 ФОК	27,53	27,53	43,29	43,29	36,9	36,9	39,2
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	29,87	29,87	35	35	31,7	31,7	28,2
ТКУ-0,6 №7	-	-	-	-	-	-	-

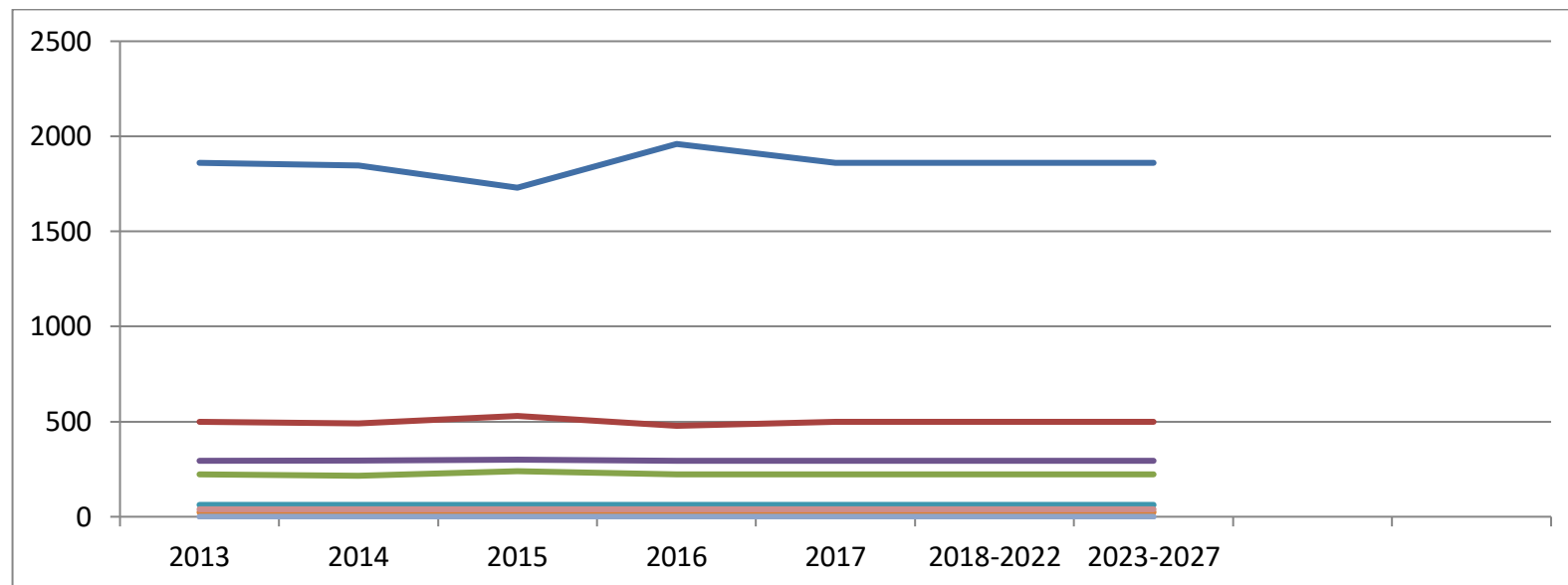


Рисунок 4 Потребление топлива на котельных городского поселения «Поселок Ивня»

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

Все источники тепловой энергии поселения в качестве топлива используют природный газ.

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

В качестве основного топлива на источнике тепловой энергии Городского поселения «Поселок Ивня» используется природный газ.

Информация о значениях низшей теплоты сгорания топлива приведены в таблице 12.

Таблица 12

Информация о низшей теплоте сгорания топлива

Наименование теплоисточника	Низшая теплота сгорания топлива, ккал/м ³
Котельная №1 ЦК	7900
Котельная №2 ЦРБ	7900
ТКУ-1,0 №3 АТП	7900
Котельная №4 школа №2	7900
ТКУ-0,21 №5	7900
ТКУ-0,24 №6 ФОК	7900
ТКУ-0,12 №8 с. Федчевка	7900
ТКУ-0,6 №7	7900

Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

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

Предложения по перевооружению источников тепловой энергии отсутствуют.

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

Затраты на реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии представлены в таблице 13.

Таблица 13

Затраты на реконструкцию и техническое перевооружение источника тепловой энергии

Наименование источника тепловой энергии	Наименование мероприятия	Планируемая стоимость мероприятия, тыс. руб.			
		Итого	2022	2023	2024
Котельная п. Ивня к АТП	Капитальный ремонт - Горелка VBG 45/60 на Котельная п. Ивня к АТП 1,163МВт. поселок Ивня, ул.Заречная	600	600,0		
Котельная п. Ивня к Школа №2	Капитальный ремонт - Котел VK-500 1000МВт на Котельная п. Ивня к Школа №2 1,163МВт. поселок Ивня, переулок Гагаринский	2605,0	2605,0		
Котельная п. Ивня ЦРБ	Реконструкция (модернизация) - Котельная п. Ивня ЦРБ 1,2МВт на Котельная п. Ивня ЦРБ 2,675МВт. поселок Ивня, ул.Привольная,1	12896,0			12896,0
Итого		16101,00	3205,00	-	12896,0

Стоимость мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии за весь период действия Схемы теплоснабжения составляет 16101,0 тыс. руб.

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

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения отсутствуют.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытую систему горячего водоснабжения.

Предложения по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения отсутствуют.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям отсутствует.

Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

10.1 Решение об определении единой теплоснабжающей организации

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «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».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «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».

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

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.

АО «Ивнянские теплосетевая компания» в настоящее время отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации.

Зоной деятельности единой теплоснабжающей организации является территория Богатенского сельского поселения, в границах которых ЕТО обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии согласно Правилам организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808).

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

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации» (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 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 емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве единой теплоснабжающей организации, критериям определения единой теплоснабжающей организации, устанавливаемым Правительством Российской Федерации, приведено в таблице 13.1

Таблица 13.1

Обоснование соответствия организаций

№ п/п	Показатель соответствия	Организация-претендент на статус единой теплоснабжающей организации
1	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации	Администрация Ивнянского района
2	Размер собственного капитала	АО «Ивнянская теплосетевая компания»
3	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения	АО «Ивнянская теплосетевая компания»

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

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

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования.

В границах Городского поселения «Поселок Ивня» действует одна теплоснабжающая организация - АО «Ивнянская теплосетевая компания».

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

На территории Городского поселения «Поселок Ивня» распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусматривается.

Раздел 12. Решения по бесхозяйственным тепловым сетям.

Бесхозяйственные тепловые сети на территории муниципального образования отсутствуют.

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 муниципального образования.

13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.

Газоснабжение потребителей Городского поселения «Поселок Ивня» предусматривается природным газом. Природный газ используется на коммунально-бытовые нужды населения, в качестве топлива для котельной, для отопления и горячего водоснабжения жилых домов.

Точка подключения – к существующему межпоселковому газопроводу высокого давления.

Для снижения давления с высокого до среднего и со среднего до низкого на газопроводе установлено шесть газорегуляторных пунктов.

Генеральным планом предусмотрены мероприятия, направленные на обеспечение бесперебойного функционирования системы газораспределения и надежного газоснабжения населенных пунктов. Все мероприятия по развитию газораспределительной системы предлагаются в течение срока реализации проекта, с учетом физического износа действующего оборудования и сетей.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

На территории Городского поселения «Поселок Ивня» отсутствуют проблемы организации газоснабжения централизованных источников тепловой энергии.

13.3 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 утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Городского поселения «Поселок Ивня» до конца расчетного периода не требуется.

13.4 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 программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций отсутствуют.

13.5 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.

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения отсутствуют.

13.6 Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

Развитие системы водоснабжения в части, относящейся к муниципальным системам теплоснабжения на территории Городского поселения «Поселок Ивня» не ожидается.

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

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Беловского сельского поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня» представлены в таблице 14.

Таблица 14

Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Адрес теплоисточника	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 %)	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	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Котельная ЦК	309110, Белгородская обл.п. Ивня, ул.Десницкого, 3а	-	-	187	1,24	26,79	117,86	-	-	-	30,6	-	-	-
2	Котельная ЦРБ	309110, Белгородская обл, п.Ивня, ул.Привольная, 1	-	-	184		37,7		-	-	-	100		-	-
3	Котельная Федчёвка	309117, Белгородская обл, Ивнянский район, с.Федчевка ул. Центральная, 2Г	-	-	196		88,33		-	-	-	100		-	-
4	Котельная Школа №2	309110, Белгородская область, п.Ивня,	-	-	173		70,15		-	-	-	63,51		-	-

[illegible]

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

В таблице 15, согласно приложению № 2 к приказу управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 13 декабря 2023 года № 35/8 и приложению № 2 к приказу управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 13 декабря 2023 года № 35, приведена динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Ивнянская теплосетевая компания» потребителям до 2027 года.

Таблица 15

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Ивнянская теплосетевая компания».

№ п/ п	Категори я потребите лей	Период действия тарифа															
		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		2027 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	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
		Тепловая энергия, руб./Гкал (с учетом НДС)															
1	Население одноставо чный	1882,22	1957,51	1957,51	1957,51	1957,51	2047,55	2231,83	2231,83	2231,83	2455,00	2455,00	2749,60	2558,11	2660,43	2660,43	2766,85
2	Бюджетны е организац ии, прочие потребите ли, одноставо чный	3102,07	3547,67	3547,67	3547,67	3547,67	4320,60	4709,56	4156,80	4156,80	4695,90	4695,90	5533,52	4455,81	4519,94	4519,94	4742,00

**Приложение
к схеме теплоснабжения
городского поселения «Поселок Ивня»
муниципального района «Ивнянский
район» Белгородской области
на период до 2027 года (актуализация
на 2026 год)**



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

**Городского поселения «Поселок Ивня» муниципального района
«Ивнянский район» Белгородской области
на период до 2027 года
актуализация на 2026 год)**

Том 2 - ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Оглавление

Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения ..	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 2. Источники тепловой энергии	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии ..	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии ..	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии.....	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 7. Балансы теплоносителя	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 9. Надежность теплоснабжения.....	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	Ошибка! Закладка не определена.
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения.....	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки.....	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 8. Предложение по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 10. Перспективные топливные балансы	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия.....	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.....	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения.....	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	Ошибка! Закладка не определена.
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.	Ошибка! Закладка не определена.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

Теплоснабжение Городского поселения «Поселок Ивня» осуществляется 8 котельными. АО «Ивнянская теплосетевая компания». На балансе АО «Ивнянская теплосетевая компания» находится 7 котельных, 1 котельная находится на балансе Реабилитационный Центр п. Ивня. Тепловые сети 7 котельных находятся на балансе АО «Ивнянская теплосетевая компания», тепловые сети 1 котельной находятся на балансе Реабилитационный Центр п. Ивня.

В таблице 1 представлены зоны действия и распределение эксплуатационной ответственности между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями городского поселения.

Таблица 1

Зоны действия котельных городского поселения «Поселок Ивня»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Балансовая принадлежность	Зона действия источника тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час
1	Котельная №1 ул. Десницкого (ЦК)	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	Ж/д по ул. Ленина, Калинина, Десницкого, Школа, Д/сад и пр. организации	16,44	4,404
2	Котельная №2 ул. Привольная	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	ЦРБ	2,3	0,867
3	ТКУ-1,0 №3 ул. Заречная	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	ДК, АТП, ж/д ул. Заречная	1,0	0,561
4	Котельная №4 пер. Гагаринский	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	Школа ж/ по ул. Переулок Гагарина	1,0	0,702
5	ТКУ-0,21 №5 ул. Гагарина	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	Ул. Гагарина д.44, д.43	0,21	0,1543
6	ТКУ-0,24 №6 ул. Садовая	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	ФОК	0,24	0,1865
7	ТКУ-0,12 №8 с. Федчевка	АО «Ивнянская теплосетевая компания»	Школа, д/сад	0,12	0,106
8	ТКУ-0,6 №7 пер. Гагаринский	Реабилитационный Центр п. Ивня	Реабилитационный центр для несовершеннолетних	0,6	0,46

Зоны действия котельных Городского поселения «Поселок Ивня» представлены на рисунке 1.



Рисунок 1. Зона действия котельной установки Городского поселения «Поселок Ивня»

Часть 2. Источники тепловой энергии

В данном разделе рассматриваются показатели работы источников тепловой энергии, расположенных на территории городского поселения «Поселок Ивня».

1.2.1 Структура основного оборудования

Котельная ЦК

Установленная тепловая мощность котельной составляет 16,44 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 4 водогрейных котла: 2 котла типа КВГ-6,5 тепловой производительностью 6,5 Гкал/час, 2 котла типа Ква-2,0 тепловой производительностью 1,72 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной ЦК представлена в таблице 2 - 3.

Таблица 2

Структура основного оборудования котельной ЦК

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
КВГ-6,5	водогрейный	6,5	1987	ФИПа - 1,0-0,6 На, 7,8 м ³ /ч	Труба стальная, высота -30м, диаметр- 1500мм
КВГ-6,5	водогрейный	6,5	1987		
Ква-2,0	водогрейный	1,72	2012		
Ква-2,0	водогрейный	1,72	2012		

Таблица 3

Структура насосного оборудования котельной ЦК

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м ³ /ч	Напор, м	
1	Сетевые	Wilo IL 100/190	1	190	100	7,5/3000
2	Сетевые	Wilo 50/170	2	38	68	7,5/3000
3	Сетевые	Wilo 100/190	3	190	100	5,5/3000
4	Сетевые	Wilo 80/30	3	30	80	5,5/3000
5	Подпиточные	БК4/24	3	14	24	5,5/3000
6	Подпиточные	GrundFos TP	3	2	28	1,1/3000
7	Подпиточные	K80/65	1	80	65	5,5/3000
8	Исходные	БК4/24	2	14	24	5,5/3000

Котельная ЦРБ

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,3 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 5 водогрейных котла: 4 котла типа НР-18 тепловой производительностью 0,5 Гкал/час, 1 котел типа Универсал тепловой производительностью 0,3 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной ЦРБ представлена в таблице 4 – 5.

Таблица 4

Структура основного оборудования котельной ЦРБ

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
НР-18	водогрейный	0,5	1992	ФИПа - 1,0-0,6 На, 7,8 м3/ч	Труба стальная, высота -20м, диаметр- 700мм
НР-18	водогрейный	0,5	1992		
НР-18	водогрейный	0,5	1992		
НР-18	водогрейный	0,5	1978		
Универсал	водогрейный	0,3	1978		

Таблица 5

Структура насосного оборудования котельной ЦРБ

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/п
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	Wilo 80/150	2	25	110	7,5/2900
2	ГВС	Wilo-TOP-S 40/7	1	7	40	18/3000
3	ГВС	UPS-32-80-180	1	6	8	18/3000
4	Подпиточные	K20/30	1	20	30	2.2/3000
5	Подпиточные	Wilo-TOP-S40/7	1	7	40	0.18/3000

Котельная АТП

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,0 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа VK -500 тепловой производительностью 0,5 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной АТП представлена в таблице 6 – 7.

