

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Содержание

| | |
|--|-----|
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. | 4 |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения г.о. Кинель. | 213 |
| Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения г.о. Кинель. | 241 |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. | 242 |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г.о. Кинель. | 252 |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах. | 253 |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. | 256 |
| Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. | 265 |
| Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. | 268 |
| Глава 10. Перспективные топливные балансы. | 270 |
| Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения. | 273 |
| Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию. | 282 |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Кинель. | 287 |
| Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия. | 290 |
| Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций. | 292 |
| Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения. | 295 |
| Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения. | 298 |
| Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения. | 299 |

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

Обосновывающие материалы – обосновывающие материалы к Схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с п. 23 Требований к схемам теплоснабжения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, с изменениями и дополнениями от 07.10.2014; 23.03.2016; 12.06.2016; 03.04.2018; 16.03.2019; 31.05.2022; 10.01.2023; 17.10.2024; 18.03.2025).

г.о. Кинель – городской округ Кинель

г. – город

п.г.т. – поселок городского типа

ООО "Кинельская ТЭК" – Общество с ограниченной ответственностью "Кинельская Теплоэнергетическая компания"

СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» – Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по теплоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по теплоснабжению – филиала ОАО «РЖД»

ПВ – промышленная (техническая) вода.

ППР – планово-предупредительный ремонт.

ППУ – пенополиуретан.

СО – система отопления.

ТС – тепловая сеть.

ТСО – теплоснабжающая организация.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

УУТЭ – узел учета тепловой энергии.

ХВП – химводоподготовка.

ЭР – энергетический ресурс.

ЭСМ – энергосберегающие мероприятия.

РНИ – режимно – наладочные испытания.

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

1.1 Функциональная структура теплоснабжения.

На территории городского округа Кинель действуют 31 изолированная система теплоснабжения, образованная на базе централизованных и автономных котельных. Производство тепловой энергии от котельных составляет около 197 935,233 Гкал/год. Из них 192 523,233 Гкал от источников тепловой энергии, переданных в концессию ООО "Кинельская ТЭК" и 5 412,0 Гкал от источника тепловой энергии, находящегося в ведении СамТУ КДТВ ОАО «РЖД».

Преобладает централизованное теплоснабжение от источников тепловой энергии ООО "Кинельская ТЭК" - 16 котельных, СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» – 1 котельная. Помимо централизованных систем отопления на территории г.о. Кинель также имеются автономные источники тепловой энергии – 14 котельных, расположенных на территории г. Кинель и п.г.т. Алексеевка. Сведения по данным автономным котельным представлены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - Сведения по автономным котельным г.о. Кинель

| Котельные в концессии ООО "Кинельская ТЭК" | | |
|---|-------------------------------------|---|
| 1 | Котельная № 4 | п.г.т. Алексеевка, ул. Силикатная, 2а |
| 2 | Котельная № 8 | г. Кинель, ул. Юбилейная, 9а |
| 3 | Котельная № 14 | г. Кинель, ул. Маяковского, 83 в (только ГВС) |
| 4 | Котельная № 21 | г. Кинель, ул. Солонечная, 112 (только ГВС в межотопительный период) |
| Договор на техническое обслуживание с ООО "Кинельская ТЭК" | | |
| 5 | Котельная № 24 | г. Кинель, ул.Заводская, з/у 9 (только ГВС) |
| Прочие котельные | | |
| 6 | Котельная ТСЖ "Арбит" (1) | г. Кинель, ул. Фестивальная, 2 б |
| 7 | Котельная ТСЖ "Арбит" (2) | г. Кинель, ул. Фестивальная, 2 б |
| 8 | Котельная детской школы искусств | г. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Зазина, 12 |
| 9 | Котельная Администрации г.о. Кинель | г. Кинель, ул. Мира, 42 а |
| 10 | Котельная ТСЖ "Волга-В" | г. Кинель, ул. Фестивальная, 8 |
| 11 | Котельная ТСЖ "Альянс" | г. Кинель, ул. Фестивальная, 2 а |
| 12 | Котельная ТСЖ "Престиж" | г. Кинель, ул. Украинская, 36 |
| 13 | Котельная МКД Вячеслава Казакова 1 | г. Кинель, ул. Вячеслава Казакова, 1 |
| 14 | Котельная МКД Селекционная 3В | г. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Селекционная, 3в |

Всего на территории г.о. Кинель работают 16 централизованных котельных, переданных в концессию ООО "Кинельская ТЭК" и 1 централизованная котельная находящаяся в ведении СамТУ КДТВ ОАО «РЖД».

Общие сведения по данным котельным представлены в таблице 1.1.2.

Все источники, находящиеся на территории г.о. Кинель, используют для выработки теплоты природный газ. Потребителями тепловой энергии является население, бюджетные и прочие организации. Централизованное теплоснабжение г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский осуществляется по функциональным схемам, представленным на рисунках 1.1.1, 1.1.2, 1.1.3, 1.1.4. Существующие границы зон действия систем теплоснабжения (см. главу 2.4) определены точками присоединения самых удаленных потребителей к тепловым сетям.

Тепловые сети имеют 2-х трубную прокладку. Передача теплоты осуществляется в горячей воде. Тепловая энергия используется потребителями для целей отопления и ГВС.

Основная часть объектов индивидуального жилищного строительства, а также некоторые общественные здания городского округа Кинель оборудованы индивидуальными источниками тепловой энергии, число которых равно количеству зданий с индивидуальным теплоснабжением.

Для горячего водоснабжения в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский используются как существующие централизованные источники теплоснабжения, так и проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели.

На территории городского округа Кинель имеется поквартирное отопление.

Рисунок 1.1.1 - Функциональная схема централизованного теплоснабжения г. Кинель (ООО "Кинельская ТЭК")