Таблица 6

Структура основного оборудования котельной АТП

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
VK-500	водогрейный	0,5	2001	KWS - 200, 2,3 м3/ч	Труба стальная, высота -20м, диаметр- 450мм
VK-500	водогрейный	0,5	2001		

Таблица 7

Структура насосного оборудования котельной АТП

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/п
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	Wilo 50/170	2	38	68	7,5/3000
2	Подпиточные	АЦМС 20/30	2	2	22	0,37/3000
3	Исходные	АЦМС 20/30	1	2	22	0,37/3000

Котельная Школа №2

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,0 Гкал/час. Котельная

предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа VK-500 тепловой производительностью 0,5 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной Школа №2 представлена в таблице 8 - 9

Таблица 8

Структура основного оборудования котельной Школа №2

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
VK-500	водогрейный	0,5	2001	KWS - 100, 1,0 м3/ч	Труба стальная, высота - 20м, диаметр- 480мм
VK-500	водогрейный	0,5	2001		

Таблица 9

Структура насосного оборудования котельной Школа №2

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/п
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	АЦМЛ 1065/184	2	29	21	7,5/3000
2	Подпиточные	АЦМЛ 20/30	2	2	22	0,37/3000
3	Исходные	АЦМС 20/30	2	2	22	0,37/3000

Котельная ТКУ-0,21, ул.Гагарина

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,21 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа VK-105 тепловой производительностью 0,105 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной ТКУ-0,21, ул. Гагарина представлена в таблице 10-11

Таблица 10

Структура основного оборудования котельной ТКУ-0,21, ул. Гагарина

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
VK-105	водогрейный	0,105	2001	KWS - 40М, 0,45 м3/ч	Труба стальная, высота - 9,5м, диаметр- 325мм
VK-105	водогрейный	0,105	2001		

Таблица 11

Структура насосного оборудования котельной ТКУ-0,21, ул. Гагарина

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/п
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	АЦМЛС8-30	2	8	27	1,1/3000
2	Подпиточные	АЦМС 2/20	2	2	15	0,37/3000

3	Исходные	АЦМС 2/20	1	2	15	0,37/3000
---	----------	-----------	---	---	----	-----------

Котельная ФОК

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,24 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа Bison NO 120 тепловой производительностью 0,11 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной ФОК представлена в таблице 12-13

Таблица 12

Структура основного оборудования котельной ФОК

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
Bison NO	водогрейный	0,11	2009	TS-91-0,8 М , 0,8 м ³ /ч	Труба стальная, высота - 9,5м, диаметр- 325мм
Bison NO	водогрейный	0,11	2009		

Таблица 13

Структура насосного оборудования котельной ФОК

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м ³ /ч	Напор, м	
1	Сетевые	Wilo - TOP-S40/7	2	7	40	0,18/3000
2	Насосы ГВС	"DAB" KP38/18T	2	1,2	30	0,6/2830
3	Подпиточные	"DAB" KP38/18T	2	1,2	25,1	0,6/2800
4	Исходные	"DAB" KP38/18	1	1,2	25,1	0,6/2800

Котельная с.Федчеевка

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,12 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа КЧМ-5 тепловой производительностью 0,06 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной с. Федчеевка представлена в табл. 14-15.

Таблица 14

Структура основного оборудования котельной с.Федчеевка

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
КЧМ-5	водогрейный	0,06	1998	-	Труба стальная, высота - 6м, диаметр- 250мм
КЧМ-5	водогрейный	0,06	1998		

Таблица 15

Структура насосного оборудования котельной с.Федчеевка

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м ³ /ч	Напор, м	
1	Сетевые	UP-80-180	1	7	40	0,18/3000

2	Сетевые	WiLo-TOP-S 40/7	1	6	8	0,18/3000
---	---------	-----------------	---	---	---	-----------

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования источника тепловой энергии Городского поселения «Поселок Ивня» представлены в таблице 16.

Таблица 16

Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования

Наименование источника тепловой энергии, адрес	Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч	Количество котлов, шт.	Установленная мощность источника, Гкал/ч
ЦК п.Ивня	6,5-2 шт; 1,72-2 шт	4	16,44
Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	0,5-4шт; 0,3-1 шт	5	2,3
Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	0,5-2шт	2	1,0
Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	0,5-2шт	2	1,0
Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	0,105-2шт	2	0,21
ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	0,12-2шт	2	0,24
Котельная с.Федчевка	0,06-2шт	2	0,12
ТКУ-0,6 №7	-	-	0,6

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.

Располагаемая мощность котельной соответствует установленной мощности. Таким образом, ограничения тепловой мощности отсутствуют.

Сведения о располагаемой мощности Городского поселения «Поселок Ивня» представлены в таблице 17.

Таблица 17

Сведения о располагаемой мощности тепловой энергии

Наименование котельной	Располагаемая мощность, Гкал/ч
ЦК п.Ивня	16,44
Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	2,3
Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	1,0
Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	1,0
Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	0,21
ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	0,24
Котельная с.Федчевка	0,12
ТКУ-0,6 №7	0,6

1.2.4 Объём потребления тепловой энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры мощности нетто

Информация об объёме потребления тепловой энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры мощности нетто представлена в таблице 18.

Таблица 18

Информация об объёме потребления котельной тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, адрес	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность "нетто", Гкал/ч
1	ЦК п.Ивня	16,44	0	16,44
2	Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	2,3	0	2,3
3	Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	1,0	0	1,0
4	Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	1,0	0	1,0
5	Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	0,21	0	0,21

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, адрес	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность "нетто", Гкал/ч
6	ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	0,24	0	0,24
7	Котельная с.Федчевка	0,12	0	0,12
8	ТКУ-0,6 №7	0,6	0	0,6

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

Таблица 19

№ п/п	Источник теплоснабже ния	Котлы									
		Тип котлов	К-во котлов	Заводской номер	Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы	Дата последнего тех.диагност.	Дата след. тех.диагност.	Организация тех.диагност.	Дата последней режимной наладки	Дата следующей режимной наладки
1	ЦК п.Ивня	КВГ-6,5	1	<u>876</u>	1987	20 лет	06.04. 2024	06.04. 2027	ООО "Нефтехимстан дарт"	29.03. 2024	29.03. 2027
		КВГ-6,5	1	<u>881</u>	1987	20 лет	06.04. 2024	06.04. 2027	ООО "Нефтехимстан дарт"	29.03. 2024	29.03. 2027
		Ква-2,0	1	<u>0.71</u>	2012	12 лет	06.10. 2024	06.10. 2027	ООО "Нефтехимстан дарт"	29.03. 2022	29.03. 2025
		Ква-2,0	1	<u>0.72</u>	2012	12 лет	06.10. 2024	06.10. 2027	ООО "Нефтехимстан дарт"	29.03. 2022	29.03. 2025
2	ЦРБ п.Ивня	НР-18	1	<u>22</u>	1992	20 лет	08.04. 2021	06.04. 2025	ООО "ТеплоСервис"	31.03. 2023	14.04. 2026
		НР-18	1	<u>2</u>	1992	20 лет	08.04. 2021	06.04. 2025	ООО "ТеплоСервис"	31.03. 2023	14.04. 2026
		НР-18	1	<u>23</u>	1992	20 лет	20.05. 2024	20.05. 2027	ООО "Нефтехимстан дарт"	31.03. 2023	14.04. 2026
		НР-18	1	<u>24</u>	1978	20 лет	20.05. 2024	20.05. 2027	ООО "Нефтехимстан дарт"	31.03. 2023	14.04. 2026
		Универ сал	1	<u>5</u>	1978	20 лет	08.04. 2021	06.04. 2025	ООО "ТеплоСервис"	31.03. 2023	14.04. 2026
3	Котельная АТП п. Ивня	VK-500	1	<u>.005</u>	2001	12 лет	09.04. 2021	06.04. 2025	ООО "Нефтехимстан дарт"	20.04. 2024	20.04. 2027
		VK-500	1	<u>.006</u>	2001	12 лет	09.04. 2021	06.04. 2025	ООО "Нефтехимстан дарт"	20.04. 2024	20.04. 2027
4	котельная Школа №2 п.Ивня	VK-500	1	<u>.002</u>	2001	12 лет	09.04. 2021	06.04. 2025	ООО "Нефтехимстан дарт"	20.04. 2021	20.04. 2024
		VK-500	1	<u>.004</u>	2001	12 лет	20.05. 2024	20.05. 2027	ООО "Нефтехимстан дарт"	20.05. 2024	20.04. 2027
5	котельная ТКУ-0.21 ул.Гагарина п.Ивня	VK-105	1	<u>.016</u>	2001	12 лет	20.05. 2024	20.05. 2027	ООО "Метал Эксперт"	20.04. 2021	20.04. 2024
		VK-105	1	<u>.020</u>	2001	12 лет	12.04. 2021	06.04. 2025	ООО "Нефтехимстан дарт"	20.04. 2024	20.04. 2027
6	котельная ФОК п.Ивня	Bison NO 120	1	<u>2807504 35072</u>	2009	12 лет	20.05. 2024	20.05. 2027	ООО "Нефтехимстан дарт"	20.04. 2023	20.04. 2026
		Bison NO 120	1	<u>2807504 35065</u>	2009	12 лет	20.05. 2024	20.05. 2027	ООО "Нефтехимстан дарт"	20.04. 2023	20.04. 2026
7	Котельная с. Федчевка	КЧМ-5	1	<u>4593</u>	1998	20 лет	19.04. 2023	19.04. 2026	ООО "Нефтехимстан дарт"	20.04. 2024	20.04. 2027
		КЧМ-5	1	<u>4675</u>	1998	20 лет	19.04. 2023	19.04. 2026	ООО "Нефтехимстан"	20.04. 2024	20.04. 2027

									дарт"		
8	ТКУ-0,6 №7	=	=	=	=	=	=	=	=	=	=

1.2.6 Схемы выдачи тепловой мощности

Тепловая энергия в горячей воде на нужды отопления потребителей отпускается по одному тепловыводу, а также расходуется на собственные и хозяйственные нужды.

Отпуск тепловой энергии от котельной осуществляется по температурному графику 95/70°C.

1.2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Для тепловых сетей Городского поселения «Поселок Ивня» с закрытой системой теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 95-70°C. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения его расхода. Расчетная температура наружного воздуха принята -23 °С. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии представлен в таблице 20.

Таблица 20

Температурный график отпуска тепловой энергии Городского поселения «Поселок Ивня»

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сетевой воды, °С	Температура обратной сетевой воды, °С
8	43,0	37,5
7	45,0	38,0
6	47,0	39,0
5	47,7	39,8
4	50,0	41,6
3	52,0	43,0
2	54,0	44,0
1	55,3	45,0
0	56,9	45,9
-1	58,0	47,0
-2	60,5	48,0
-3	62,0	49,0
-4	64,0	50,0
-5	65,6	51,6
-6	67,0	52,0
-7	69,0	53,0
-8	70,3	54,6
-9	72,2	56,0
-10	74,1	57,0
-11	75,7	58,0
-12	77,5	59,0
-13	79,0	60,0
-14	81,0	61,0
-15	82,3	62,2
-16	83,0	63,0
-17	85,0	64,0
-18	87,5	65,0
-19	89,0	66,0
-20	90,3	67,1
-21	92,4	68,0
-22	94,0	69,0

-23	95,0	70,0
-----	------	------

Примечание к температурному графику отпуска тепловой энергии котельных:

1. Отклонения от заданной температуры прямой сетевой воды на источнике теплоты предусматривается не более $\pm 3\%$.
2. Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на $+ 5\%$.

1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования

Сведения по среднегодовой загрузке теплофикационного оборудования котельных Городского поселения «Поселок Ивня» представлены в таблице 21.

Таблица 21

Сведения по среднегодовой загрузке теплофикационного оборудования котельных городского поселения «Поселок Ивня»

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Загрузка среднегодовая, %
ЦК п.Ивня	16,44	4,404	0	26,8
Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	2,3	0,867	0	37
Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	1,0	0,561	0	60,9
Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	1,0	0,702	0	70
Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	0,21	0,1543	0	71
ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	0,24	0,1865	0	75
Котельная с.Федчевка	0,12	0,106	0	92
ТКУ-0,6 №7	0,6	0,46	0	77

1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Тепловая энергия от котельной отпускается потребителям. Определение объема фактически отпущенной тепловой энергии осуществляется на основании показаний приборов учета тепловой энергии. На котельной имеются как коммерческие приборы учета, так и технические. Все коммерческие приборы учета проходят периодические проверки. Каждый прибор смонтирован в соответствии с согласованным проектом.

1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Энергетические объекты характеризуются различными состояниями: рабочим, работоспособным, резервным, отказа, аварийного ремонта, простоя, предупредительного ремонта.

Отказ (повреждение) - это нарушение работоспособности объекта, т.е. система или элемент перестает выполнять целиком или частично свои функции. Приведенное определение отказа является качественным.

Отказом называется событие, заключающееся в переходе объекта с одного уровня работоспособности или функционирования на другой, более низкий, или в полностью неработоспособное состояние.

Нарушением работоспособного состояния называется выход хотя бы одного заданного параметра за установленный допуск.

По условию работы потребителей допускается определенное отклонение параметров от их номинальных значений.

Авария - это опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определенной территории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса, а также нанесению ущерба окружающей природной среде.

За последние 3 года отказов и аварий на источнике тепловой энергии Городского поселения «Поселок Ивня» не происходило.

1.2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии

В соответствии с информацией, предоставленной теплоснабжающей организацией для корректировки схемы теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня», предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников теплоснабжения отсутствуют.

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

Источники тепловой энергии и оборудование, входящее в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Городского поселения «Поселок Ивня» отсутствуют.

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

1.3.1. Описание структуры тепловых сетей

Централизованное теплоснабжение на территории Городского поселения «Поселок Ивня» производится от 8 источников теплоснабжения. На балансе АО «Ивнянская теплосетевая компания» находится 7 котельных, 1 котельная находится на балансе Реабилитационный Центр п. Ивня. Тепловые сети 7 котельных находятся на балансе АО «Ивнянская теплосетевая компания», тепловые сети 1 котельной находятся на балансе Реабилитационный Центр п. Ивня.

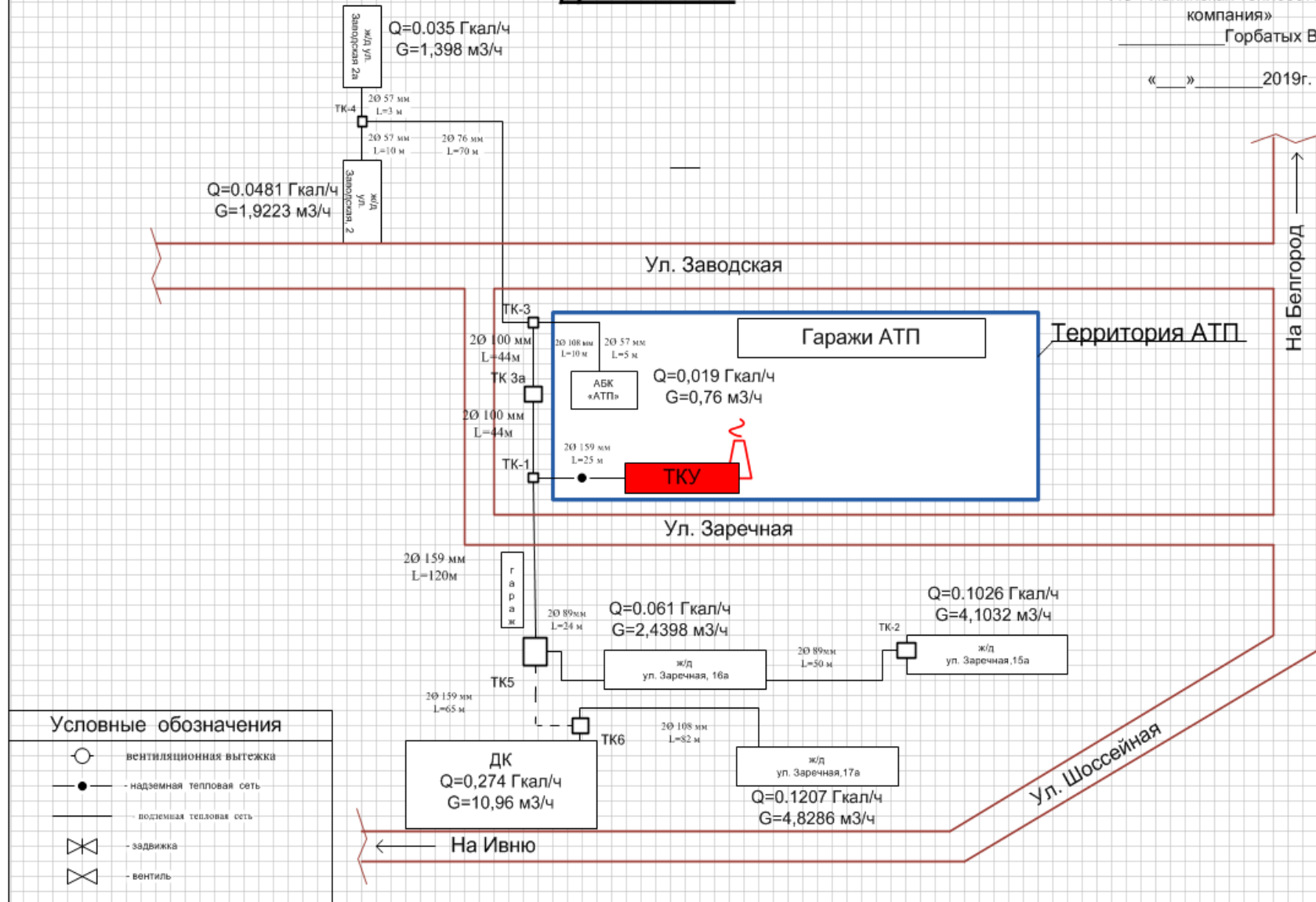
1.3.2. Схемы тепловых сетей Городского поселения «Поселок Ивня»

Система теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня» закрытая, зависимая. Регулирование отпуска тепловой энергии - качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе. Тепловые сети тупиковые, двухтрубные.