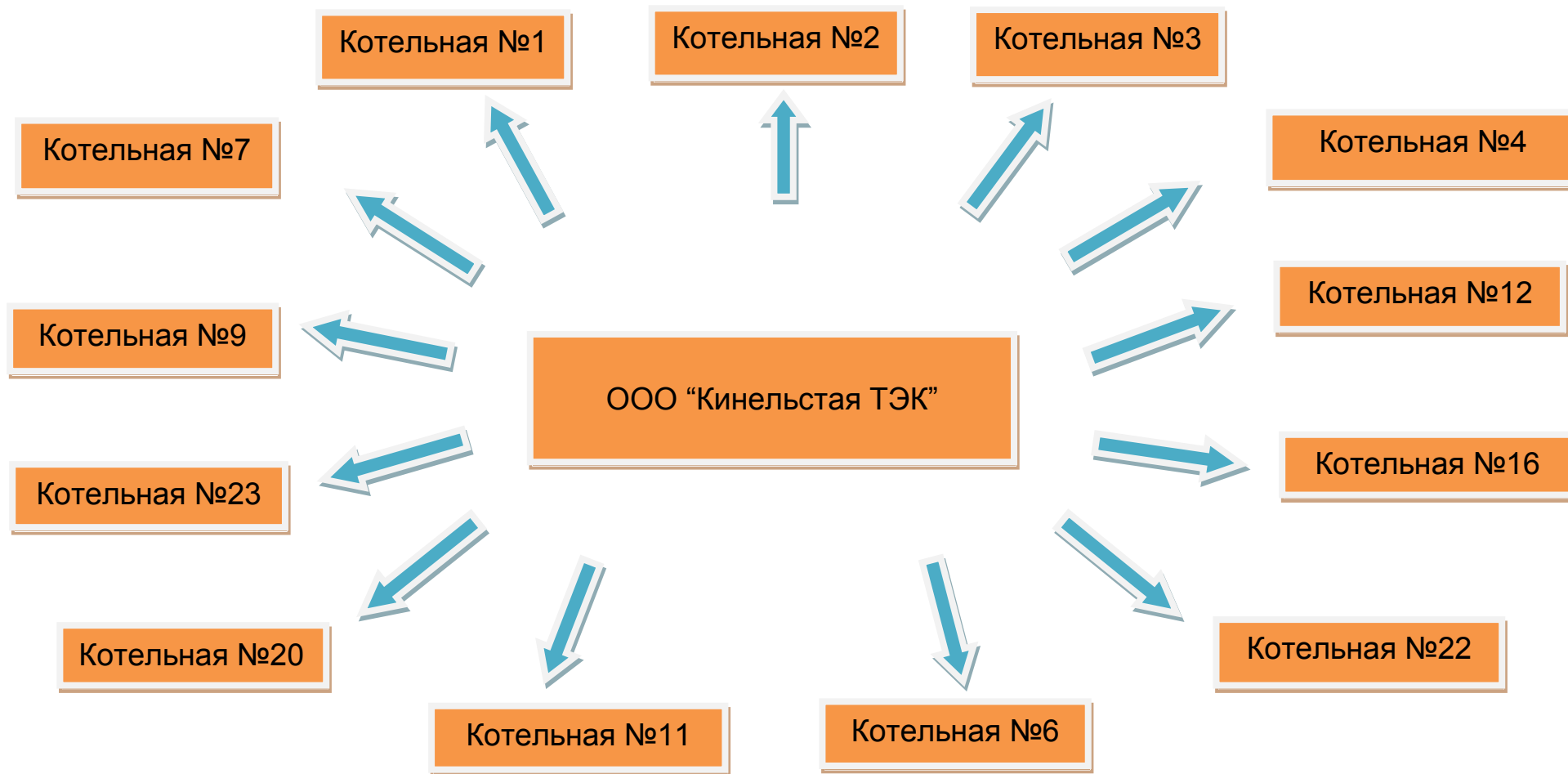


Рисунок 1.1.2 - Функциональная схема централизованного теплоснабжения г. Кинель (СамТУ КДТВ ОАО «РЖД»)

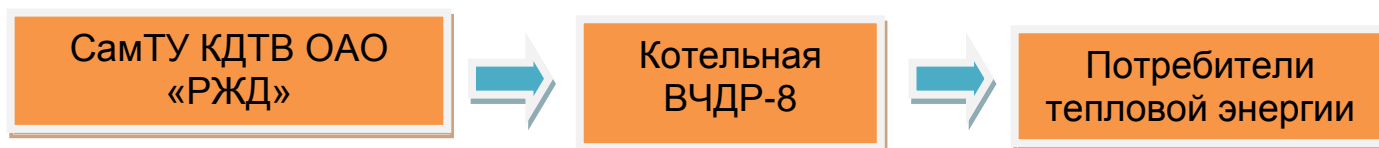


Рисунок 1.1.3 - Функциональная схема централизованного теплоснабжения п.г.т. Алексеевка (ООО «Кинельская ТЭК»)

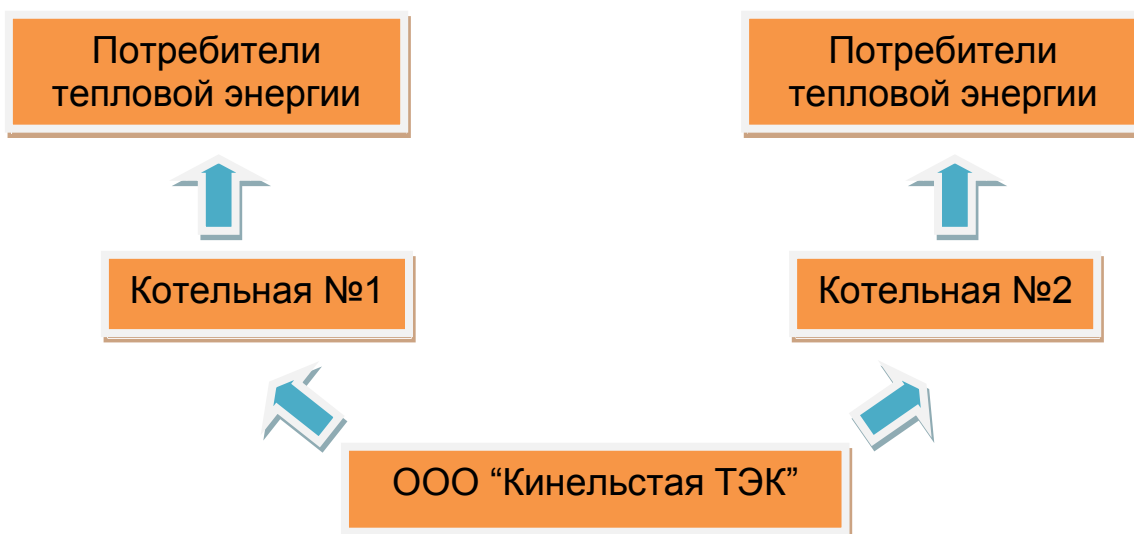


Рисунок 1.1.4 - Функциональная схема централизованного теплоснабжения п.г.т. Усть-Кинельский (ООО «Кинельская ТЭК»)

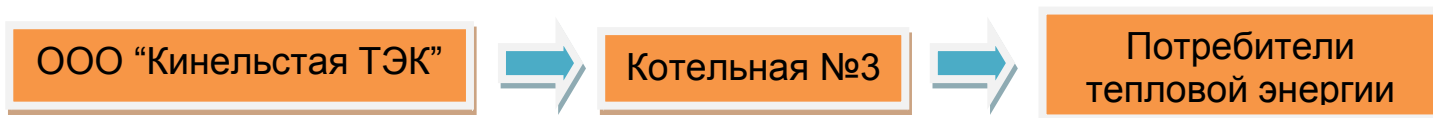


Таблица 1.1.2 – Сведения по централизованным котельным г.о. Кинель

| № п/п | Наименование источника | Адрес | Год ввода в эксплуатацию |
|-------|--|---|--------------------------|
| 1 | Котельная №1 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская, 29 А | 1962 |
| 2 | Котельная №2 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Шоссейная, 6А, лит.Б | 1968 |
| 3 | Котельная №3 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, 23 Б | 2008 |
| 4 | Котельная №4 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Суворова, 33 А | 1963 |
| 5 | Котельная №12 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Некрасова, 61 А | 1967 |
| 6 | Котельная №16 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Советская, 10 | 1977 |
| 7 | Котельная №22 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Полевая, 2 | 2013 |
| 8 | Котельная №6 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 126 | 1974 |
| 9 | Котельная №11 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская, 2 А | 1975 |
| 10 | Котельная №20 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 120 А | 1974 |
| 11 | Котельная №23 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Украинская, 50 | 1977 |
| 12 | Котельная №9 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 5 А | 2008 |
| 13 | Котельная №7 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7 Б | 1982 |
| 14 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская 1 А | 1985 |
| 15 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | Самарская область, п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева, 25 | 1958 |
| 16 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | Самарская область, п.г.т. Алексеевка, ул. Фрунзе, 69 | 1983 |
| 17 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | Самарская область, п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная, 5 В | 1998 |

1.1.1. Институциональная структура организации теплоснабжения городского округа.

Обслуживание централизованных и автономных источников тепловой энергии, осуществляет ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД». Основным видом деятельности ООО «Кинельская ТЭК» является производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Централизованные и автономные котельные предназначены для теплоснабжения многоквартирных жилых домов и административно-общественных зданий.

Зоны действия источников тепловой энергии централизованных систем теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлены на рисунках 1.1.1.1, 1.1.1.2, 1.1.1.3.

Индивидуальные источники тепловой энергии находящиеся в частной собственности служат для отопления индивидуальных жилых домов (1, 2-х этажные жилые дома), а также ГСК и отдельные здания и строения. Индивидуальные теплогенераторы находящиеся в муниципальной собственности служат для отопления отдельно стоящих административных или общественных зданий.

Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлены на рисунках 1.1.1.4, 1.1.1.5, 1.1.1.6.