Схема тепловых сетей котельной Д/К п. Ивня

Утверждаю
Главный инженер
АО «Ивнянская теплосетевая
компания»
_____ Горбатов В.И.

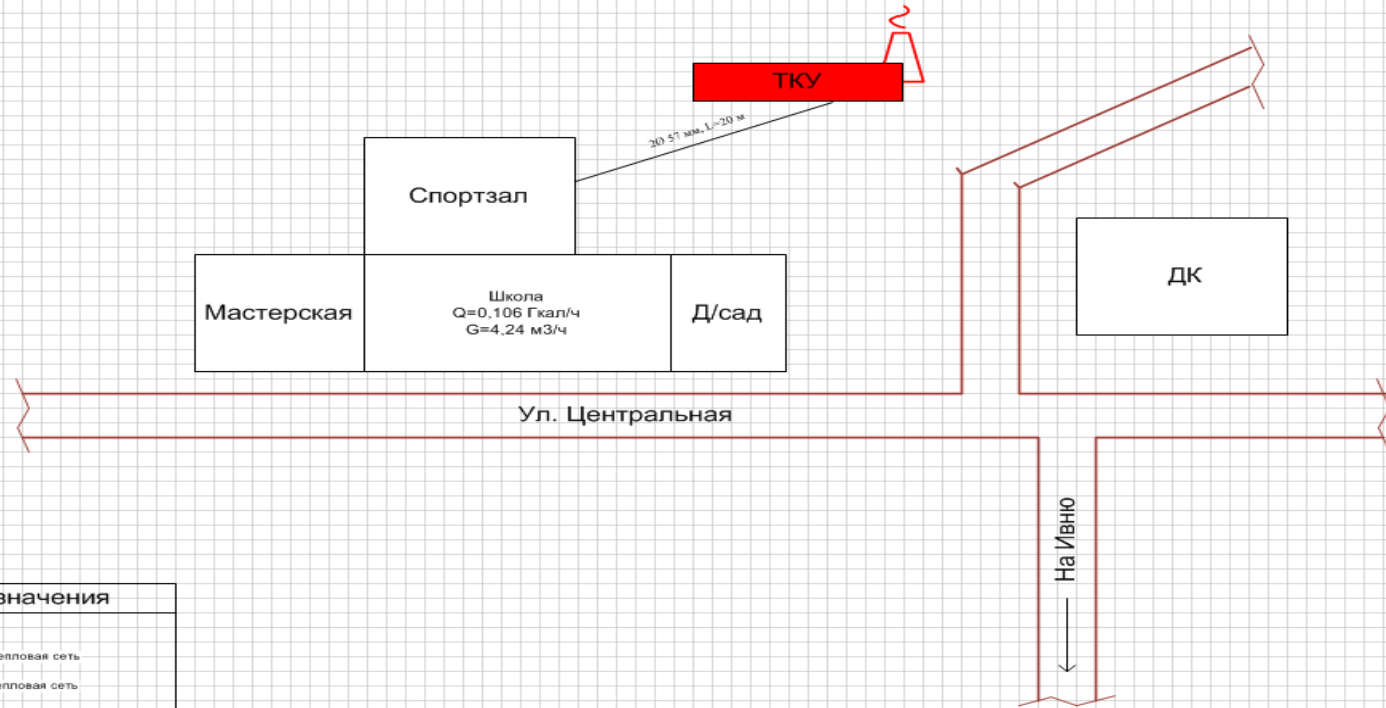
« » 2019г.



Утверждаю
Главный инженер
АО «Ивнянская теплосетевая
компания»
Горбатов В.И.

«___» _____ 2019г.

Схема тепловых сетей от котельной с. Федчевка.



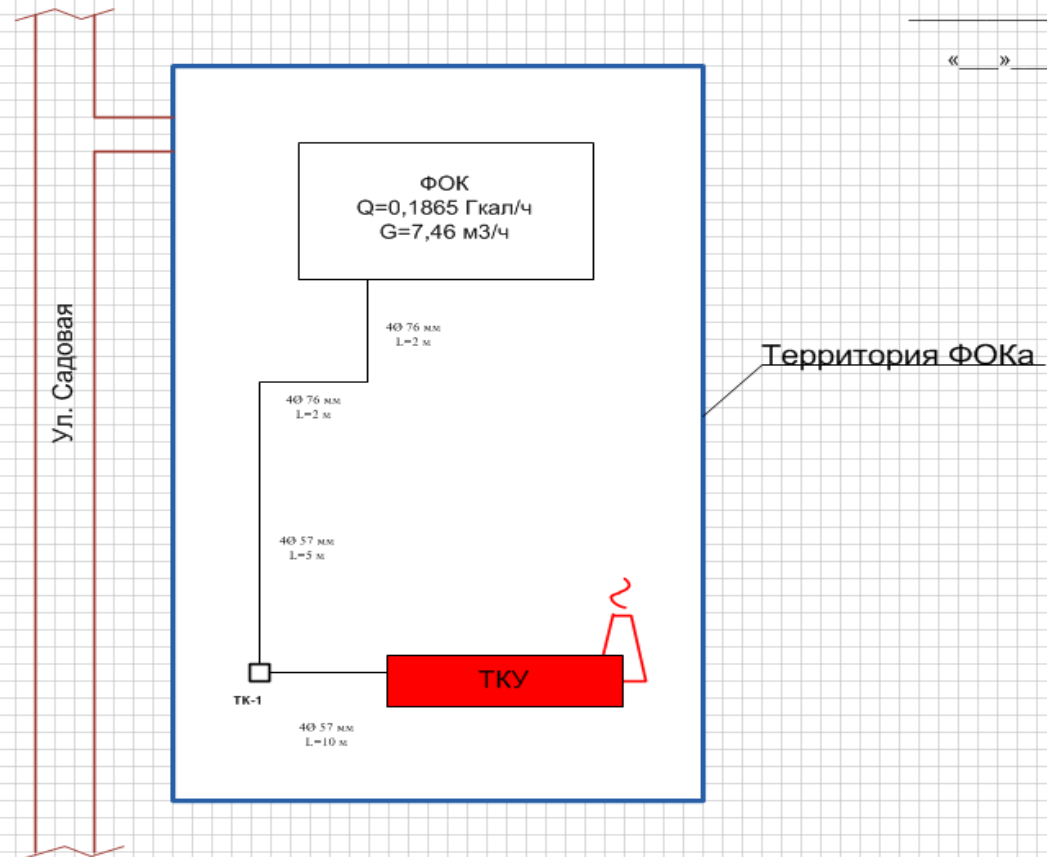
Условные обозначения

- надземная тепловая сеть
- подземная тепловая сеть
- задвижка
- вентиль

Схема тепловых сетей от котельной ФОК

Утверждаю
Главный инженер
АО «Ивнянская теплосетевая
компания»
_____ Горбатов В.И.

«___» _____ 2019г.

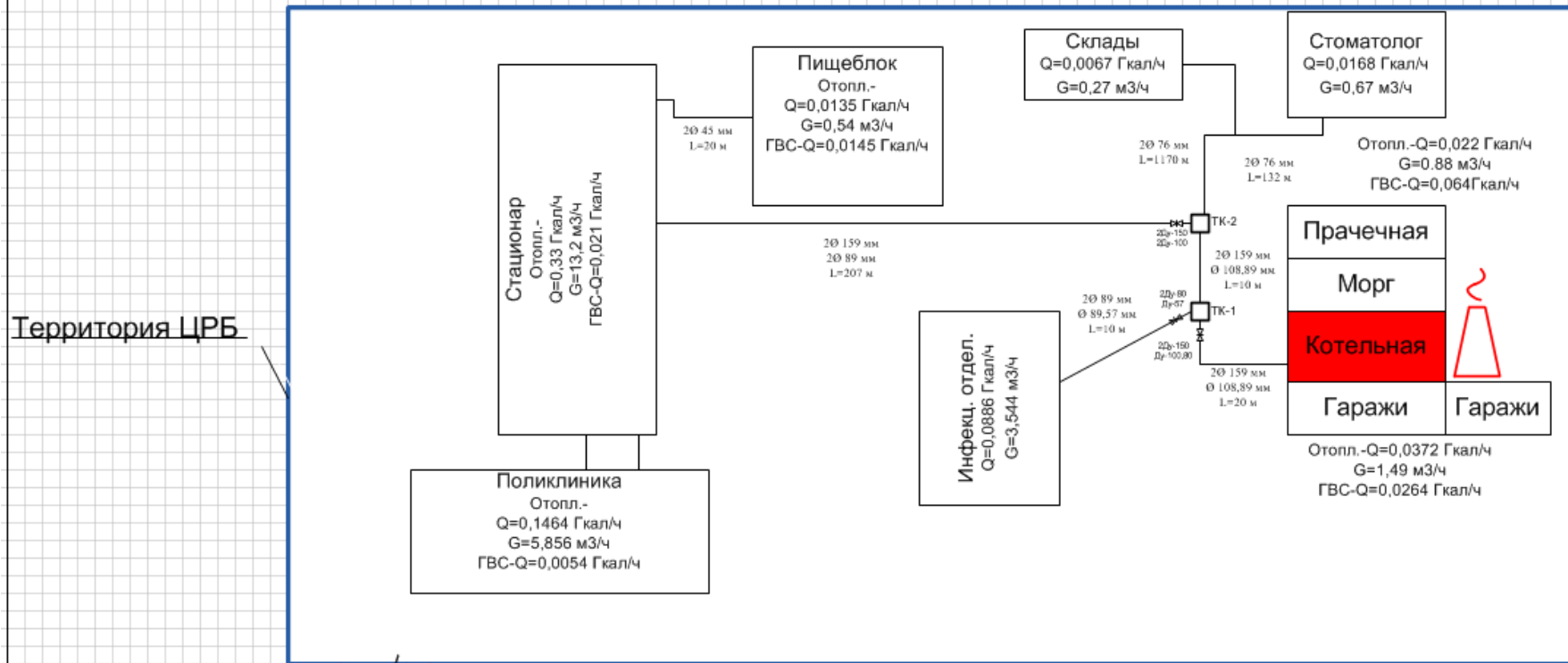


Условные обозначения

- надземная тепловая сеть
- подземная тепловая сеть
- задвижка
- вентиль

Схема тепловых сетей от котельной ЦРБ п. Ивня.

утверждаю
Главный инженер
АО «Ивнянская теплосетевая
компания»
Горбатов В.И.
« » 2019г.



Условные обозначения

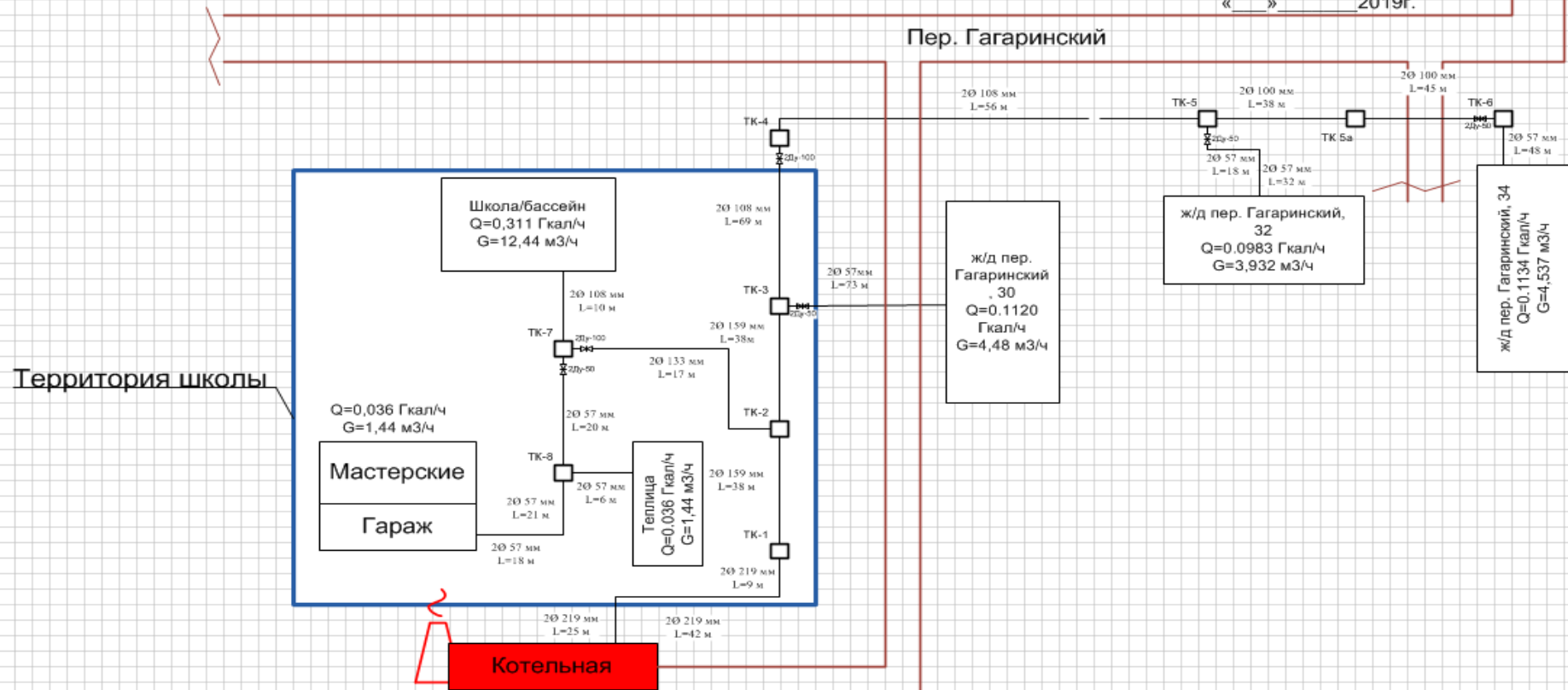
- надземная тепловая сеть
- подземная тепловая сеть
- ⋈ задвижка
- ⋈ вентиль

Ул. Привольная

На Ивню

Схема тепловых сетей п. Ивня **(Школа №2).**

Утверждаю
Главный инженер
АО «Ивнянская теплосетевая
компания»
Горбатов В.И.
« » 2019г.



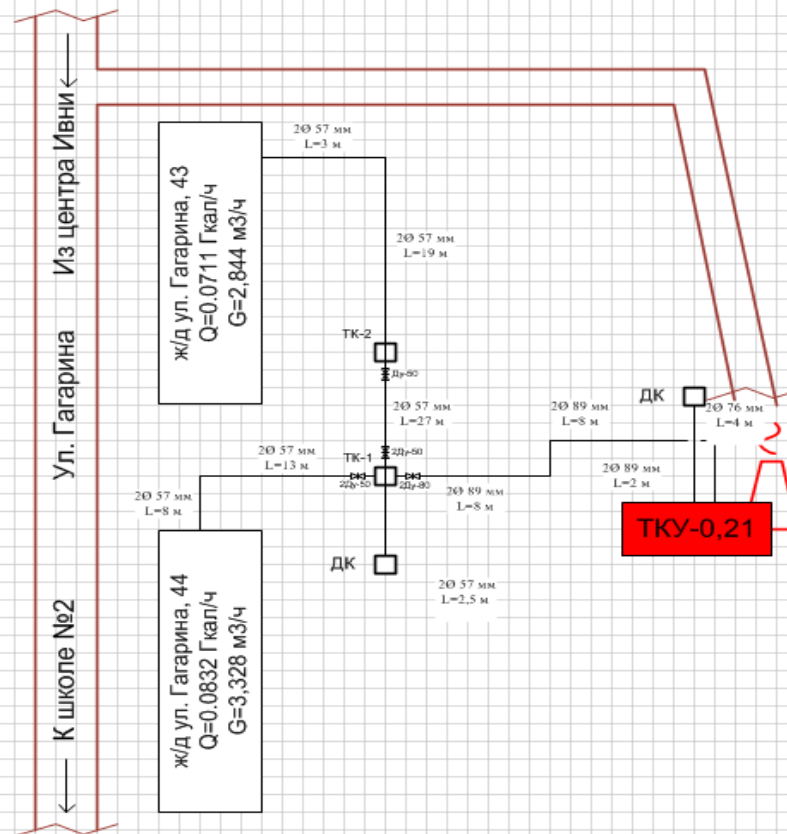
Условные обозначения

- надземная тепловая сеть
- под земная тепловая сеть
- задвижка
- вентиль

Схема тепловых сетей от ТКУ-0,21 ул. Гагарина п. Ивня.