Рисунок 1.1.1.1 – Зоны действия централизованных систем теплоснабжения г. Кинель (Ориентировочно)

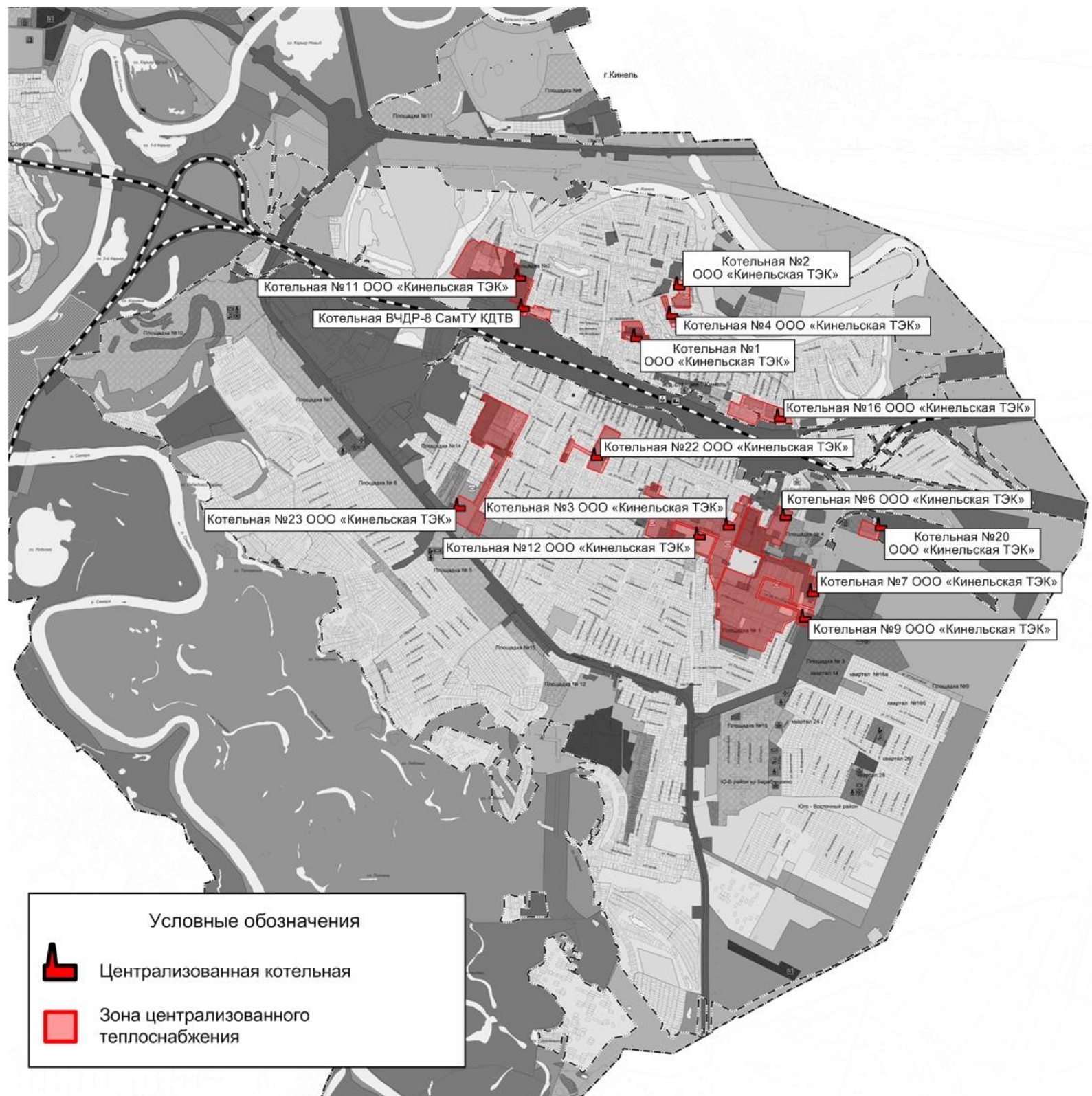


Рисунок 1.1.1.2 – Зоны действия централизованных систем теплоснабжения п.г.т. Алексеевка (Ориентировочно)



Рисунок 1.1.1.3 – Зона действия централизованной системы теплоснабжения п.г.т. Усть-Кинельский (Ориентировочно)



Рисунок 1.1.1.4 – Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии г. Кинель (Ориентировочно)



Рисунок 1.1.1.5 – Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии п.г.т. Алексеевка (Ориентировочно)



Рисунок 1.1.1.6 – Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии п.г.т. Усть-Кинельский (Ориентировочно)



1.2 Источники тепловой энергии.

1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования.

На территории г.о. Кинель действуют 17 централизованных и 14 автономных отопительных котельных, расположенных в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский. Общая установленная мощность котельных ООО «Кинельская ТЭК» в городском округе Кинель составляет 122,153 Гкал/ч, производство тепловой энергии около 192 523,233 Гкал. Общая установленная мощность котельной СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» в городском округе Кинель составляет 5,4 Гкал/ч, производство тепловой энергии около 5 412,0 Гкал/год. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский отсутствуют.

1) Котельная №1 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская, 29 А.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1962 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1962 г. В котельной установлены 4 котла Лемакс CLEVER200. Котлы введены в эксплуатацию в 2025 году. Горелки совместно с котлом. Автоматика совместно с котлом. Котельная работает в отопительный период без присутствия обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной - автоматизированный блок умягчения исходной воды. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 4 котла. Установленная мощность котельной составляет 0,688 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.2.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.1.

Таблица 1.2.1.1 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,688 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 0,574 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 160,6 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 23,24 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 90 |

Таблица 1.2.1.2 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение |
|-------|---------------------|----------------------------|
| 1 | Насос сетевой | РИДАН RV 80-250/2 - 2 шт. |
| 2 | Рециркуляция котлов | РИДАН RWS 50-90 FT - 4 шт. |

2) Котельная №2 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Шоссейная, 6 А, лит.Б.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1968 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1968 г. В котельной установлены 2 котла НР-18. Горелки подовоцелевые по 3 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа БУРС-1. Котельная работает в отопительный период с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной - Комплексон. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 2 котла. Установленная мощность котельной составляет 1,00 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.4.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.3.

Таблица 1.2.1.3 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|--------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,00 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 0,4 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 175,1 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 32,84 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 67,9 70,7 |

Таблица 1.2.1.4 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|-----------------------|-------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 2 шт. | K45-30 | - | - | - | 5,5 |

3) Котельная №3 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, 23 Б.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 2008 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1957-1963 гг. В котельной установлены 5 котлов КВГМ-2,32-115Н и 1 котел КВГМ-0,75-115Н (1 котел КВГМ-0,75-115Н установлен, не подключен, 1 котел КВГМ-2,32-115Н по проекту есть, но не установлен). Тип топливных горелок - WBG-120H – 5 шт. На котлах установлена автоматика типа ЦКА2-8-000. Котельная работает круглогодично с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной - Комплексон. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 6 котлов. Установленная мощность котельной составляет 11,27 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.6.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.5.

Таблица 1.2.1.5 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 11,27 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 9,037 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 158,8 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 200,52 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 91,13 |
| | 93,33 |
| | 93,42 |
| | 94,71 |
| | 93,35 |
| | 92,46 |

Таблица 1.2.1.6 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|-----------------------|-------------------------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 2 шт. | «Wilo» IL 150/250-15/4-кз | 275 | 15 | 1450 | 15 |
| 2 | Насос сетевой - 4 шт. | «Wilo» IL 100/210-37/2 | 160 | 50 | 2900 | 37 |
| 3 | Насос сетевой - 2 шт. | «Wilo» IL 40/170-0,75/4-кз | 7,1 | 10 | 1450 | 0,75 |
| 4 | Насос сетевой - 2 шт. | «Wilo» IL 50/220-2,2/4-кз | - | - | 1450 | 2,2 |

4) Котельная №4 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Суворова, 33 А.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1963 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1983 г. В котельной установлены 2 котла НР-18. Горелки подово-щелевые по 1 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа БУРС-1. Котельная работает в отопительный период с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной - Комплексон. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 2 котла. Установленная мощность котельной составляет 0,8 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.8.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.7.