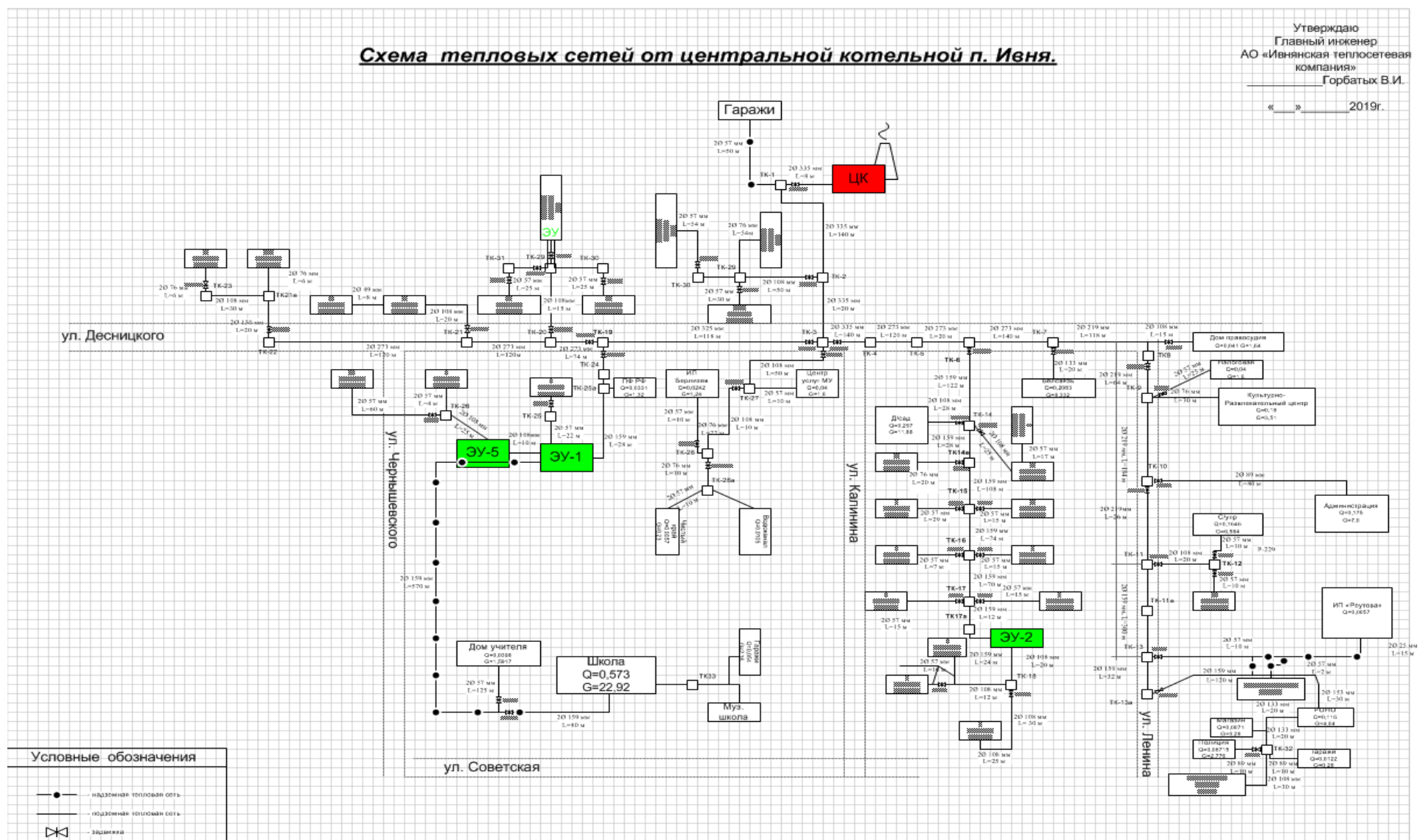
Утверждаю
Главный инженер
АО «Ивнянская теплосетевая
компания»
_____ Горбатов В.И.

«___» _____ 2019г.



Условные обозначения

- надземная тепловая сеть
- подземная тепловая сеть
- ⋈ задвижка
- ⋈ вентиль



1.3.3 Параметры тепловых сетей Городского поселения «Поселок Ивня»

Таблица 22

Параметры тепловых сетей котельной АТП

№ п/п	Наименование участка трассы	Подающая труба		Обратная труба		Толщина стенки трубы, мм		ГОСТ и группа трубы		Год ввода в экспл-цию		Объем трубы, м³		Износ, %
		Наружный диаметр,	Длина, м	Наружный диаметр,	Длина, м	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Котельная-ТК1	159	25	159	25	6	6			2011	2011	0,443	0,443	16
2	ТК1- ТК5	159	127	159	127	6	6			1997	1997	2,248	2,248	75
3	ТК5-ДК	133	66	133	66	6	6			2019	2019	1,150	1,150	0
4	ТК5-ж/д 16а ул.Заречная	89	24	89	24	3,5	3,5			2011	2011	0,150	0,150	16
5	Ж/д 16а ул.Заречная -ТК2	89	50	89	50	3,5	3,5			2011	2011	0,313	0,313	16
6	ДК - ж/д 17а ул.Заречная	108	82	108	82	4	4			2024	2024	0,82	0,82	0
7	ТК1-ТК3	100	85	100	85	6	6			2019	2019	0,708	0,708	0
8	ТК3 - АБК "АТП"	108	15	108	15	4	4			2013	2013	0,15	0,15	12
9	ТК3-ТК4	76	70	76	70	3,5	3,5			1997	1997	0,438	0,438	75
10	ТК4 - ж/д ул.Завадская 2а	57	3	57	3	2,8	2,8			1997	1997	0,01	0,01	75
11	ТК4 - ж/д ул.Завадская 2	57	10	57	10	2,8	2,8			1997	1997	0,026	0,026	75
ВСЕГО (в двухтрубном исч.)			511		511									
ВСЕГО (в однострубно исч.)			1022											33

Таблица 23

Параметры тепловых сетей котельной ТКУ-0,21 ул. Гагарина

№ п/п	Наименование участка трассы	Подающая труба		Обратная труба		Толщина стенки трубы, мм		ГОСТ и группа трубы		Год ввода в экспл-цию		Объем трубы, м³		Износ, %
		Наружный диаметр,	Длина, м	Наружный диаметр,	Длина, м	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Котельная-ТК1	89	18	89	18	3,5	3,5			2001	2001	0,123	0,123	75
2	ТК1- ТК2	57	16	57	16	2,8	2,8			2001	2001	0,07	0,07	75
3	ТК1 - ж/д 44 ул.Гагарина	57	21	57	21	2,8	2,8			2001	2001	0,076	0,076	75
4	ТК1 - ж/д 43 ул.Гагарина	57	33	57	33	2,8	2,8			2020	2020	0,078	0,078	0
ВСЕГО (в двухтрубном исч.)			88		88									56
ВСЕГО (в однострубно исч.)			112											

Таблица 24

Таблица 26

Параметры тепловых сетей котельной ЦРБ

№ п/п	Наименование участка трассы	Подающая труба		Обратная труба		Толщина стенки трубы, мм		ГОСТ и группа трубы		Год ввода в эксплуатацию		Объем трубы, м³		Износ, %
		Наружн ый диаметр,	Длина, м	Наружн ый диаметр,	Длина, м	Подающ ая	Обратна я	Подающ ая	Обратна я	Подающ ая	Обратна я	Подающ ая	Обратна я	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Котельная-ТК1	159	20	159	20	6	6			2004	2004	0,4	0,4	35
2	ТК1- инфекция	89	10	89	10	3,5	3,5			2004	2004	0,063	0,063	35
3	ТК1-ТК2	159	10	108	10	4	4			2004	2004	0,2	0,2	35
4	ТК2-стационар	159	207	159	207	6	6			2004	2004	4,14	4,14	35
5	стационар- пищеблок	45	20	45	20	2,8	2,8			2004	2004	0,052	0,052	35
6	ТК2- склады	57	170	57	170	2,8	2,8			2004	2004	0,442	0,442	35
7	ТК2- стоматолог	76	132	76	132	3,5	3,5			2004	2004	0,615	0,615	35
ВСЕГО (в двухтрубном исч.)			569	569										
ВСЕГО (в однострубном исч.)			1138											
	ГВС													
	Котельная-ТК1	108	20	108	20	6	6					0,19	0,19	35
	ТК1- инфекция	89	10	89	10	3,5	3,5					0,063	0,063	35
	ТК1-ТК2	108	10	108	10	4	4					0,095	0,095	35
	ТК2-стационар	108	207	108	207	6	6					1,97	1,97	35
ВСЕГО ГВС (в двухтрубном исч.)			247	247										
ВСЕГО ГВС (в однострубном исч.)			494											

Таблица 27

Параметры тепловых сетей котельной Школа №2

№ п/п	Наименование участка трассы	Подающая труба		Обратная труба		Толщина стенки трубы, мм		ГОСТ и группа трубы		Год ввода в экспл-цию		Объем трубы, м³		Износ, %
		Наружн ый диаметр, мм	Длина, м	Наружн ый диаметр, мм	Длина, м	Подающ ая	Обратна я	Подающ ая	Обратна я	Подающ ая	Обратна я	Подающ ая	Обратна я	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Котельная-ТК1	219	76	219	76	8	8			1988	1988	2,38	2,38	74
2	ТК1- ТК2	159	38	159	38	6	6			1988	1988	0,680	0,680	74
3	ТК2-ТК7	133	17	133	17	6	6			1988	1988	0,310	0,310	74
4	ТК7-школа	108	10	108	10	4	4			1988	1988	0,095	0,095	74
5	ТК7-ТК8	57	20	57	20	2,8	2,8			1988	1988	0,052	0,052	74
6	ТК8 - гаражи	57	39	57	39	2,8	2,8			1988	1988	0,102	0,102	74

7	TK2-TK3	159	38	159	38	6	6			1988	1988	0,673	0,673	74
8	TK3-TK4	108	69	108	69	4	4			2019	2019	0,698	0,698	0
9	TK4-TK5	108	56	108	56	4	4			2018	2018	0,568	0,568	0
10	TK5-TK5a	100	38	100	38	4	4			2019	2019	0,384	0,384	0
11	TK5a -TK6	100	45	100	45	4	4			2019	2019	0,455	0,455	0
12	TK5- ж/д32 пер.Гагаринский	57	50	57	50	2,8	2,8			1988	1988	0,138	0,138	74
13	TK6- ж/д34 пер.Гагаринский	57	48	57	48	2,8	2,8			1988	1988	0,125	0,125	74
14	TK6- ж/д30 пер.Гагаринский	57	73	57	73	2,8	2,8			1988	1988	0,191	0,191	74
15	TK8 - теплица	57	6	57	6	2,8	2,8			1988	1988	0,016	0,016	74
ВСЕГО (в двухтрубном исч.)			623		623									
ВСЕГО (в однотрубном исч.)			1246											54

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях городского поселения «Поселок Ивня»

Информация о количестве и типах секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях котельных Городского поселения «Поселок Ивня» отсутствует.

1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов тепловых сетей Городского поселения «Поселок Ивня»

Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов тепловых сетей Городского поселения «Поселок Ивня» отсутствует.

1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Отпуск тепловой энергии от котельных Городского поселения «Поселок Ивня» осуществляется по температурному графику 95/70 °С. Расчётная температура наружного воздуха составляет – 23 °С. Утверждённый температурный график котельных городского поселения «Поселок Ивня» представлен в таблице 28.

Таблица 28

Температурный график Городского поселения «Поселок Ивня»

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сетевой воды, °С	Температура обратной сетевой воды, °С
8	43,0	37,5
7	45,0	38,0
6	47,0	39,0
5	47,7	39,8
4	50,0	41,6
3	52,0	43,0
2	54,0	44,0
1	55,3	45,0
0	56,9	45,9
-1	58,0	47,0
-2	60,5	48,0
-3	62,0	49,0
-4	64,0	50,0
-5	65,6	51,6
-6	67,0	52,0
-7	69,0	53,0
-8	70,3	54,6
-9	72,2	56,0
-10	74,1	57,0
-11	75,7	58,0
-12	77,5	59,0
-13	79,0	60,0
-14	81,0	61,0
-15	82,3	62,2
-16	83,0	63,0
-17	85,0	64,0
-18	87,5	65,0
-19	89,0	66,0
-20	90,3	67,1
-21	92,4	68,0
-22	94,0	69,0
-23	95,0	70,0

Отклонения от заданной температуры прямой сетевой воды на источнике теплоты предусматривается не более +/- 3%. Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на 5%.

1.3.7 Описание фактических температурных режимов отпуска тепла в тепловые сети

Температурный режим отпуска тепловой энергии в тепловые сети играет важную роль в качественном и бесперебойном теплоснабжении административных и общественных зданий. Фактические режимы отпуска тепловой энергии Городского поселения «Поселок Ивня» производятся с учетом фактической работы фактической пропускной способности тепловой сети. Фактически температурные режимы отпуска тепловой энергии в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети АО «Ивнянская теплосетевая компания».

1.3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей отсутствуют.

1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей Городского поселения «Поселок Ивня»

АО «Ивнянская теплосетевая компания» добросовестно ведут учёт отказов на тепловых сетях. Службой эксплуатации ведутся журналы учета дефектов и порывов на тепловых сетях. За 2019 – 2021 годы на тепловых сетях АО «Ивнянская теплосетевая компания» не было отказов с превышением нормативного срока.

1.3.10 Статистика восстановлений тепловых сетей Городского поселения «Поселок Ивня»

Работы по восстановлению нормальных режимов работы и целостности тепловых сетей проводится ремонтно-эксплуатационным подразделением АО «Ивнянская теплосетевая компания» в регламентируемые нормативами сроки, согласно их категории.

Потребители тепловой энергии по надежности делятся на три категории:

- Первая категория - потребители, в отношении которых не допускается перерывов в подаче тепловой энергии и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений, предусмотренных техническими регламентами и иными обязательными требованиями;

- Вторая категория - потребители, в отношении которых допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварий, но не более 54 часов (жилых и общественных зданий до 12 °С, промышленных зданий до 8 °С).

- Третья категория - остальные потребители.

При аварийных ситуациях на источнике тепловой энергии или в тепловых сетях в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться (если иные режимы не предусмотрены договором теплоснабжения):

- Подача тепловой энергии (теплоносителя) в полном объеме потребителям первой категории;

- Подача тепловой энергии (теплоносителя) на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категории в размерах, указанных в таблице 29;

- Согласованный сторонами договора теплоснабжения аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;

- Согласованный сторонами теплоснабжения аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;

- Среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение.

Таблица 29

Допустимое значение подачи тепловой энергии потребителям второй и третьей категории при аварийных ситуациях

Наименование показателя	Расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления t °С				
	-10	-20	-30	-40	-50
Допустимое значение подачи тепловой энергии, %, до	78	84	87	89	91

Согласно представленным данным, среднее время отключения потребителей второй и третьей категории менее 30 часов.

Утечки на тепловых сетях Городского поселения «Поселок Ивня» своевременно выявляются и устраняются. Существенный вклад в выявление мест утечек вносят гидравлические испытания, проводимые один раз в год - в начале отопительного периода.

1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных ремонтов

Методы технической диагностики:

- метод акустической диагностики. Используются корреляторы усовершенствованной конструкции. Метод новый и пробные применения на сетях дали положительные результаты. Метод имеет перспективу как информационная составляющая в комплексе методов мониторинга состояния действующих теплопроводов, он хорошо вписывается в процесс эксплуатации и конструктивные особенности прокладки тепловых сетей.

- гидравлические испытания. Метод применяется и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов.

- тепловизионное обследование. Метод эффективен для планирования и выявления участков с повышенными тепловыми потерями. Обследование необходимо проводить весной (март-апрель) и осенью (октябрь-ноябрь), когда система отопления работает, но снега на земле нет.

1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

- Гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;
- Испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;
- Испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;
- Испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;
- Испытаниям на потенциалы блуждающих токов.