Таблица 1.2.1.7 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|----------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 0,80 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 0,416 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 160,6 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 17,72 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 77,18 76,67 |

Таблица 1.2.1.8 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производи-тельность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|-----------------------|--------------|--|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 2 шт. | K45/30 | - | - | - | 5,5 |
| 2 | Насос сетевой - 1 шт. | KMM80-50-250 | 25 | 10 | 1450 | 1,5 |

5) Котельная №12 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Некрасова, 61 А.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1967 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1964 г. В котельной установлены 6 котлов НР-18. Горелки подово-щелевые по 1 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа БУРС-1. Котельная работает в отопительный период с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной - Комплексон. В период наибольших отопительных нагрузок в

котельной работают 6 котлов. Установленная мощность котельной составляет 3,9 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.10.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.9.

Таблица 1.2.1.9 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 3,90 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 2,737 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 160,6 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 96,97 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 73,14 |
| | 71,73 |
| | 74,09 |
| | 75,19 |
| | 75,41 |
| | 75,79 |

Таблица 1.2.1.10 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|-----------------------|---------------------------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 1 шт. | K290-30 | 120 | 30 | - | 30 |
| 2 | Насос сетевой - 1 шт. | K290-30 | 120 | 30 | - | 22 |
| 3 | Насос сетевой - 1 шт. | «Grundfos» типа NB65-160/173 | 128,2 | 34,1 | 2940 | 15 |

б) Котельная №16 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Советская, 10.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1977 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1971 г. В котельной установлен 1 котел LAVART R 150 и 2 котла LAVART M 800, введенные в эксплуатацию в 2022 году. Горелки типа NG140 M-TN.L.RU.Y.7.20 (CIB UNIGA)S - 1шт., ГГБ-1,75-ГД-40 (Pikinno) - 2 шт. Котельная работает круглогодично без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной - АКВАФЛОУ SA016-377 с управляющим клапаном «FLECK»(внутренний контур), комплексон DC SP 61506 (сетевой контур). В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 2 котла. Установленная мощность котельной составляет

1,509 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.12.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.11.

Таблица 1.2.1.11 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,509 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 1,384 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 160,6 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 39,19 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 91,47 |
| | 90,55 |
| | 92,36 |

Таблица 1.2.1.12 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|---|------------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 2 шт. | КМ100-80-160с | 100 | 30 | 1450 | 15 |
| 2 | Подпитка котлового контура - 2 шт. | Джилекс 65/30 | 3,5 | 30 | - | 0,75 кВт/ч |
| 3 | Рециркуляция котлов - 2 шт. | ЦНЛ 40/110-1,1/4 | 11,0 | 3,0 | 1395 | 1,1 |
| 4 | Рециркуляция котлов - 1 шт. | ЦНЛ 15/70-0,18/2 | 2,2 | 4,2 | 2720 | 0,18 |
| 5 | Циркуляция внутреннего контура котлов - 2 шт. | ЦНЛ 65/140-3,0/2 | 30,0 | 20,0 | - | 3,0 |
| 6 | Насос ГВС - 1 шт. | ЦНЛ 40/90-0,75/2 | 9,0 | 12,5 | - | 0,75 |
| 7 | Насос сырой воды - 2 шт. | КМ65-50-160с | 32 | 9,9 | | 5,5 |

7) Котельная №22 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Полевая, 2.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 2013 г., год ввода сетей в эксплуатацию 2013 г. В котельной установлены 3 котла Buderus Logano SK735 и 1 котел LAVART M 1250. Газовые горелки типа - Dreizier MC 3001 (3 шт.), горелка котла LAVART M 1250 – «E165A M-PR.LR.RU.A.8.40.» - 1 шт. На котлах установлена автоматика типа Logomatik 4311/12. Котельная работает круглогодично с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной - блочной

автоматизированной установкой фирмы «WaveCyber» типа K1130ORD067. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 4 котла. Установленная мощность котельной составляет 6,235 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.14.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.13.

Таблица 1.2.1.13 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 6,235 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 5,695 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 162,4 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 16,92 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 88,75 |
| | 87,99 |
| | 87,99 |
| | 90,00 |

Таблица 1.2.1.14 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|-----------------------------|--------------------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 3 шт. | Wilo NOZ 65/10 DM | - | - | - | - |
| 2 | Насос сетевой - 1 шт. | Wilo NOZ 65/8 DM - 1 шт. | - | - | - | - |
| 3 | Рециркуляция котлов - 4 шт. | Wilo IL 100/150-1.5/4-R | - | - | - | - |

8) Котельная №6 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 126.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1974 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1974 г. В котельной установлены 4 котла НР-18. Горелки подово-щелевые по 1 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа БУРС-1. Котельная работает в отопительный период с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной – Комплексон. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 4 котла. Установленная мощность котельной составляет 3,36 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо

не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.16.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.15.

Таблица 1.2.1.15 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 3,36 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 1,547 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 188,4 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 39,94 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 76,42 |
| | 68,84 |
| | 70,2 |
| | 68,77 |

Таблица 1.2.1.16 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--------------------------------------|-------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 2 шт. | K100-65-200 | 90 | 40 | - | 22 |
| 2 | Насос подпитки тепловой сети - 1 шт. | K20-30 | - | - | - | 4 |
| 3 | Насос подпитки тепловой сети - 1 шт. | K45-30 | - | - | - | 7,5 |

9) Котельная №11 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская, 2 А.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1975 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1975 г. В котельной установлены 2 котла ДКВР-2,5/13 с горелками ГМ-1,5М по 2 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа РемТепло. Котельная работает в отопительный период с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. На котельной осуществляется ХВО, производительностью - 50 м³/сут. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 2 котла. Установленная мощность котельной составляет 3,0 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.18.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.17.

Таблица 1.2.1.17. - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|----------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 3,0 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 3,25 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 164,7 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 204,06 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 85,96 86,29 |

Таблица 1.2.1.18 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--------------------------------------|--------------------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 1 шт. | «Wilo» BL80/200-30/42 | - | - | 2960 | 30 |
| 2 | Насос сетевой - 1 шт. | 1K100-80-160 | 100 | 32 | 3000 | 15 |
| 3 | Насос сетевой - 1 шт. | JETEX VL 125-40/4 | 160 | 40 | 1450 | 30 |
| 4 | Насос подпитки тепловой сети - 2 шт. | K20-30 | - | - | - | - |
| 5 | Насос реагентный - 1шт. | K20-30 | - | - | - | - |
| 6 | Насос реагентный - 1шт. | K45-30 | - | - | - | - |

10) Котельная №20 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 120 А.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1974 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1980-1998 гг. В котельной установлены 2 котла Е-1/9 с горелками РГ по 1 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа БУРС-1. Котельная работает круглогодично с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной - Комплексон. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работает 2 котла. Установленная мощность котельной составляет 1,2 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.20.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.19.

Таблица 1.2.1.19 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 1,2 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 1,152 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |

| Наименование показателя | Значение |
|---|----------|
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 173,9 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 112,23 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 87,63 |
| | 88,76 |

Таблица 1.2.1.20 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--------------------------------------|-------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 2 шт. | K80-65-200 | - | - | - | 7,5 |
| 2 | Насос подпитки тепловой сети - 2 шт. | K20/30 | - | - | - | - |
| 3 | Насос ГВС - 2 шт | K45/30 | - | - | - | - |

11) Котельная №23 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Украинская, 50.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1977 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1977 г. В котельной установлены 3 котла ДКВР 6,5/13 с горелками ГМГ-4 по 2 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа АГАВА. Котельная работает в отопительный период с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. На котельной осуществляется ХВО, производительностью - 100 м³/сут. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 3 котла. Установленная мощность котельной составляет 11,7 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.22.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.21.

Таблица 1.2.1.21 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 11,7 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 12,094 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 164,9 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 851,03 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 90,77 |
| | 90,25 |
| | 90 |

Таблица 1.2.1.22 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--|-------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 3 шт. | Д320-50 | 320 | 50 | 1500 | 75 |
| 2 | Насос подпитки тепловой сети - 2 шт. | К20-30 | - | - | - | 4 |
| 3 | Насос подпитки котлового контура - 3 шт. | ЦНСГ 38/220 | 38 | 220 | 3000 | 55 |
| 4 | Насос реагентный - 4 шт. | X65 | - | - | - | 4 |
| 5 | Насос сырой воды - 2 шт. | К20-30 | - | - | - | 4 |

12) Котельная №9 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 5 А.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 2008 г., год ввода сетей в эксплуатацию 2008 г. В котельной установлен 1 котел КВа-2,0 Гс и 1 котел КВа-1,5 Гс с горелками Giersch» MG3.3-ZM-L-N по 1 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа БУК-МП-11, БУК-МП-06. Котельная работает круглогодично с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО на котельной - автоматизированный блок умягчения исходной воды фирмы «WaveCyber» типа G0917HHC015 (2 шт.) с блоком управления «ReadySoft». В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 2 котла. Установленная мощность котельной составляет 3,01 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.24.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.23.

Таблица 1.2.1.23 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|----------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 3,01 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 2,779 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 158,7 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 68,94 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 92,19 92,22 |

Таблица 1.2.1.24 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--|---------------------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 2 шт. | «Wilo» IL100/220-5,5/4 | - | - | 1450 | 5,5 |
| 2 | Насос сетевой - 1 шт. | «Wilo» IL50/220-2,2/4 | - | - | 1450 | 2,2 |
| 3 | Насос подпитки тепловой сети - 1 шт. | «Speroni» CAM80 | - | - | - | 0,6 |
| 4 | Насос подпитки котлового контура - 2 шт. | «Wilo» TOP-S80/7 | - | - | - | 0,44÷0,72 |
| 5 | Насос ГВС - 1 шт. | «Wilo» | - | - | 1470 | 0,75 |
| 6 | Насос ГВС - 1 шт. | «Wilo» | - | - | 1690 | 1,27 |

13) Котельная №7 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7 Б.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1982 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1979 г. В котельной установлены 2 котла ДКВР 6,5-13,2 и 1 котел ДЕ-10-14,1 с горелками ГМГ – 4 по две шт. на котел ДКВР, ГМ – 7 по 1 шт. на котел ДЕ. На котлах установлена автоматика типа СПЕКОН СК2-25. Котельная работает в отопительный период с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО – натрий катионитовый фильтр 100 м³/сут. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 3 котла. Установленная мощность котельной составляет 13,8 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.26.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.25.

Таблица 1.2.1.25 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 13,8 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 13,592 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 158,7 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 1 102,01 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 94,6 |
| | 95,04 |
| | 96,47 |

Таблица 1.2.1.26 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--|--------------------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 1 шт. | «Grundfos» NB150-315/291 | 494,3 | 24,5 | 1480 | 45 |
| 2 | Насос сетевой - 1 шт. | «Grundfos» NB150-315/336 | 591 | 33,4 | 1480 | 75 |
| 3 | Насос сетевой - 1 шт. | 1Д500-63 | 500 | 63 | 1450 | 160 |
| 4 | Насос подпитки тепловой сети - 1 шт. | K80-65-160 | 50 | 32 | - | 7,5 |
| 5 | Насос подпитки тепловой сети - 1 шт. | K65-50-160 | 25 | 32 | - | 5,5 |
| 6 | Насос подпитки котлового контура - 2 шт. | «Grundfos» CR1-6 | 1,8 | 37,6÷29,3 | 2873 | 0,37 |
| 7 | Рециркуляция котлов - 3 шт. | «Grundfos» NB150-250/271 | 428 | 18,1 | 1470 | 30 |

14) Котельная ВЧДР-8 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская 1 А.

Котельная является централизованной, находится на обслуживании СамТУ КДТВ ОАО «РЖД». Котельная введена в эксплуатацию в 1985 г. В котельной установлены 2 котла ДКВР-4/13 и 1 котел Е-1/9. Тип топливных горелок: для котла ДКВр ГМГ 2,0 - 2 шт., для котла Е - ГМ 1,0. Тип топливной автоматики газовая. Котельная работает круглогодично с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. Производительность ХВО – 3,8 м³/ч. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 3 котла. Установленная мощность котельной составляет 5,4 Гкал/час. Основной вид топлива на котельной – природный газ, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.28.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.27.

Таблица 1.2.1.27 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 5,4 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 5,4 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 160,514 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,3 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 89 |
| | 89 |

Таблица 1.2.1.28 - Насосное оборудование

| Назначение | Кол-во, шт | Техническая характеристика | | | |
|--------------------------------|------------|----------------------------|----------|------------------|-----------------------------|
| | | насоса | | электродвигателя | |
| | | Подача, м ³ /ч | Напор, м | Мощность, кВт | Скорость вращения, об./мин. |
| Питательный насос ЦСНГ 38/98 | 2 | - | - | 30 | - |
| Насос сетевой 100/70 | 2 | - | - | 15 | - |
| Подпиточный насос Willo 80-100 | 2 | - | - | 7,5 | - |
| Насос ХВО К 65/30 | 2 | - | - | 15 | - |
| Насос сырой воды К 45/30 | 2 | - | - | 15 | - |

15) Котельная №1 п.г.т. Алексеевка расположена по адресу: Самарская область, п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева, 25.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1958 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1986-1998 гг. В котельной установлено 4 котла КСВ-2,9Г с горелками №1 - БИГ-2-16 - 2 шт., №2 - БИГ-3-24 - 2 шт., №3 - БИГ-3-24 - 2 шт., №4 - БИГ-3-24 - 2 шт. На котлах установлена автоматика типа Альфа-М. Котельная работает в отопительный период с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. Хим.очищенная вода от котельной №2. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 4 котла. Установленная мощность котельной составляет 10,0 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.30.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.29.

Таблица 1.2.1.29 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 10,0 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 7,375 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 164,2 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 107,42 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 92,14 |
| | 93,59 |
| | 90,75 |
| | 88,44 |

Таблица 1.2.1.30 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--------------------------------------|-------------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 2 шт. | Д320-50 | 320 | 50 | 1475 | 75 |
| 2 | Насос сетевой - 1 шт. | JETEX VL 200-50/4 | 400 | 50 | 1450 | 90 |
| 3 | Насос подпитки тепловой сети - 2 шт. | К20-30 | - | - | 2895 | 7,5 |

16) Котельная №2 п.г.т. Алексеевка расположена по адресу: Самарская область, п.г.т. Алексеевка, ул. Фрунзе, 69.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1983 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1986 – 1996 гг. В котельной установлено 3 котла КВГ-7,56. Горелки подово-щелевые по 3 шт. на котел. Котельная работает круглогодично с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО – натрий катионитовый фильтр 100 м³/сут. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 3 котла. Установленная мощность котельной составляет 19,5 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.32.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.31.

Таблица 1.2.1.31 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 19,50 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 16,356 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 168,6 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 1044,52 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 86,98 |
| | 90,15 |
| | 89,23 |

Таблица 1.2.1.32 - Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--------------------------------------|---------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 4 шт. | 1Д200-90 | 200 | 90 | 2900 | 90 |
| 2 | Насос подпитки тепловой сети - 1 шт. | К100-65-200 | 100 | 50 | 2900 | 18,5 |
| 3 | Насос подпитки тепловой сети - 2 шт. | 1К100-65-200а | 90 | 45 | 2900 | 18,5 |

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--------------------------|-------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 4 | Насос реагентный - 2 шт. | X50-32-125 | 12,5 | 20 | 2900 | - |
| 5 | Насос взрыхления - 1 шт. | K20-30 | - | - | - | - |

17) Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский расположена по адресу: Самарская область, п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная, 5 В.

Котельная является централизованной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1998 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1998 г. В котельной установлено 3 котла КВГМ-10-150 с горелками РГ-МГ-10 по 1 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа Альфа М. Котельная работает в отопительный период с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Погодозависимое оборудование отсутствует. ХВО – натрий катионитовый фильтр 100 м³/сут. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 3 котла. Установленная мощность котельной составляет 30,0 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. Данные по насосному оборудованию, представлены в таблице 1.2.1.34.

Целевые показатели эффективности котельной приведены в таблице 1.2.1.33.