Все виды испытаний должны проводиться отдельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допустимо.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером теплоснабжающей организации.

При получении тепловой энергии от источника тепла, принадлежащего другой организации, рабочая программа согласовывается с главным инженером этой организации.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплоснабжения, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером ОЭТС, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером ОЭТС, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного давления.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (далее - температурные испытания) определяется руководителем ОЭТС.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплоснабжения.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее, чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90 °С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

На время температурных испытаний от тепловой сети должны быть отключены:

- отопительные системы детских и лечебных учреждений;
- неавтоматизированные системы горячего водоснабжения, присоединенные по закрытой схеме;
- системы горячего водоснабжения, присоединенные по открытой схеме;
- отопительные системы с непосредственной схемой присоединения;
- калориферные установки.

Отключение тепловых пунктов и систем теплопотребления производится первыми со стороны тепловой сети задвижками, установленными на подающем и обратном трубопроводах тепловых пунктов, а в случае неплотности этих задвижек - задвижками в камерах на ответвлениях к тепловым пунктам. В местах, где задвижки не обеспечивают плотности отключения, необходимо устанавливать заглушки.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистральных, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем ОЭТС.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистральных, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем ОЭТС.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктов систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Техническое обслуживание и ремонт ОЭТС должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов)

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и (или) восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы (графики). Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер организации.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

В системе технического обслуживания и ремонта должны быть предусмотрены:

- подготовка технического обслуживания и ремонтов;
- вывод оборудования в ремонт;
- оценка технического состояния тепловых сетей и составление дефектных ведомостей;
- проведение технического обслуживания и ремонта;
- приемка оборудования из ремонта;
- контроль и отчетность о выполнении технического обслуживания и ремонта.

Организационная структура ремонтного производства, технология ремонтных работ, порядок подготовки и вывода в ремонт, а также приемки и оценки состояния отремонтированных тепловых сетей должны соответствовать НТД.

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

Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии для АО «Ивнянская теплосетевая компания» утверждены Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Таблица 30

Информация о нормативных технологических потерях при передаче тепловой энергии котельной ЦК

Наименование параметра	Единица измерения	Информация
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	705
Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	705

Таблица 31

Информация о нормативных технологических потерях при передаче тепловой энергии котельной ЦРБ

Наименование параметра	Единица измерения	Информация
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	138
Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	138

Таблица 32

Информация о нормативных технологических потерях при передаче тепловой энергии котельной Школа № 2

Наименование параметра	Единица измерения	Информация
------------------------	-------------------	------------

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	101
Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	101

Таблица 33

Информация о нормативных технологических потерях при передаче тепловой энергии котельной с. Федчевка

Наименование параметра	Единица измерения	Информация
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	11
Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	11

Таблица 34

Информация о нормативных технологических потерях при передаче тепловой энергии котельной АТП

Наименование параметра	Единица измерения	Информация
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	65
Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	65

Таблица 35

Информация о нормативных технологических потерях при передаче тепловой энергии котельной ТКУ-0,21, ул. Гагарина

Наименование параметра	Единица измерения	Информация
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	24
Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	24

Таблица 36

Информация о нормативных технологических потерях при передаче тепловой энергии котельной ФОК

Наименование параметра	Единица измерения	Информация
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	9
Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	9

1.3.14 Оценка тепловых потерь в тепловых сетях

Потери тепловой энергии в тепловых сетях Городского поселения «Поселок Ивня» приведены в таблице 37.

Таблица 37

Потери тепловой энергии тепловых источников в тепловых сетях Городского поселения «Поселок Ивня»

№	Наименование источника тепловой энергии	Потери в тепловых сетях, Гкал					
		2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027
1	ЦК п.Ивня	738,5	738,5	1093,72	1093,72	1084	705
2	Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	144,8	144,8	195,90	195,90	228	138
3	Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	80,0	80,0	115,43	115,43	97	65
4	Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	95,6	95,6	141,27	141,27	140	101
5	Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	19,3	19,3	28,18	28,18	26	24
6	ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	13,0	13,0	12,96	12,96	10	9
7	Котельная с.Федчевка	11,64	11,64	15,14	15,14	13	11
8	ТКУ-0,6 №7	-	-	-	-	-	-

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации АО «Ивнянская теплосетевая компания» участков тепловой сети Городского поселения «Поселок Ивня» поселении отсутствуют.

1.3.16 Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространённых, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.

В соответствии с п. 7.2 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», максимальная расчетная температура сетевой воды на выходе из источника теплоты, в тепловых сетях и приемниках теплоты устанавливается на основе технико-экономических расчетов. Проектный температурный график отпуска тепловой энергии (95/70) был принят на основании технико-экономических расчетов.

1.3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учёта тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализов планов по установке приборов учёта тепловой энергии

Согласно п. 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а так же ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены общедомовыми приборами используемых энергетических и природных ресурсов.

По результатам анализа данных по приборному учету можно сделать вывод, что коммерческий учет тепловой энергии в системе централизованного теплоснабжения осуществляется в полном объеме.

1.3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих организаций и используемых средств автоматизации, телемеханики и связи.

Работа диспетчерской службы АО «Ивнянская теплосетевая компания» регламентируется положением об оперативно-диспетчерской службе.

Оперативно-диспетчерская служба выполняет следующие функции:

- Осуществляет круглосуточное оперативно-диспетчерское управление и обеспечение работы тепловых сетей в соответствии с заданными гидравлическим и тепловым режимом.
- Осуществляет поддержание требуемых параметров теплоносителя и горячего водоснабжения.
- Рассматривает заявки, информацию по заявкам передаёт главному инженеру для заключительного решения на вывод из работы или резерва в ремонт оборудования и тепловых сетей.
- Осуществляет руководство работ по ликвидации аварий и других нарушений на и тепловых сетях.
- Ведёт диспетчерскую документацию и отчётность в установленном объёме.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На территории Городского поселения «Поселок Ивня» отсутствуют центральные тепловые пункты и насосные станции.

1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей - комплекс устройств и способов, предотвращающих разрушение теплопроводов оборудования сетевых сооружений и источника теплоты, а

также теплопотребляющих установок от недопустимо высоких давлений. Для защиты тепловых сетей Городского поселения «Поселок Ивня» от превышения давления на источниках тепловой энергии установлены противоударные перемычки между обратным и подающим трубопроводами с установленными на них обратными клапанами.

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

На территории Городского поселения «Поселок Ивня» не выявлено бесхозяйных тепловых сетей.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии на территории Городского поселения «Поселок Ивня» представлены в таблице 38. На территории поселения источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Таблица 38

Зоны действия источников тепловой энергии на территории Зоны действия источников тепловой энергии на территории

№	Источник тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии
1	ЦК п.Ивня	Адм. городского поселения "п. Ивня", Адм. района, Берлизева В.А., ГУП «Белоблводоканал», Детсад «Сказка», Дом пионеров, ЗАО «ИКС 5 Недвижимость», Ивнянский музей, ИЖС, ИП Королёва, ИП Реутова, ИП Цуканова, Казначейство, КЦСОН, МУ «Ивнянский зеленстрой», Налоговая инспекция, Население, Нотариус, ПАО «Ростелеком», Почта, Прокуратура, РОНО, Россельхозбанк, Россельхознадзор, Сбытовая компания, Свинокомплекс Курасовский, Следственный комитет, Соцстрах, Статистика, Суд, Судебные приставы, Упр. росреестра Ивнянский филиал, Упр. с/х-ва, Управление по организационному обеспечению деятельности мировых судей Белгородской области, филиал ФГБУ «ФКП Росреестра», ФКУ «ЦХиСО УМВД России по Белгородской области, ФКУ УИИ УФСИН России по Белгородской области, Центр занятости, Центр услуг МУ, Центральная библиотека, Школа №1
2	Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	ЦРБ
3	Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	АТП, Ивнянский дом культуры, Население
4	Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	Население, Школа №2
5	Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	Ул. Гагарина д.44; д.43
6	ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	МКУ "Отдел физической культуры и спорта администрации Ивнянского района
7	Котельная с.Федчевка	Школа с.Федчевка
8	ТКУ-0,6 №7	Реабилитационный центр для несовершеннолетних

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии

Информация о значении потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха представлена в таблице 39.

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха определяются на основе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения с разбивкой тепловых нагрузок на максимальное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды.

Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление, в соответствии с постановлением Губернатора Белгородской области «О внесении изменений в постановление Губернатора Белгородской области от 29 ноября 2016 года №128» № 52 от 12 июля 2017 года принято 0,017 Гкал/м² в месяц.

Таблица 39

Потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха представлено

№п/п	Наименование групп потребителей	Тепловая нагрузка, Гкал/час					
		Отопление		ГВС		Суммарная	
		Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления	Существующее потребление	Прирост потребления
Котельная ЦК							
1	Жилые дома	2,47	0	0	0	2,47	0
2	Прочие и бюджетные потребители	2,02	0	0	0	2,12	0
3	Итого по нагрузке:	4,485	0	0	0	4,59	0
Котельная ЦРБ							
1	Жилые дома	0	0	0	0	0	0
2	Прочие и бюджетные потребители	0,87	0	0	0	0,88	0
3	Итого по нагрузке:	0,87	0	0	0	0,88	0
Котельная с. Федчевка							
1	Жилые дома	0	0	0	0	0	0
2	Прочие и бюджетные потребители	0,12	0	0	0	0,11	0
3	Итого по нагрузке:	0,12	0	0	0	0,11	0
Котельная Школа №2							
1	Жилые дома	0,32	0	0	0	0,32	0
2	Прочие и бюджетные потребители	0,38	0	0	0	0,38	0
3	Итого по нагрузке:	0,70	0	0	0	0,70	0
Котельная АТП							
1	Жилые дома	0,34	0	0	0	0,37	0
2	Прочие и бюджетные потребители	0,29	0	0	0	0,29	0
3	Итого по нагрузке:	0,6263	0	0	0	0,66	0
Котельная ТКУ-0,21							
1	Жилые дома	0,15	0	0	0	0,15	0
2	Прочие и бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0
3	Итого по нагрузке:	0,15	0	0	0	0,15	0
Котельная ФОК							
1	Жилые дома	0	0	0	0	0	0
2	Прочие и бюджетные потребители	0,1865	0	0	0	0,19	0
3	Итого по нагрузке:	0,1865	0	0	0	0,19	0
Котельная №7							
1	Жилые дома	0	0	0	0	0	0
2	Прочие и бюджетные потребители	0,46	0	0	0	0,46	0
3	Итого по нагрузке:	0,46	0	0	0	0,46	0

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии

Информация о балансе установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерях тепловой мощности в тепловых сетях, присоединенной тепловой нагрузки и резерве (дефиците) тепловой мощности по источнику тепловой энергии представлена в таблице 40.

Таблица 40

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

Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность "нетто", Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Дефициты (резервы) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч
Котельная ЦК						
16,44	16,44	0	16,44	4,404	0,404	11,5517
Котельная ЦРБ						
2,3	2,3	0	2,3	0,867	0,0954	1,3376
Котельная АТП						
1,0	1,0	0	1,0	0,561	0,067	0,3734
Котельная Школа №2						
1,0	1,0	0	1,0	0,702	0,0777	0,00
Котельная ТКУ-0,21 ул.Гагарина						
0,21	0,21	0	0,21	0,1543	0,01697	0,0387
Котельная ФОК						
0,24	0,24	0	0,24	0,1865	0,02052	0,033
Котельная с. Федчевка						
0,12	0,12	0	0,12	0,106	0,012	0,00
Котельная №7						
0,6	0,6	0	0,6	0,46	0	0,14

Часть 7. Балансы теплоносителя

1.7.1 Утверждённые балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоизолирующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Основной нагрузкой на систему водоподготовки источников теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня» является подпитка водогрейных котлов. Водоподготовка предполагает обработку воды для питания паровых и водогрейных котлов, систем теплоснабжения и горячего водоснабжения, а также контроль качества воды и пара. Перспективные и существующие балансы производительности, а также характеристики водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей в зонах действия систем теплоснабжения приведены в таблице 41.

Таблица 41

Перспективные и существующие балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя

Источник тепловой энергии	Схема теплоснабжения	Объем системы централизованного теплоснабжения, м ³	Существующая производительность водоподготовки, м ³ /час	Нормативная производительность существующей водоподготовки, м ³ /час	Нормативная подпитка, м ³ /ч	Дефициты (резервы) теплоносителя, м ³ /ч
Котельная ЦК	2-х трубная	254,56	7,8	7,8	0,77	7,03
Котельная ЦРБ	4-х трубная С ГВС	30,4	7,8	7,8	0,06	7,74
ТКУ-1,0 №3	2-х трубная	11,12	2,3	2,3	0,06	2,24
Котельная №4	2-х трубная	15,4	1,1	1,1	0,04	1,04
ТКУ-0,21 №5	2-х трубная	5,26	0,45	0,45	0,09	0,441
ТКУ-0,24 №6	4-х трубная С ГВС	3,9	0,8	0,8	0,24	0,799
ТКУ-0,12 №8	2-х трубная	14,7	Привозная вода		-	-
ТКУ-0,6 №7	4-х трубная С ГВС	6,4	1,7	1,7	1,7	0,03

Т.к. прироста нагрузки на котельной Городского поселения «Поселок Ивня» не ожидается, следовательно, перспективная нагрузка на водоподготовительную установку остается прежней.

1.7.2 Утверждённые балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.

В соответствии со «СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (п.6.17) аварийная подпитка в количестве 2 % от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним систем теплоснабжения осуществляется химически необработанной и недеаэрированной водой.

Значения перспективных балансов теплоносителя котельных п. Ивня не изменятся в связи с отсутствием подключения перспективных потребителей к данной системе теплоснабжения и изменения объемов теплоносителя в тепловых сетях.

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

8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива

Описание видов и количества используемого основного, аварийного и резервного топлива для каждого источника тепловой энергии п. Ивня представлены в таблице 42.

Таблица 42

Описание видов и количества используемого топлива на котельных п. Ивня

№	Источник тепловой энергии	Вид основного топлива	Количество используемого основного топлива за 2024г., т.у.т.	Аварийное/резервное топливо
1	Котельная №1 ЦК	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	1533,5	Не предусмотрено
2	Котельная №2 ЦРБ	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	408,6	Не предусмотрено
3	ТКУ-1,0 №3 АТП	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	141,3	Не предусмотрено
4	Котельная №4 школа №2	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	256,8	Не предусмотрено
5	ТКУ-0,21 №5	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	47,9	Не предусмотрено
6	ТКУ-0,24 №6 ФОК	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	39,2	Не предусмотрено
7	ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	28,2	Не предусмотрено
8	ТКУ-0,6 №7	Природный газ (ГОСТ 5542-87)	-	Не предусмотрено

8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива

Аварийное и резервное топливо на котельных городского поселения «Поселок Ивня» не предусмотрено.

Часть 9. Надежность теплоснабжения

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро -, водо -, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов $n_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепла $Q_{ав}/Q_{расч}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепла за год (Гкал), $Q_{расч}$ – расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год (Гкал). Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения. Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности структурных элементов системы теплоснабжения и внешних систем электро -, водо -, топливоснабжения источников тепловой энергии.

1) Показатель надежности электроснабжения источников тепла ($K_э$). Показатель характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

– при наличии резервного электроснабжения $K_э = 1,0$;

– при отсутствии резервного электроснабжения при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):

– до 5,0: $K_э = 0,8$;

- 5,0 – 20: $K_3 = 0,7$;
- свыше 20: $K_3 = 0,6$.

В таблице 43 представлена мощность источника тепловой энергии и соответствующий ему показатель резервного электроснабжения.

Таблица 43

Мощность источника тепловой энергии и соответствующий ему коэффициент

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	K_3
Котельная №1 ЦК	16,44	1,0
Котельная №2 ЦРБ	2,3	1,0
ТКУ-1,0 №3 АТП	1,0	1,0
Котельная №4 школа №2	1,0	1,0
ТКУ-0,21 №5	0,21	1,0
ТКУ-0,24 №6 ФОК	0,24	1,0
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	0,12	1,0
ТКУ-0,6 №7	0,6	1,0

2) Показатель надежности водоснабжения источников тепла (K_6). Характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии резервного водоснабжения $K_6 = 1,0$;
- при отсутствии резервного водоснабжения при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):
 - до 5,0: $K_6 = 0,8$;
 - 5,0 – 20: $K_6 = 0,7$;
 - свыше 20: $K_6 = 0,6$.