Таблица 1.2.1.33 - Целевые показатели эффективности котельной

| Наименование показателя | Значение |
|---|-------------|
| Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч | 30,00 |
| Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч | 28,180 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | не менее 15 |
| Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной, кг у.т./Гкал | 161,1 |
| Тепло на собственные нужды котельной, Гкал | 1388,88 |
| КПД котлоагрегата по паспорту, % | 92,3 |
| | 91,42 |
| | 93,2 |

Таблица 1.2.1.34 – Насосное оборудование

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--------------------------------------|--------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 1 | Насос сетевой - 4 шт. | 1Д200-90 | 200 | 90 | 2940 | 90 |
| 2 | Насос подпитки тепловой сети - 4 шт. | КМ100-65-250 | 100 | 50 | - | 30 |
| 3 | Насос подпитки тепловой сети - 1 шт. | K80-65-160 | 50 | 32 | - | 7,6 |
| 4 | Насос реагентный - 1 шт. | X65-50-125 | 25 | 20 | 2850 | 4 |

| № п/п | Назначение | Обозначение | Производительность, м ³ /ч | Напор, м.вод.ст. | Частота вращения, об./мин. | Мощность двигателя, кВт |
|-------|--------------------------|-------------|---------------------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------|
| 5 | Насос реагентный - 1 шт. | X80-50-250 | 50 | 80 | 2950 | 37 |

18) Котельная №4 п.г.т. Алексеевка расположена по адресу: Самарская область, п.г.т. Алексеевка, ул. Силикатная, 2 А.

Котельная является автономной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 2012 г., год ввода сетей в эксплуатацию 2012 г. В котельной установлено 3 котла Гоман Микро - 200 с горелками Polidoro — Multigas по 1 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа Honeywell. Котельная работает без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Хим.очищенная вода от котельной №2. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 3 котла. Установленная мощность котельной составляет 0,516 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. В котельной установлены сетевые насосы: UPS50-185F - 1 шт., UPS65-185F - 1 шт.

19) Котельная №8 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Юбилейная, 9 А.

Котельная является автономной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная введена в эксплуатацию в 1999 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1998 г. В котельной установлено 2 котла Микро - 100 с горелками Polidoro — Multigas по 1 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа Honeywell. Котельная работает без постоянного присутствия обслуживающего персонала. ХВП на котельной – Комплексон. В период наибольших отопительных нагрузок в котельной работают 2 котла. Установленная мощность котельной составляет 0,172 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. В котельной установлены сетевые насосы: EA110 - 1 шт., ARCR32/8-180 - 1 шт.

20) Котельная №14 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Маяковского, 83 В.

Котельная является автономной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная работает для нужд ГВС МЖД. Котельная введена в эксплуатацию в 1950 г., год ввода сетей в эксплуатацию 2012 г. В котельной

установлено 2 котла Микро-NEW-95 и Микро-NEW-75 с горелками Polidoro — Multigas по 1 шт. на котел. На котлах установлена автоматика типа Honeywell. Котельная работает с постоянным присутствием обслуживающего персонала. Хим.очищенная вода от котельной №7. Установленная мощность котельной составляет 0,146 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. В котельной установлены сетевой насос: ВК2/26А - 1 шт. Рециркуляция котлов - Джилекс 32/80 - 1 шт.

21) Котельная №21 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Солонечная, 112.

Котельная является автономной, находится в концессии ООО «Кинельская ТЭК». Котельная работает в межотопительный сезон для нужд ГВС детского сада. Котельная введена в эксплуатацию в 1971 г., год ввода сетей в эксплуатацию 1971 г. В котельной установлено 2 котла КВа-100М. На котлах установлена автоматика типа Honeywell. Котельная работает с постоянным присутствием обслуживающего персонала. ХВП на котельной – Комплексон. Установленная мощность котельной составляет 0,258 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. В котельной установлены сетевые насосы: TOP-S65/13 – 2 шт. и насос подпитки тепловой сети: TOP-S30/10 - 1 шт.

22) Котельная №24 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Заводская, з/у 9.

Котельная является автономной, заключен договор на техническое обслуживание с ООО «Кинельская ТЭК». Котельная работает для нужд ГВС МЖД. Котельная введена в эксплуатацию в 2022 г., год ввода сетей в эксплуатацию 2022 г. В котельной установлено 2 котла FED Z 60. Котельная работает без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Хим.очищенная вода от котельной №11. Установленная мощность котельной составляет 0,089 Гкал/час. Газ является основным видом топлива на котельной, резервное топливо не предусмотрено проектом. В котельной установлен сетевой насос: TOP-SD 32/10 1X230 В – 1 шт.

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.

Таблица 1.2.2.1 – Характеристики установленных мощностей котлоагрегатов централизованных котельных г.о. Кинель

| № п/п | Тип котла | Источник тепловой энергии | Установленная мощность котельной, Гкал/ч |
|-------|----------------------|--|--|
| 1 | Лемакс CLEVER200 | Котельная №1 (ул. Первомайская, 29 А) г. Кинель | 0,688 |
| 2 | Лемакс CLEVER200 | | |
| 3 | Лемакс CLEVER200 | | |
| 4 | Лемакс CLEVER200 | | |
| 5 | НР-18 | Котельная №2 (ул. Шоссейная, 6 А, лит. Б) г. Кинель | 1,00 |
| 6 | НР-18 | | |
| 7 | КВГМ-2,32-115Н | Котельная №3 (ул. Ульяновская, 23 Б) г. Кинель | 11,27 |
| 8 | КВГМ-2,32-115Н | | |
| 9 | КВГМ-2,32-115Н | | |
| 10 | КВГМ-2,32-115Н | | |
| 11 | КВГМ-2,32-115Н | | |
| 12 | КВГМ-0,75-115Н | | |
| 13 | НР-18 | Котельная №4 (ул. Суворова 33 А) г. Кинель | 0,80 |
| 14 | НР-18 | | |
| 15 | НР-18 | Котельная №12 (ул. Некрасова 61 А) г. Кинель | 3,9 |
| 16 | НР-18 | | |
| 17 | НР-18 | | |
| 18 | НР-18 | | |
| 19 | НР-18 | | |
| 20 | НР-18 | | |
| 21 | LAVART R 150 | Котельная №16 (ул. Советская 10) г. Кинель | 1,509 |
| 22 | LAVART M 800 | | |
| 23 | LAVART M 800 | | |
| 24 | Buderus Logano SK735 | Котельная №22 (ул. Полевая 2) г. Кинель | 6,235 |
| 25 | Buderus Logano SK735 | | |
| 26 | Buderus Logano SK735 | | |
| 27 | LAVART M 1250 | | |
| 28 | НР-18 | Котельная №6 (ул. Орджоникидзе, 126) г. Кинель | 3,36 |
| 29 | НР-18 | | |
| 30 | НР-18 | | |
| 31 | НР-18 | | |
| 32 | ДКВр 2,5/13 | Котельная №11 (ул. Первомайская, 2 А) г. Кинель | 3,00 |
| 33 | ДКВр 2,5/13 | | |
| 34 | Е-1/9 | Котельная №20 (ул. Орджоникидзе, 120 А) г. Кинель | 1,2 |
| 35 | Е-1/9 | | |
| 36 | ДКВР 6,5/13 | Котельная №23 (ул. Украинская, 50) г. Кинель | 11,7 |
| 37 | ДКВР 6,5/13 | | |
| 38 | ДКВР 6,5/13 | | |
| 39 | КВА-2,0 Гс | Котельная №9 (ул. 27 Партсъезда, 5 А) г. Кинель | 3,01 |
| 40 | КВА-1,5 Гс | | |
| 41 | ДКВР 6,5-13,2 | Котельная №7 (ул. 27 Партсъезда, 7 Б) г. Кинель | 13,8 |
| 42 | ДКВР 6,5-13,2 | | |
| 43 | ДЕ-10-14,1 | | |
| 44 | ДКВР-4/13 | Котельная ВЧДР-8 (ул. Первомайская 1 А) г. Кинель | 5,4 |
| 45 | ДКВР-4/13 | | |
| 46 | Е-1/9 | | |
| 47 | КСВ-2,9 Г | Котельная №1 (ул. Куйбышева, 25) п.г.т. Алексеевка | 10,0 |
| 48 | КСВ-2,9 Г | | |
| 49 | КСВ-2,9 Г | | |
| 50 | КСВ-2,9 Г | | |

| № п/п | Тип котла | Источник тепловой энергии | Установленная мощность котельной, Гкал/ч |
|-------|-------------|--|--|
| 51 | КВ-Г-7,56 | Котельная №2 (ул. Фрунзе, 69) п.г.т. Алексеевка | 19,50 |
| 52 | КВ-Г-7,56 | | |
| 53 | КВ-Г-7,56 | | |
| 54 | КВГМ-10-150 | Котельная №3 (ул. Спортивная, 5 В) п.г.т.Усть-Кинельский | 30,0 |
| 55 | КВГМ-10-150 | | |
| 56 | КВГМ-10-150 | | |

1.2.3 Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.

Ограничения тепловой мощности котельных г.о. Кинель отсутствуют.

Располагаемая тепловая мощность котлоагрегатов централизованных котельных г.о. Кинель представлена в таблице 1.2.3.1.

Таблица 1.2.3.1 – Располагаемая тепловая мощность котлоагрегатов

| № п/п | Наименование объекта | Тип, номер котла, основного, резервного | Кол-во котлов | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч |
|-------|----------------------------|---|---------------|--------------------------------|--------------------------------|
| 1 | Котельная №1 г. Кинель | Лемакс CLEVER200 | 1 | 0,688 | 0,574 |
| | | Лемакс CLEVER200 | 1 | | |
| | | Лемакс CLEVER200 | 1 | | |
| | | Лемакс CLEVER200 | 1 | | |
| 2 | Котельная №2 г. Кинель | НР-18 | 1 | 1,00 | 0,400 |
| | | НР-18 | 1 | | |
| 3 | Котельная №3 г. Кинель | КВГМ-2,32-115Н | 1 | 11,27 | 9,037 |
| | | КВГМ-2,32-115Н | 1 | | |
| | | КВГМ-2,32-115Н | 1 | | |
| | | КВГМ-2,32-115Н | 1 | | |
| | | КВГМ-2,32-115Н | 1 | | |
| | | КВГМ-0,75-115Н | 1 | | |
| 4 | Котельная №4 г. Кинель | НР-18 | 1 | 0,80 | 0,416 |
| | | НР-18 | 1 | | |
| 5 | Котельная №12 г. Кинель | НР-18 | 1 | 3,9 | 2,737 |
| | | НР-18 | 1 | | |
| | | НР-18 | 1 | | |
| | | НР-18 | 1 | | |
| | | НР-18 | 1 | | |
| | | НР-18 | 1 | | |
| 6 | Котельная №16 г. Кинель | LAVART R 150 | 1 | 1,509 | 1,384 |
| | | LAVART M 800 | 1 | | |
| | | LAVART M 800 | 1 | | |
| 7 | Котельная №22 г. Кинель | Buderus Logano SK735 | 1 | 6,235 | 5,695 |
| | | Buderus Logano SK735 | 1 | | |
| | | Buderus Logano SK735 | 1 | | |
| | | LAVART M 1250 | 1 | | |
| 8 | Котельная №6 г. Кинель | НР-18 | 1 | 3,36 | 1,547 |
| | | НР-18 | 1 | | |
| | | НР-18 | 1 | | |
| | | НР-18 | 1 | | |
| 9 | Котельная №11 г. Кинель | ДКВр 2,5/13 | 1 | 3,00 | 3,250 |
| | | ДКВр 2,5/13 | 1 | | |
| 10 | Котельная №20 г. Кинель | Е-1/9 | 1 | 1,2 | 1,152 |
| | | Е-1/9 | 1 | | |

| № п/п | Наименование объекта | Тип, номер котла, основного, резервного | Кол-во котлов | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч |
|-------|---|---|---------------|--------------------------------|--------------------------------|
| 11 | Котельная №23 г. Кинель | ДКВР 6,5/13 | 1 | 11,7 | 12,094 |
| | | ДКВР 6,5/13 | 1 | | |
| | | ДКВР 6,5/13 | 1 | | |
| 12 | Котельная №9 г. Кинель | КВА-2,0 Гс | 1 | 3,01 | 2,779 |
| | | КВА-1,5 Гс | 1 | | |
| 13 | Котельная №7 г. Кинель | ДКВР 6,5-13,2 | 1 | 13,8 | 13,592 |
| | | ДКВР 6,5-13,2 | 1 | | |
| | | ДЕ-10-14,1 | 1 | | |
| 14 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | ДКВР-4/13 | 1 | 5,4 | 5,4 |
| | | ДКВР-4/13 | 1 | | |
| | | Е-1/9 | 1 | | |
| 15 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | КСВ-2,9 Г | 1 | 10,0 | 7,375 |
| | | КСВ-2,9 Г | 1 | | |
| | | КСВ-2,9 Г | 1 | | |
| | | КСВ-2,9 Г | 1 | | |
| 16 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | КВ-Г-7,56 | 1 | 19,5 | 16,356 |
| | | КВ-Г-7,56 | 1 | | |
| | | КВ-Г-7,56 | 1 | | |
| 17 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | КВГМ-10-150 | 1 | 30,0 | 28,180 |
| | | КВГМ-10-150 | 1 | | |
| | | КВГМ-10-150 | 1 | | |

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

Объем потребления тепловой мощности и теплоносителя на собственные нужды, тепловая мощность нетто централизованных котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлены в таблице 1.2.4.1.

Таблица 1.2.4.1 – Объем потребления тепловой мощности и теплоносителя на собственные нужды, тепловая мощность нетто централизованных котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский

| Котельная | Потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч |
|--|--|---------------------------------|
| Котельная №1 г. Кинель | 0,005 | 0,569 |
| Котельная №2 г. Кинель | 0,007 | 0,393 |
| Котельная №3 г. Кинель | 0,024 | 9,013 |
| Котельная №4 г. Кинель | 0,004 | 0,412 |
| Котельная №12 г. Кинель | 0,021 | 2,716 |
| Котельная №16 г. Кинель | 0,005 | 1,379 |
| Котельная №22 г. Кинель | 0,002 | 5,693 |
| Котельная №6 г. Кинель | 0,009 | 1,538 |
| Котельная №11 г. Кинель | 0,044 | 3,206 |
| Котельная №20 г. Кинель | 0,013 | 1,139 |
| Котельная №23 г. Кинель | 0,184 | 11,91 |
| Котельная №9 г. Кинель | 0,008 | 2,771 |
| Котельная №7 г. Кинель | 0,238 | 13,354 |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | 0,300 | 5,100 |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | 0,023 | 7,352 |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | 0,124 | 16,232 |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | 0,299 | 27,881 |

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.

В таблице представлены данные по срокам ввода в эксплуатацию основного оборудования централизованных котельных г.о. Кинель.

Таблица 1.2.5.1 - Дата ввода в эксплуатацию основного оборудования централизованных котельных г.о. Кинель