Котельные п. Ивня не имеет резервного водоснабжения. В таблице 43.1 представлена мощность источника тепловой энергии и соответствующий ему показатель резервного электроснабжения.

Таблица 43.1

Мощность источника тепловой энергии и соответствующий ему коэффициент

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	K_6
Котельная №1 ЦК	16,44	0,7
Котельная №2 ЦРБ	2,3	0,8
ТКУ-1,0 №3 АТП	1,0	0,8
Котельная №4 школа №2	1,0	0,8
ТКУ-0,21 №5	0,21	0,8
ТКУ-0,24 №6 ФОК	0,24	0,8
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	0,12	0,8
ТКУ-0,6 №7	0,6	0,8

3) Показатель надежности топливоснабжения источников тепла (K_m). Характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива $K_m = 1,0$;
- при отсутствии резервного топлива при мощности источника тепловой энергии (Гкал/ч):
 - до 5,0: $K_m = 1,0$;
 - 5,0 – 20: $K_m = 0,7$;
 - свыше 20: $K_m = 0,5$.

Котельные п. Ивня не имеет резервного топливоснабжения. В таблице 43.2 представлена мощность источника тепловой энергии и соответствующий ему показатель резервного электроснабжения.

Таблица 43.2

Мощность источника тепловой энергии и соответствующий ему коэффициент

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	K_m
Котельная №1 ЦК	16,44	0,7
Котельная №2 ЦРБ	2,3	1,0
ТКУ-1,0 №3 АТП	1,0	1,0
Котельная №4 школа №2	1,0	1,0
ТКУ-0,21 №5	0,21	1,0

ТКУ-0,24 №6 ФОК	0,24	1,0
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	0,12	1,0
ТКУ-0,6 №7	0,6	1,0

4) Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (K_{δ}). Величина этого показателя определяется размером дефицита (%):

- до 10: $K_{\delta} = 1,0$;
- 10 – 20: $K_{\delta} = 0,8$;
- 20 – 30: $K_{\delta} = 0,6$;
- свыше 30: $K_{\delta} = 0,3$.

В таблице 44 представлены значения дефицита тепловой энергии по источнику и соответствующий ему показатель соответствия тепловой мощности источника фактическим тепловым нагрузкам потребителей.

Таблица 44

Значения дефицита источника тепловой энергии и соответствующий ему коэффициент

Наименование котельной	Значение дефицита, %	K_{δ}
Котельная №1 ЦК	–	0,8
Котельная №2 ЦРБ	–	0,8
ТКУ-1,0 №3 АТП	–	0,8
Котельная №4 школа №2	–	0,8
ТКУ-0,21 №5	–	0,8
ТКУ-0,24 №6 ФОК	–	0,8
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	–	0,8
ТКУ-0,6 №7	–	0,8

5) Показатель уровня резервирования источников тепла и элементов тепловой сети (K_p). Показатель, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке (%) системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

- 90 – 100: $K_p = 1,0$;
- 70 – 90: $K_p = 0,7$;
- 50 – 70: $K_p = 0,5$;
- 30 – 50: $K_p = 0,3$;
- менее 30: $K_p = 0,2$.

Таблица 44.1

Значение уровня резервирования тепла и элементов тепловой сети и соответствующий ему коэффициент

Наименование котельной	Фактическая тепловая нагрузка, %	K_p
Котельная №1 ЦК	менее 30	0,2
Котельная №2 ЦРБ	менее 30	0,2
ТКУ-1,0 №3 АТП	менее 30	0,2
Котельная №4 школа №2	менее 30	0,2
ТКУ-0,21 №5	менее 30	0,2
ТКУ-0,24 №6 ФОК	менее 30	0,2
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	менее 30	0,2
ТКУ-0,6 №7	менее 30	0,2

6) Показатель технического состояния тепловых сетей (K_c). Показатель, характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

- до 10: $K_c = 1,0$;
- 10 – 20: $K_c = 0,8$;
- 20 – 30: $K_c = 0,6$;
- свыше 30: $K_c = 0,5$.

В таблице 45 представлены значения доли сетей по котельной, нуждающихся в замене, и соответствующие им показатели технического состояния тепловых сетей.

Таблица 45

Значения доли сетей, нуждающихся в замене, и соответствующий коэффициент

Наименование котельной	Доля сетей к замене, %	K_c
Котельная №1 ЦК	до 10	1,0
Котельная №2 ЦРБ	до 10	1,0
ТКУ-1,0 №3 АТП	до 10	1,0
Котельная №4 школа №2	до 10	1,0
ТКУ-0,21 №5	до 10	1,0
ТКУ-0,24 №6 ФОК	до 10	1,0
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	до 10	1,0
ТКУ-0,6 №7	до 10	1,0

7) Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк}$). Характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением за последние три года.

$$I_{отк} = n_{отк} \cdot 3 \cdot S \cdot 1 \text{ км} \cdot 200 \text{ д},$$

где: $n_{отк}$ – количество отказов за последние три года;

S – протяженность тепловой сети данной системы теплоснабжения (км).

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{отк}$) определяется показатель надежности ($K_{отк}$):

– до 0,5: $K_{отк} = 1,0$;

– 0,5 – 0,8: $K_{отк} = 0,8$;

– 0,8 – 1,2: $K_{отк} = 0,6$;

– свыше 1,2: $K_{отк} = 0,5$.

Таблица 45.1

Интенсивность отказов и соответствующий коэффициент

Наименование котельной	Интенсивность отказов	$K_{отк}$
Котельная №1 ЦК	0	1,0
Котельная №2 ЦРБ	0	1,0
ТКУ-1,0 №3 АТП	0	1,0
Котельная №4 школа №2	0	1,0
ТКУ-0,21 №5	0	1,0
ТКУ-0,24 №6 ФОК	0	1,0
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	0	1,0
ТКУ-0,6 №7	0	1,0

8) Показатель относительного недоотпуска тепла ($K_{нед}$). В результате аварий и инцидентов определяется по формуле:

$$Q_{нед} = Q_{ав} \cdot Q_{факт} \cdot 100 (\%),$$

где: $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепла за последние 3 года;

$Q_{факт}$ – фактический отпуск тепла системой теплоснабжения за последние три года.

В зависимости от величины недоотпуска тепла ($Q_{нед}$) определяется показатель надежности ($K_{нед}$):

до 0,1% включительно - $K_{нед} = 1,0$;

от 0,1% до 0,3% включительно - $K_{нед} = 0,8$;

от 0,3% до 0,5% включительно - $K_{нед} = 0,6$;

от 0,5% до 1,0% включительно - $K_{нед} = 0,5$;

свыше 1,0% - $K_{нед} = 0,2$.

Таблица 45.2

Величина недоотпуска и соответствующий коэффициент

Наименование котельной	Величина недоотпуска	$K_{нед}$
Котельная №1 ЦК	0	1,0
Котельная №2 ЦРБ	0	1,0
ТКУ-1,0 №3 АТП	0	1,0
Котельная №4 школа №2	0	1,0

ТКУ-0,21 №5	0	1,0
ТКУ-0,24 №6 ФОК	0	1,0
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	0	1,0
ТКУ-0,6 №7	0	1,0

9) Показатель качества теплоснабжения ($K_{ж}$). Показатель характеризуется количеством жалоб потребителей тепла на нарушение качества теплоснабжения:

$$Ж = D_{жал} / D_{сумм} (\%),$$

где: $D_{сумм}$ – количество зданий, снабжающихся теплом от системы теплоснабжения;

$D_{жал}$ – количество зданий, по которым поступили жалобы на работу системы теплоснабжения.

В зависимости от рассчитанного коэффициента ($Ж$) определяется показатель надежности ($K_{ж}$):

- до 0,2: $K_{ж} = 1,0$;
- 0,2 – 0,5: $K_{ж} = 0,8$;
- 0,5 – 0,8: $K_{ж} = 0,6$;
- свыше 0,8: $K_{ж} = 0,4$.

Таблица 45.3

Коэффициент качества теплоснабжения

Наименование котельной	$K_{ж}$
Котельная №1 ЦК	1,0
Котельная №2 ЦРБ	1,0
ТКУ-1,0 №3 АТП	1,0
Котельная №4 школа №2	1,0
ТКУ-0,21 №5	1,0
ТКУ-0,24 №6 ФОК	1,0
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	1,0
ТКУ-0,6 №7	1,0

10) Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии (K_u) характеризуется наличием или отсутствием акта проверки готовности источника тепловой энергии к отопительному периоду (далее – акт):

$K_u = 1,0$ – при наличии акта без замечаний;

$K_u = 0,5$ – при наличии акта с замечаниями при условии их устранения в установленный комиссией срок;

$K_u = 0,2$ – при наличии акта.

Котельные поселка Ивня имеет акт с замечаниями при условии их устранения в установленный комиссией срок, следовательно, показатель надежности оборудования источников тепловой энергии $K_u = 0,5$.

11) Показатель интенсивности отказов (далее - отказ) теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{отк\ ит}$):

$$Иотк\ ит = \frac{K_э + K_в + K_т}{3}$$

В зависимости от интенсивности отказов ($Иотк\ ит$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк\ ит}$):

до 0,2 включительно - $K_{отк\ ит} = 1,0$;

от 0,2 до 0,6 включительно - $K_{отк\ ит} = 0,8$;

от 0,6 - 1,2 включительно - $K_{отк\ ит} = 0,6$.

Наименование котельной	$Иотк\ ит$	$K_{отк\ ит}$
Котельная №1 ЦК	$(1 + 0,7 + 0,7)/3 = 0,8$	0,6
Котельная №2 ЦРБ	$(1 + 0,8 + 1)/3 = 0,93$	0,6
ТКУ-1,0 №3 АТП	$(1 + 0,8 + 1)/3 = 0,93$	0,6
Котельная №4 школа №2	$(1 + 0,8 + 1)/3 = 0,93$	0,6
ТКУ-0,21 №5	$(1 + 0,8 + 1)/3 = 0,93$	0,6
ТКУ-0,24 №6 ФОК	$(1 + 0,8 + 1)/3 = 0,93$	0,6

ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	$(1 + 0,8 + 1)/3 = 0,93$	0,6
ТКУ-0,6 №7	$(1 + 0,8 + 1)/3 = 0,93$	0,6

12) Показатель надежности системы теплоснабжения ($K_{над}$) определяется как средний по частным показателям $K_э$, $K_в$, $K_т$, $K_б$, $K_р$, $K_с$, $K_{отк}$, $K_{нед}$, $K_{жс}$, K_u , $K_{отк\ ит}$:

$$K_{над} = (K_э + K_в + K_т + K_б + K_р + K_с + K_{отк} + K_{нед} + K_{жс} + K_u + K_{отк\ ит})/n,$$

где n – число показателей, учтенных в числителе.

Наименование котельной	$K_{над}$
Котельная №1 ЦК	$(1 + 0,7 + 0,7 + 0,8 + 0,2 + 1 + 1 + 1 + 1 + 0,5 + 0,6)/11 = 0,77$
Котельная №2 ЦРБ	$(1 + 0,8 + 1 + 0,8 + 0,2 + 1 + 1 + 1 + 1 + 0,5 + 0,6)/11 = 0,81$
ТКУ-1,0 №3 АТП	$(1 + 0,8 + 1 + 0,8 + 0,2 + 1 + 1 + 1 + 1 + 0,5 + 0,6)/11 = 0,81$
Котельная №4 школа №2	$(1 + 0,8 + 1 + 0,8 + 0,2 + 1 + 1 + 1 + 1 + 0,5 + 0,6)/11 = 0,81$
ТКУ-0,21 №5	$(1 + 0,8 + 1 + 0,8 + 0,2 + 1 + 1 + 1 + 1 + 0,5 + 0,6)/11 = 0,81$
ТКУ-0,24 №6 ФОК	$(1 + 0,8 + 1 + 0,8 + 0,2 + 1 + 1 + 1 + 1 + 0,5 + 0,6)/11 = 0,81$
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	$(1 + 0,8 + 1 + 0,8 + 0,2 + 1 + 1 + 1 + 1 + 0,5 + 0,6)/11 = 0,81$
ТКУ-0,6 №7	$(1 + 0,8 + 1 + 0,8 + 0,2 + 1 + 1 + 1 + 1 + 0,5 + 0,6)/11 = 0,81$

11) Оценка надежности систем теплоснабжения.

Таблица 46

Показатель надежности и его частные показатели

Название котельной	$K_э$	$K_в$	$K_т$	$K_б$	$K_р$	$K_с$	$K_{отк}$	$K_{нед}$	$K_{жс}$	$K_{над}$	K_u	$K_{отк\ ит}$
Котельная №1 ЦК	1	0,7	0,7	0,8	0,2	1	1	1	1	0,77	0,5	0,6
Котельная №2 ЦРБ	1	0,8	1	0,8	0,2	1	1	1	1	0,81	0,5	0,6
ТКУ-1,0 №3 АТП	1	0,8	1	0,8	0,2	1	1	1	1	0,81	0,5	0,6
Котельная №4 школа №2	1	0,8	1	0,8	0,2	1	1	1	1	0,81	0,5	0,6
ТКУ-0,21 №5	1	0,8	1	0,8	0,2	1	1	1	1	0,81	0,5	0,6
ТКУ-0,24 №6 ФОК	1	0,8	1	0,8	0,2	1	1	1	1	0,81	0,5	0,6
ТКУ-0,12 №8 с.Федчевка	1	0,8	1	0,8	0,2	1	1	1	1	0,81	0,5	0,6
ТКУ-0,6 №7	1	0,8	1	0,8	0,2	1	1	1	1	0,81	0,5	0,6

12) Оценка надежности систем теплоснабжения.

а) оценка надежности источников тепловой энергии.

В зависимости от полученных показателей надежности $K_э$, $K_в$, $K_т$ и K_u источники тепловой энергии могут быть оценены как:

высоконадежные - при $K_э = K_в = K_т = K_u = 1$;

надежные - при $K_э = K_в = K_т = 1$ и $K_u = 0,5$;

малонадежные - при $K_u = 0,5$ и при значении меньше 1 одного из показателей $K_э$, $K_в$, $K_т$;

ненадежные - при $K_u = 0,2$ и/или значении меньше 1 у 2-х и более показателей $K_э$, $K_в$, $K_т$.

б) оценка надежности тепловых сетей.

В зависимости от полученных показателей надежности тепловые сети могут быть оценены как:

высоконадежные - более 0,9;

надежные - 0,75-0,89;

малонадежные - 0,5-0,74;

ненадежные - менее 0,5.

в) оценка надежности систем теплоснабжения в целом.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.

**Оценка надежности источника тепловой энергии поселка Ивня:
источники тепловой энергии ненадежный.**

Оценка надежности тепловых сетей поселка Ивня: $K_c = 1,0$, следовательно, тепловые сети поселка Ивня относятся к высоконадежным.

**Оценка надежности системы теплоснабжения поселка Ивня в целом:
исходя из рассчитанных коэффициентов надежности источника тепловой энергии и тепловых сетей система теплоснабжения оценивается, как ненадежная.**

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Согласно Постановлению Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», раскрытию подлежит информация:

а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавкам к этим ценам (тарифам);

б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);

в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;

г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;

д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;

е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;

ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

Сведения о результатах хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций, обслуживающих потребителей сельского поселения представлены в таблице 47.

Таблица 47

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» (в части регулируемой деятельности) факт 2024 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	25.03.2024
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	99265,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	102199,00
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	36527,36
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	4213,657
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	8,669
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
3.2.2	газ природный по нерегулируемой цене	х	х
3.2.2.1	объем	тыс м3	
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.2.4	способ приобретения	х	

Добавить вид топлива			
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	7416,4
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	8,37
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	885,7
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	85,37
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	102,28
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	31420,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	9459,0
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	7373,95
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	187,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6385,62
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	2863,62
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	3522,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует

3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
Добавить прочие расходы			
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-4041
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	39,88
8.1	ЦК	Гкал/ч	16,44
8.2	ЦРБ	Гкал/ч	2,3
8.7	Школа №2	Гкал/ч	1
8.8	АТП	Гкал/ч	1
8.9	Гагарина	Гкал/ч	0,21
8.19	ФОК	Гкал/ч	0,24

Добавить источник тепловой энергии			
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	26,33
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	23,63
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	14,35
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	9,28
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	2,7
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	2,044
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	77
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,00
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	183
Добавить источник тепловой энергии			
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	190,1
Добавить источник тепловой энергии			
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,04

20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,07
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1.11.1 Динамика утвержденных тарифов

В таблице 48 приведена динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Ивнянская теплосетевая компания» потребителям за период 2022 - 2025 гг.

Таблица 48

Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию (руб/Гкал с НДС)

№ п/п	Категория потребителей	Период действия на тепловую энергию (горячая вода)							
		с 01.01.2022 г по 30.06.2022 г	с 01.07.2022 г по 30.11.2022 г	с 01.12.2022 г по 31.12.2022 г	с 01.01.2023 г по 31.12.2023 г	с 01.01.2024 г по 30.06.2024 г	с 01.07.2024 г по 31.12.2024 г	с 01.01.2025 г по 30.06.2025 г	с 01.07.2025 г по 31.12.2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Население одноставочный руб./Гкал (с учетом НДС)	1957,51	2047,55	2231,83	2231,83	2231,83	2455,0	2455,0	2749,6
2	Бюджетные организации, прочие потребители, одноставочный руб./Гкал (с учетом НДС)	3547,67	4320,60	4709,56	4709,56	4285,7	4428,71	4650,15	5025,52

1.11.2 Структура цен (тарифов)

Для снижения себестоимости тепловой энергии, предприятию необходимо снизить объемы покупаемой тепловой энергии. Снижение объемов покупаемой тепловой энергии без ущерба для потребителей может быть достигнуто снижением потерь в тепловых сетях. Сэкономленные деньги должны направляться на капитальные ремонты тепловых сетей и обновление оборудования в целом по предприятию. Также для рационализации затрат необходимо сократить количество необходимого обслуживающего персонала по средствам увеличения внедрения систем диспетчеризации и компьютеризации производственных процессов. В АО «Ивнянская теплосетевая компания» плата за подключение к системе теплоснабжения не устанавливалась.

1.11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения

Согласно информации, предоставленной Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (письмо №29-12/623-к от 06.02.2015 г. «О предоставлении информации») по теплоснабжающим организациям потребителей Городского поселения «Поселок Ивня» плата за подключение к системе теплоснабжения не устанавливалась.

1.11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области не устанавливается.

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

1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

На текущий момент технические и технологические проблемы системах теплоснабжения отсутствуют.

1.12.2 Существующие проблемы организации надежного и безопасного теплоснабжения

Организация надежного и безопасного теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня» - это комплекс организационно-технических мероприятий, из которых можно выделить следующие:

- оценка остаточного ресурса тепловых сетей;
- план перекладки тепловых сетей на территории поселения;
- диспетчеризация;
- методы определения мест утечек.

Остаточный ресурс тепловых сетей – коэффициент, характеризующий реальную степень готовности системы и ее элементов к надежной работе в течение заданного временного периода.

Определение обычно проводят с помощью инженерной диагностики - это надежный, но трудоемкий и дорогостоящий метод обнаружения потенциальных мест отказов. Поэтому для определения перечня участков тепловых сетей, которые в первую очередь нуждаются в комплексной диагностике, следует проводить расчет надежности. Этот расчет должен базироваться на статистических данных об авариях, осмотрах и технической диагностики на данных участках тепловых сетей за период не менее пяти лет.

Диспетчеризация - организации круглосуточного контроля за состоянием тепловых сетей и работой оборудования систем теплоснабжения. Тепловые сети от котельных характеризуются низким уровнем диспетчеризации. Отсутствие диспетчеризации приводит к невозможности дистанционного контроля параметров работы тепловых сетей, а также к увеличению периода устранения аварий на тепловых сетях. При разработке проектов перекладки, тепловых сетей, рекомендуется применять трубопроводы с системой оперативного дистанционного контроля (ОДК).

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

За базовый уровень потребления тепловой энергии на нужды теплоснабжения принимается объем тепловой энергии, определенный для расчетных температур наружного воздуха по данным о подключенной нагрузке потребителей за 2019 год.

Значения подключенной тепловой нагрузки к котельным п. Ивня представлены в таблице 49.

Таблица 49

Значение подключенной тепловой нагрузки к котельным

№п/п	Наименование группы потребителей	Подключенная тепловая нагрузка
		Гкал/час
Котельная №1 ЦК		
1	Адм. городского поселения "п. Ивня"	0,0237
2	Адм.района	0,2308
3	Берлизева В.А.	0,0052
4	ГУП "Белоблводоканал"	0,0057
5	Детсад"Сказка"	0,297
6	Дом пионеров	0,046
7	ЗАО "ИКС 5 Недвижимость"	0,044
8	Ивнянский музей	0,09
9	ИЖС	0,0099
10	ИП Королёва	0,000498
11	ИП Реутова	0,0057
12	ИП Цуканова	0,0071
13	Казначейство	0,02176
14	КЦСОН	0,0248
15	МУ "Ивнянский зеленстрой"	0,0117
16	Налоговая инспекция	0,0315
17	Население	2,4658

№п/п	Наименование группы потребителей	Подключенная тепловая нагрузка
		Гкал/час
18	Нотариус	0,0045
19	ПАО "Ростелеком"	0,1397
20	Почта	0,0446
21	Прокуратура	0,0328
22	РОНО	0,0318
23	Россельхозбанк	0,0075
24	Россельхознадзор	0,00128
25	Сбытовая компан	0,0063
26	Свинокомплекс Курасовский	0,0062
27	Следственный комитет	0,00256
28	Соцстрах	0,0008
29	Статистика	0,003
30	Суд	0,041
31	Судебные приставы	0,016
32	Упр. росреестра Ивнянский филиал	0,024
33	Упр.с/х-ва	0,03
34	Управление по организационному обеспечению деятельности мировых судей Белгородской области	0,0266
35	филиал ФГБУ "ФКП Росреестра"	0,009
36	ФКУ "ЦХиСО УМВД России по Белгородской области	0,08715
37	ФКУ УИИ УФСИН России по Белгородской области	0,0025
38	Центр занятости	0,014
39	Центр услуг МУ	0,0169
40	Центральная библиотека	0,09
41	Школа №1	0,627
Итого:		4,404
Котельная №2 ЦРБ		
1	ЦРБ	0,727
Итого:		0,727
ТКУ-1,0 №3 АТП		
1	АТП	0,0163
2	Ивнянский дом культуры	0,274
3	Население	0,3676
Итого:		0,6092
Котельная №4 школа №2		
1	Население	0,3185
2	Школа №2	0,383
Итого:		0,7015
Котельная №5 ТКУ-0,21 ул. Гагарина		
1	Население	0,1543
Итого:		0,1543
Котельная ФОК		
1	МКУ "Отдел физической культуры и спорта администрации Ивнянского района"	0,1865
Итого:		0,1865
Котельная с. Федчевка		
1	Школа с. Федчевка	0,106
Итого:		0,106

Перспективное потребление тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение на данный момент остается на текущем уровне. Прогнозное увеличение мощности потребления тепловой энергии отсутствует. При появлении перспектив приростов объемов потребления тепловой энергии информация будет представлена в пересмотре схемы теплоснабжения соответствующего года.

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

Таблица 50

**Приросты площади строительных фондов зданий городского поселения
«Поселок Ивня»**

Вид строений	Площадь	2019	2020-2022	2023-2027
МКД	м ²	81000	86000	86000
ИЖС	м ²	180200	182700	182700
Общественные здания	м ²	41000	41500	41500
Производственные здания	м ²	7500	8500	8500

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

Таблица 51

Наименование и адрес теплоисточника	Вид теплоснабжения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2027
ЦК п.Ивня	Отопление	4,59	4,59	4,485	4,485	4,404	4,404	4,404
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ЦРБ п.Ивня, ул. Привольная	Отопление	0,74	0,74	0,727	0,727	0,727	0,867	0,867
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,1	0,1
Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	Отопление	0,66	0,66	0,626	0,626	0,6092	0,561	0,561
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Школа №2 п.Ивня, переулок Гагаринский	Отопление	0,71	0,71	0,7015	0,7015	0,7015	0,702	0,702
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ТКУ-0,21 ул.Гагарина п.Ивня	Отопление	0,15	0,15	0,15	0,15	0,1543	0,1543	0,1543
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ФОК п.Ивня	Отопление	0,19	0,19	0,19	0,19	0,1865	0,1865	0,1865
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
ТКУ-0,12 №8 с. Федчевка	Отопление	0,11	0,11	0,11	0,11	0,106	0,106	0,106
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
ТКУ-0,6 №7 пер. Гагаринский	Отопление	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	ГВС	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-

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

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

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

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа

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

Данные отсутствуют.

3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения

Таблица 52

ПАСПОРТ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ	
ОТЭС	
АО "Ивнянская теплосетевая компания"	
Эксплуатационный район - Ивнянский	
Магистраль №	Паспорт №
Вид сети	водяная
	(водяная, паровая)
Источник теплоснабжения - ЦРБ п.Ивня	
Участок сети от камеры № ТК1 ; ТК2	
Название проектной организации и номер проекта "Белоблпроект"	
РП 2001-49-28 ТС; 2004-95 (стамат)	
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении 569 м. Объем трассы 12 м3	
Теплоноситель - вода	
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении ГВС 247 м. Объем трассы 9,28 м3	
Расчетные параметры: давление МПа 0,28 (2,8 кгс/см²) , температура 95-70°С .	
Год постройки 2004 г. Год ввода в эксплуатацию 2004 г.	
Балансовая стоимость	
(по ценам г.)	

Таблица 53

ПАСПОРТ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ	
ОТЭС	
АО "Ивнянская теплосетевая компания"	
Эксплуатационный район - Ивнянский	
Магистраль №	Паспорт №
Вид сети	водяная
	(водяная, паровая)
Источник теплоснабжения - котельной АТП/ДК п. Ивня	
Участок сети от камеры котельная № ТК1 ; ТК2; ТК3 ;ТК4; ТК 5:	
Название проектной организации и номер проекта	
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении 511 м. Объем трассы 12,12 м3	
Теплоноситель - вода	
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении ГВС м. Объем трассы м3	
Расчетные параметры: давление МПа 0,34 - 0,22 (3,4 - 2,2 кгс/см²) , температура 95-70°С .	
Год постройки 1997 г. Год ввода в эксплуатацию 1997 г.	
Балансовая стоимость 120869,6	
(по ценам 2018 г.)	

Таблица 54

ПАСПОРТ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ	
ОТЭС	
АО "Ивнянская теплосетевая компания"	
Эксплуатационный район - Ивнянский	
Магистраль №	Паспорт №
Вид сети	водяная
	(водяная, паровая)
Источник теплоснабжения - котельной ТКУ-0,21 ул. Гагарина	
Участок сети от камеры котельная № ТК1 ;ТК2	
Название проектной организации и номер проекта	
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении 88 м. Объем трассы 5,26 м3	
Теплоноситель - вода	
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении ГВС м. Объем трассы м3	
Расчетные параметры: давление МПа 0,35 (3,4 кгс/см²) , температура 95-70°С .	
Год постройки 2001г. Год ввода в эксплуатацию 2001 г.	
Балансовая стоимость 109758,42	
(по ценам 2018г.)	

Таблица 55

ПАСПОРТ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ	
ОТЭС	
АО "Ивнянская теплосетевая компания"	

Эксплуатационный район - Ивнянский
Магистраль № _____ Паспорт № _____
Вид сети водяная (водяная, паровая)
Источник теплоснабжения - котельной с.Федчевка
Участок сети от камеры котельная Школа
Название проектной организации и номер проекта
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении 40 м. Объем трассы 0,5 м3
Теплоноситель - вода
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении ГВС _____ м. Объем трассы _____ м3
Расчетные параметры: давление МПа 0,6-0,2 (0,06 - 0,02 кгс/см²) , температура 95-70°C .
Год постройки 1996 г. Год ввода в эксплуатацию 1996 г.
Балансовая стоимость (по ценам 20 ____ г.)

Таблица 56

ПАСПОРТ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ	
ОТЭС	
АО "Ивнянская теплосетевая компания"	
Эксплуатационный район - Ивнянский	
Магистраль № _____ Паспорт № _____	
Вид сети водяная (водяная, паровая)	
Источник теплоснабжения - котельной ФОК п.Ивня	
Участок сети от камеры котельная № ТК1 :	
Название проектной организации и номер проекта	
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении 19 м. Объем трассы 3,9 м3	
Теплоноситель - вода	
Общая длина трассы в двухтрубном исчислении ГВС 19 м. Объем трассы 3,9 м3	
Расчетные параметры: давление МПа 0,22 -0,18 (2,2 - 1,8 кгс/см²) , температура 95-70°C .	
Год постройки 2009г. Год ввода в эксплуатацию 2009 г.	
Балансовая стоимость (по ценам ____ г.)	

3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

3.5 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Данные отсутствуют.

3.6 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Данные отсутствуют.

3.7 Расчет показателей надежности теплоснабжения

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки

4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой

мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

За базовый уровень потребления тепловой энергии на нужды теплоснабжения муниципального образования принимается объем тепловой энергии, определенный для расчетных температур наружного воздуха, по данным о подключенной нагрузке потребителей за 2021 год.

На момент данной актуализации схемы теплоснабжения подключение новых потребителей не планируется, изменения тепловой мощности источников теплоснабжения не планируется.

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

Данные отсутствуют.

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

На котельных Городского поселения «Поселок Ивня» дефицита располагаемой мощности не обнаружено. Существующие резервы тепловой мощности позволяют подключить потребителей суммарной тепловой нагрузкой 13,2513 Гкал/ч, в том числе:

- к котельной ЦК нагрузкой 11,3564 Гкал/ч;
- к котельной ЦРБ нагрузкой 1,3376 Гкал/ч;
- к котельной №4 школа №2 нагрузкой 0,2155 Гкал/ч;
- к котельной АТП нагрузкой 0,2701 Гкал/ч;
- к котельной ТКУ-0,21 ул. Гагарина нагрузкой 0,0387 Гкал/ч;
- к котельной ФОК нагрузкой 0,033 Гкал/ч.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения

5.1 Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

Генеральным планом Городского поселения «Поселок Ивня» предлагается сохранение отопления объектов общественно-делового назначения от действующей газовой котельной. Для индивидуальных жилых домов предусматривается автономное теплоснабжение. Для проектируемых тепловых сетей принята подземная прокладка в лотковых каналах с устройством камер для обслуживания арматуры. Возможным сценарием развития теплоснабжения поселения является перевооружение существующих котельных. Другие варианты перспективного развития систем теплоснабжения городского округа не предусмотрены.

Первый вариант перспективного развития систем теплоснабжения: теплоснабжение потребителей от действующих источников тепловой энергии, плановый ремонт и замена установленного оборудования.

Второй вариант перспективного развития систем теплоснабжения: модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

5.2 Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа

Конкурентно-способным вариантам предъявляются следующие требования:

- все варианты выбираемые для сравнения должны отвечать обязательным требованиям и кроме того обеспечивать в установленные сроки строительство и сдачу объектов в эксплуатацию, соответствовать требованиям нормативных документов;
- для правильного выбора проектного решения необходимо обеспечить сопоставимость сравниваемых вариантов;

Первый вариант перспективного развития систем теплоснабжения городского округа: теплоснабжение потребителей от действующих источников тепловой энергии, плановый ремонт и замена установленного оборудования.

Второй вариант перспективного развития систем теплоснабжения городского округа: модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии.

5.3 Обоснование выбора приоритетного развития теплоснабжения муниципального образования

В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте, в связи с чем первый вариант перспективного развития будет считаться приоритетным.

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

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

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Таблица 57

№ п/п	Источник теплоснабжения	Котлы	Баки-аккумуляторы						
		Тип котлов	Объём, м ³	Назначение	Тип	Кол-во	Тех. Диагност	Срок	Состояние
1	ЦК п.Ивня	КВГ-6,5	3	подпиточный	вертикальный	2			хорошее
		КВГ-6,5	5,6	подпиточный	вертикальный	1			удовл.
		Ква-2,0	23	подпиточный	горизонтальный	1			удовл.
		Ква-2,0	11	подпиточный	горизонтальный	1			удовл.
2	котельная ЦРБ п.Ивня п.Ивня ул.Привольная	НР-18	0,8	подпиточный	вертикальный	1			удовл.
		НР-18	1,2	питательный	вертикальный	1			удовл.
		НР-18							
		НР-18							
		Универсал							
3	котельная АТП, ТКУ-01,0 п.Ивня п.Ивня, ул. Заречная, д.16а	VK-500	1,4	подпиточный	вертикальный	1			удовл.
		VK-500							
4	котельная Школа №2 п.Ивня п.Ивня, ул.периулок Гагаринский	VK-500	4	подпиточный	вертикальный	1			удовл.
		VK-500							

5	котельная ТКУ-0.21 п. Ивня ул.Гагарина	VK-105	0,5	подпиточный	вертикальный	1			удовл.
		VK-105							
6	котельная ФОК п.Ивня, ул. Садовая,15а	Bison NO 120	1,0	подпиточный	вертикальный	1			удовл.
		Bison NO 120							
8	Котельная с. Федчевка с.Федчевка, ул.Центральная 2Г	КЧМ-5							
		КЧМ-5							

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

Таблица 58

Наименование источника теплоты	Фактическая производительность, м ³ /ч
ЦК п.Ивня	7,8
Котельная ЦРБ п.Ивня,ул.Привольная	7,8
Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	2,3
Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	1,1
Котельная ТКУ-0,21,п.Ивня,ул.Гагарина	0,45
ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	0,8
Котельная с.Федчевка	-
ТКУ-0,6 №7	1,7

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

Таблица 59

Перспективные и существующие балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя

Наименование источника теплоты	Система теплоснабжения	Объем СПТ, м ³	Существующая производительность, м ³ /ч	Перспективная производительность, м ³ /ч
ЦК п.Ивня	закрытая	254,56	7,8	7,8
Котельная ЦРБ п.Ивня,ул.Привольная	закрытая	30,4	7,8	7,8
Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	закрытая	11,12	2,3	2,3
Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	закрытая	15,4	1,1	1,1
Котельная ТКУ-0,21,п.Ивня,ул.Гагарина	закрытая	5,26	0,45	0,45
ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	закрытая	3,9	0,8	0,8
Котельная с.Федчевка	закрытая	14,7	Привозная вода	
ТКУ-0,6 №7	закрытая	6,4	1,7	1,7

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлены в таблице 60.

Таблица 60

Наименование источника тепловой энергии	Заменяемое оборудование	Год мероприятия
Котельная п. Ивня к АТП	Капитальный ремонт - Горелка VBG 45/60 на Котельная п. Ивня к АТП 1,163МВт. поселок Ивня, ул.Заречная	2022
Котельная п. Ивня к Школа №2	Капитальный ремонт - Котел VK-500 1000МВт на Котельная п. Ивня к Школа №2 1,163МВт. поселок Ивня, переулок Гагаринский	2022
Котельная п. Ивня ЦРБ	Реконструкция (модернизация) - Котельная п. Ивня ЦРБ 1,2МВт на Котельная п. Ивня ЦРБ 2,675МВт. поселок Ивня, ул.Привольная,1	2024

7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно статье 14, ФЗ от 27.07.2010 года №190 «О теплоснабжении», подключение теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических

ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.133330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается

предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твердом топливе с параметрами теплоносителя не более 95°C и 1 МПа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные» и СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

Согласно п.15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

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

Данные отсутствуют.

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Данные отсутствуют.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения, указанное обоснование также выполняется с учетом требований пункта 77 настоящего документа. В указанном обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, сооружаемых в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления

электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на территории Городского поселения «Поселок Ивня» не предусматривается ввиду низкой и непостоянной возможной электрической и тепловой нагрузки, которую можно подключить к источнику комбинированной выработки. Это обстоятельство приводит к значительным затратам на строительство при крайне низкой эффективности, т.е. экономически не обосновано.

Согласно «Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения», утвержденным Министерством регионального развития Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012, предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии рекомендуется разрабатывать при условии, что проектируемая установленная электрическая мощность турбоагрегатов составляет 25 МВт и более. При проектируемой установленной электрической мощности турбоагрегатов менее 25 МВт предложения по реконструкции разрабатываются в случае отказа подключения потребителей к электрическим сетям.

Таким образом, реконструкция котельной для выработки электроэнергии в городском поселении «Поселок Ивня» не предусматривается.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Для поселений, городских округов, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, а также в отношении товаров (услуг), реализация которых осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" государственному регулированию в ценовых зонах теплоснабжения, указанное обоснование также выполняется с учетом требований пункта 77 настоящего документа. В указанном обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, действующих в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

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

На территории Городского поселения «Поселок Ивня» вывод в резерв (или) вывода из эксплуатации котельных при передачи тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не планируется.

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

В зонах застройки малоэтажными жилыми домами на территории Городского поселения «Поселок Ивня» предполагается осуществлять индивидуальное теплоснабжение. Это обусловлено низкой плотностью тепловых нагрузок, в результате чего централизация теплоснабжения является экономически не эффективной.

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

Данные отсутствуют.

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Данные отсутствуют.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Данные отсутствуют.

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Обоснованность перспективных балансов тепловой мощности источника тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в системе теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня» определяется подходами расчета приростов тепловых нагрузок и определение на их основе перспективных нагрузок по периодам. При составлении баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки в системе теплоснабжения по годам, определяется избыток или дефицит тепловой мощности в системе теплоснабжения, и городского поселения в целом. Далее определяются решения по каждому источнику теплоснабжения в зависимости от того дефицитен или избыточен

тепловой баланс в каждой из систем теплоснабжения. По каждому источнику теплоснабжения принимается индивидуальное решение по перспективе его использования в системе теплоснабжения. Перечень мероприятий, применяемый к источникам теплоснабжения следующий:

- 1) закрытие, в связи с моральным и физическим устареванием источника теплоснабжения и передачей присоединенной тепловой нагрузки другим источникам;
- 2) реконструкция источника теплоснабжения с увеличением установленной тепловой мощности;
- 3) техническое перевооружение источника теплоснабжения, с установкой современного основного оборудования на существующую тепловую нагрузку;
- 4) объединение тепловой нагрузки нескольких источников теплоснабжения с установкой нового источника теплоснабжения;
- 5) строительство новых источников теплоснабжения, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса теплоснабжения.

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Решение задачи о том, нужно или не нужно трансформировать зону действия источника тепловой энергии, является базовой задачей построения эффективных схем теплоснабжения. Критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

Таблица 61

**Радиус эффективного теплоснабжения от котельных городского поселения
«Поселок Ивня»**

№ п/п	Наименование источника	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	Котельная №1	1,5
2	Котельная №2	0,18
3	ТКУ – 1,0 №3	0,27
4	Котельная №4	0,4
5	ТКУ-0,21 №5	0,05
6	ТКУ-0,24 №6	0,02
7	ТКУ-0,6 №7	0,08
8	ТКУ-0,12 №8	0,025

Глава 8. Предложение по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений

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

По состоянию на 2025 год на территории Городского поселения «Поселок Ивня» имеется 8 источников тепловой энергии, предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности отсутствуют.

8.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную

застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения

На данном этапе схемы теплоснабжения новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не планируется.

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

Предложения по строительству сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в городском поселении «Поселок Ивня» не предусматривается.

8.4 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

Строительство или реконструкция тепловых сетей за счет перевода котельной в пиковый режим не предусматривается, так как отсутствуют пиковые водогрейные котельные. Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с окончанием срока службы, а также восстановление изоляции (снижение фактических и нормативных потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов при передаче тепловой энергии).

8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности не предполагается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов в связи с окончанием срока службы.

8.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Существующие тепловые сети имеют достаточную пропускную способность для обеспечения требуемых параметров теплоносителя. В связи с этим, реконструкция тепловых сетей от котельной с увеличением диаметра в городском поселении «Поселок Ивня» не планируется. При необходимости расширения для подключения новых абонентов предложения по реконструкции будут приведены в схеме теплоснабжения соответствующей году строительства.

8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Реконструкцию тепловых сетей в период действия Схемы теплоснабжения не предусмотрены.

8.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций отсутствуют.

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

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

Открытые системы теплоснабжения отсутствуют на территории городского поселения.

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

Данные отсутствуют.

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

Открытые системы теплоснабжения отсутствуют на территории городского поселения.

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

Открытые системы теплоснабжения отсутствуют на территории городского поселения.

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

Открытые системы теплоснабжения отсутствуют на территории городского поселения.

9.6 Предложения по источникам инвестиций.

Открытые системы теплоснабжения отсутствуют на территории городского поселения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

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

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения представлены в таблице 62.

Таблица 62

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях) Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии от источника, Гкал	Расчетный годовой расход топлива, т.у.т.
2021-2027			
Котельная №1 (ЦК)	4,404	8074	705
Котельная №2 ЦРБ	0,867	2326	138
ТКУ-1,0 №3 АТП	0,561	957	65
Котельная №4 школа №2	0,702	1472	101
ТКУ-0,21 №5 ул. Гагарина	0,1543	292	24
ТКУ-0,24 №6 ФОК	0,1865	107	9
ТКУ-0,12 №8 с. Федчевка	0,106	142	11

10.2 Расчётные запасы резервного топлива

На котельной Городского поселения «Поселок Ивня» резервное и аварийное топливо не предусмотрено.

На основании описания и расчетов показателей надежности теплоснабжения приведенных в Части 9 данного документа обобщенная система теплоснабжения котельных и тепловой сети относится к категории надежных систем теплоснабжения.

В соответствии с определенными показателями $K_{\text{э}} = K_{\text{в}} = K_{\text{т}} = K_{\text{и}} = 1$ в рассматриваемой системе теплоснабжения, источник тепловой энергии Городского поселения «Поселок Ивня» является надежным.

10.3 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

На котельной Городского поселения «Поселок Ивня» резервное и аварийное топливо не предусмотрено.

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

Основным топливом является природный газ.

10.5 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным топливом является природный газ.

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

Основным топливом является природный газ.

10. 7 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Основным топливом является природный газ.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения

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

На основании описания и расчетов показателей надежности теплоснабжения приведенных в Части 9 данного документа обобщенная система теплоснабжения котельной и тепловых сетей относится к категории надежных систем теплоснабжения.

В соответствии с определенными показателями $K_{\Sigma} = K_{\text{в}} = K_{\text{т}} = K_{\text{и}} = 0,8$ в рассматриваемой системе теплоснабжения, источники тепловой энергии городского поселения «Поселок Ивня» являются высоконадежными.

Общий показатель надежности системы теплоснабжения ($K_{\text{над}}$) составляет $K_{\text{над}}=0,9$ и соответствует категории малонадежных систем теплоснабжения.

Заниженные показатели надежности системы теплоснабжения городского поселения «Поселок Ивня» в части тепловых сетей, в первую очередь связаны со значительным износом трубопроводов тепловых сетей, а также отсутствием их резервирования.

Для более точного определения и дальнейшего поддержания показателей надежности в пределах допустимого, рекомендуется:

1. Осуществить резервирование основных магистральных тепловых сетей;
2. Для повышения надежности системы теплоснабжения, необходимо своевременно проводить ремонты (плановые, по заявкам и пр.) основного и вспомогательного оборудования, а так же тепловых сетей и оборудования на тепловых сетях.
3. Своевременная замена изношенных участков тепловых сетей и оборудования.
4. Проведения мероприятий по устранению затопления каналов, тепловых камер и подвалов домов.
5. Правильное и своевременное заполнение журналов, предписанных ПТЭ, а именно:
 - Оперативного журнала;
 - Журнала обходов тепловых сетей;
 - Журнала учета работ по нарядам и распоряжениям;
 - Заявок потребителей

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

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

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

Затраты на реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии представлены в таблице 63.

Таблица 63

Затраты на реконструкцию и техническое перевооружение источника тепловой энергии

Наименование источника тепловой энергии	Наименование мероприятия	Планируемая стоимость мероприятия, тыс. руб.			
		Итого	2022	2023	2024
Котельная п. Ивня к АТП	Капитальный ремонт - Горелка VBG 45/60 на Котельная п. Ивня к АТП 1,163МВт. поселок Ивня, ул.Заречная	600	600,0		
Котельная п. Ивня к Школа №2	Капитальный ремонт - Котел VK-500 1000МВт на Котельная п. Ивня к Школа №2 1,163МВт. поселок Ивня, переулок Гагаринский	2605,0	2605,0		
Котельная п. Ивня ЦРБ	Реконструкция (модернизация) - Котельная п. Ивня ЦРБ 1,2МВт на Котельная п. Ивня ЦРБ 2,675МВт. поселок Ивня, ул.Привольная,1	12896,0			12896,0
Итого		16101,00	3205,00	-	12896,0

Стоимость мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии за весь период действия Схемы теплоснабжения составляет 16101 тыс. руб.

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

12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций

Данные отсутствуют.

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

На момент данной актуализации схемы строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация источников тепловой энергии и тепловых сетей не запланировано.

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" 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).

Индикаторы развития систем теплоснабжения Городского поселения «Поселок Ивня» представлены в таблице 64.

Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Адрес теплоисточника	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	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	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Котельная ЦК	309110, Белгородская обл.п. Ивня, ул.Десницкого, 3а	-	-	187	1,24	26,79	117,86	-	-	-	30,6	-	-	-
2	Котельная ЦРБ	309110, Белгородская обл, п.Ивня, ул.Привольная,1	-	-	184		37,7		-	-	-	100		-	-
3	Котельная Федчевка	309117, Белгородская обл, Ивнянский район, с.Федчевка ул. Центральная,2Г	-	-	196		88,33		-	-	-	100		-	-
4	Котельная Школа №2	309110, Белгородская область, п.Ивня, ул.переулок	-	-	173		70,15		-	-	-	63,51		-	-

[illegible]

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

В таблице 65, согласно приложению № 2 к приказу управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 13 декабря 2023 года № 35/8 и приложению № 2 к приказу управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 13 декабря 2023 года № 35, приведена динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Ивнянская теплосетевая компания» потребителям до 2027 года.

Таблица 65

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Ивнянская теплосетевая компания».

№ п/п	Категория потребителей	Период действия тарифа															
		2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		2027 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	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
		Тепловая энергия, руб./Гкал (с учетом НДС)															
1	Население однотарифный	1882,22	1957,51	1957,51	1957,51	1957,51	2047,55	2231,83	2231,83	2231,83	2455,00	2455,00	2749,60	2558,11	2660,43	2660,43	2766,85
2	Бюджетные организации, прочие потребители, однотарифный	3102,07	3547,67	3547,67	3547,67	3547,67	4320,60	4709,56	4156,80	4156,80	4695,90	4695,90	5533,52	4455,81	4519,94	4519,94	4742,00

14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

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

Данные отсутствуют.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

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

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190 «О теплоснабжении» (далее - Закон), 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, утверждёнными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 6 статьи 6 Закона, 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.

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.
2. 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 случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

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

3. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или иным законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают

в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, 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 зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями.

5. 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 емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

6. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки, которые находятся в данной системе теплоснабжения, при условии соблюдения указанными потребителями выданными ими в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, техническими условиями подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

На основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, разработчики актуализации схемы теплоснабжения рекомендуют присвоить статус Единой теплоснабжающей организации на территории Городского поселения «Поселок Ивня»АО «Ивнянская теплосетевая компания». Предприятие имеет квалифицированный персонал по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами.

15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Таблица 66

Система теплоснабжения	Наименование теплоснабжающей организаций, действующей в каждой системе теплоснабжения
Котельная №1 ЦК	АО «Ивнянская теплосетевая компания».
Котельная №2 ЦРБ	АО «Ивнянская теплосетевая компания».
ТКУ-1,0 №3 АТП	АО «Ивнянская теплосетевая компания».

Система теплоснабжения	Наименование теплоснабжающей организаций, действующей в каждой системе теплоснабжения
Котельная №4 школа №2	АО «Ивнянская теплосетевая компания».
ТКУ-0,21 №5	АО «Ивнянская теплосетевая компания».
ТКУ-0,24 №6 ФОК	АО «Ивнянская теплосетевая компания».
ТКУ-0,6 №7	Реабилитационный Центр п. Ивня
ТКУ-0,12 №8 с. Федчевка	АО «Ивнянская теплосетевая компания».

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

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «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».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «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».

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

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.

АО «Ивнянская теплосетевая компания» в настоящее время отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки отсутствуют.

15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Данные отсутствуют.

Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения.

16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии

Данные отсутствуют

16.2.Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

Данные отсутствуют

16.3.Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Данные отсутствуют

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Замечания отсутствуют

17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Замечания отсутствуют

Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Замечания отсутствуют

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Данные отсутствуют