| № п/п | Котельная | Тип котла | Кол-во котлов | Год | |
|-------|--|-------------------------|---------------|--------|---------------------|
| | | | | Изгот. | Реконструкция/износ |
| 1 | Котельная №1 г. Кинель | Лемакс CLEVER200 | 4 | 2025 | - |
| 2 | Котельная №2 г. Кинель | НР-18 | 2 | 1968 | /77 |
| 3 | Котельная №3 г. Кинель | КВГМ-2,32-115Н | 1 | 2008 | /25 |
| | | КВГМ-2,32-115Н | 1 | 2008 | |
| | | КВГМ-2,32-115Н | 1 | 2008 | |
| | | КВГМ-2,32-115Н | 1 | 2008 | |
| | | КВГМ-2,32-115Н | 1 | 2008 | |
| | | КВГМ-0,75-115Н | 1 | 2012 | |
| 4 | Котельная №4 г. Кинель | НР-18 | 2 | 1963 | /77 |
| 5 | Котельная №12 г. Кинель | НР-18 | 6 | 1967 | /66 |
| 6 | Котельная №16 г. Кинель | LAVART R 150 | 1 | 2022 | 2022 |
| | | LAVART M 800 | 1 | 2022 | |
| | | LAVART M 800 | 1 | 2022 | |
| 7 | Котельная №22 г. Кинель | Buderus Logano SK735 | 3 | 2013 | - |
| | | LAVART M 1250 | 1 | 2025 | |
| 8 | Котельная №6 г. Кинель | НР-18 | 4 | 1974 | /60 |
| 9 | Котельная №11 г. Кинель | ДКВР-2,5/13 | 2 | 1975 | 2000/68 |
| 10 | Котельная №20 г. Кинель | Е1/9 | 2 | 1974 | /68 |
| 11 | Котельная №23 г. Кинель | ДКВР 6,5/13 | 1 | 1978 | /50 |
| | | ДКВР 6,5/13 | 1 | 1977 | |
| | | ДКВР 6,5/13 | 1 | 1977 | |
| 12 | Котельная №9 г. Кинель | Ква-2ГС; | 1 | 2008 | /20 |
| | | Ква-1,5ГС | 1 | | |
| 13 | Котельная №7 г. Кинель | ДКВР 6,5-13,2 | 1 | 1975 | /100 |
| | | ДКВР 6,5-13,2 | 1 | 1977 | |
| | | ДЕ-10-14,1 | 1 | 1988 | |
| 14 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | ДКВР-4/13 | 1 | 2019 | - |
| | | ДКВР-4/13 | 1 | 1982 | |
| | | Е- 1/9 | 1 | 2013 | |
| 15 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | КСВ-2,9Г | 1 | 1996 | 1995/51 |
| | | КСВ-2,9Г | 1 | 1996 | |
| | | КСВ-2,9Г | 1 | 1999 | |
| | | КСВ-2,9Г | 1 | 2000 | |
| 16 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | КВГ-7,56 | 1 | 1984 | /62 |
| | | КВГ-7,56 | 1 | 1983 | |
| | | КВГ-7,56 | 1 | 1986 | |
| 17 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | КВГМ-10/150 | 1 | 1993 | /48 |
| | | КВГМ-10/150 | 1 | 1993 | |
| | | КВГМ-10/150 | 1 | 1993 | |

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

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

1.2.7 Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется качественным способом, т.е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе, в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, гидравлический режим системы теплоснабжения на протяжении всего отопительного периода, что является основным его достоинством.

Температурные графики регулирования отпуска тепловой энергии от котельных ООО «Кинельская ТЭК» - 60/55°C, 95/70°C.

Выбор температурного графика отпуска тепловой энергии от источников обусловлен требованиями СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха» (максимальная температура во внутренних системах отопления жилых и общественных зданий не должна превышать 95 °C).

Отопительные графики качественного регулирования работы тепловой сети от централизованных котельных ООО "Кинельская ТЭК", представлены в таблицах 1.2.5.1 - 1.2.5.16.

Таблица 1.2.5.1 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №1, ул. Первомайская, 29 А, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 39 | 34 | |
| 7 | 41 | 35 | |
| 6 | 43 | 36 | |
| 5 | 45 | 38 | |
| 4 | 46 | 39 | |
| 3 | 48 | 40 | |
| 2 | 50 | 41 | |
| 1 | 51 | 42 | |
| 0 | 53 | 43 | |
| -1 | 54 | 44 | |
| -2 | 56 | 45 | |
| -3 | 57 | 46 | |
| -4 | 59 | 47 | |
| -5 | 61 | 48 | |
| -6 | 62 | 49 | |
| -7 | 64 | 50 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.2 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №2, ул. Шоссейна, 6 А, лит.Б, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 39 | 34 | |
| 7 | 41 | 35 | |
| 6 | 43 | 36 | |
| 5 | 45 | 38 | |
| 4 | 46 | 39 | |
| 3 | 48 | 40 | |
| 2 | 50 | 41 | |
| 1 | 51 | 42 | |
| 0 | 53 | 43 | |
| -1 | 54 | 44 | |
| -2 | 56 | 45 | |
| -3 | 57 | 46 | |
| -4 | 59 | 47 | |
| -5 | 61 | 48 | |
| -6 | 62 | 49 | |
| -7 | 64 | 50 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.3 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №3, ул. Ульяновская, 23 Б, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 65 | 51 | |
| 7 | 65 | 51 | |
| 6 | 65 | 51 | |
| 5 | 65 | 51 | |
| 4 | 65 | 51 | |
| 3 | 65 | 50 | |
| 2 | 65 | 50 | |
| 1 | 65 | 50 | |
| 0 | 65 | 50 | |
| -1 | 65 | 50 | |
| -2 | 65 | 51 | |
| -3 | 65 | 51 | |
| -4 | 65 | 51 | |
| -5 | 65 | 51 | |
| -6 | 65 | 51 | |
| -7 | 65 | 51 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.4 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №4, ул. Суворова 33 А, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С. |
|----------------------------------|--|--|--|
| | 95/70 | | |
| 8 | 39 | | 34 |
| 7 | 41 | | 35 |
| 6 | 43 | | 36 |
| 5 | 45 | | 38 |
| 4 | 46 | | 39 |
| 3 | 48 | | 40 |
| 2 | 50 | | 41 |
| 1 | 51 | | 42 |
| 0 | 53 | | 43 |
| -1 | 54 | | 44 |
| -2 | 56 | | 45 |
| -3 | 57 | | 46 |
| -4 | 59 | | 47 |
| -5 | 61 | | 48 |
| -6 | 62 | | 49 |
| -7 | 64 | | 50 |
| -8 | 65 | | 51 |
| -9 | 67 | | 52 |
| -10 | 68 | | 53 |
| -11 | 70 | | 54 |
| -12 | 71 | | 55 |
| -13 | 73 | | 56 |
| -14 | 74 | | 57 |
| -15 | 75 | | 58 |
| -16 | 77 | | 59 |
| -17 | 78 | | 60 |
| -18 | 80 | | 60 |
| -19 | 81 | | 61 |
| -20 | 83 | | 62 |
| -21 | 84 | | 63 |
| -22 | 85 | | 64 |
| -23 | 87 | | 65 |
| -24 | 88 | | 66 |
| -25 | 90 | | 67 |
| -26 | 91 | | 68 |
| -27 | 92 | | 68 |

Таблица 1.2.5.5 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №12, ул. Некрасова 61 А, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 39 | 34 | |
| 7 | 41 | 35 | |
| 6 | 43 | 36 | |
| 5 | 45 | 38 | |
| 4 | 46 | 39 | |
| 3 | 48 | 40 | |
| 2 | 50 | 41 | |
| 1 | 51 | 42 | |
| 0 | 53 | 43 | |
| -1 | 54 | 44 | |
| -2 | 56 | 45 | |
| -3 | 57 | 46 | |
| -4 | 59 | 47 | |
| -5 | 61 | 48 | |
| -6 | 62 | 49 | |
| -7 | 64 | 50 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.6 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №16, ул. Советская 10, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 65 | 51 | |
| 7 | 65 | 51 | |
| 6 | 65 | 51 | |
| 5 | 65 | 51 | |
| 4 | 65 | 51 | |
| 3 | 65 | 50 | |
| 2 | 65 | 50 | |
| 1 | 65 | 50 | |
| 0 | 65 | 50 | |
| -1 | 65 | 50 | |
| -2 | 65 | 51 | |
| -3 | 65 | 51 | |
| -4 | 65 | 51 | |
| -5 | 65 | 51 | |
| -6 | 65 | 51 | |
| -7 | 65 | 51 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.7 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №22, ул. Полевая 2, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 65 | 51 | |
| 7 | 65 | 51 | |
| 6 | 65 | 51 | |
| 5 | 65 | 51 | |
| 4 | 65 | 51 | |
| 3 | 65 | 50 | |
| 2 | 65 | 50 | |
| 1 | 65 | 50 | |
| 0 | 65 | 50 | |
| -1 | 65 | 50 | |
| -2 | 65 | 51 | |
| -3 | 65 | 51 | |
| -4 | 65 | 51 | |
| -5 | 65 | 51 | |
| -6 | 65 | 51 | |
| -7 | 65 | 51 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.8 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №6, ул. Орджоникидзе 126, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 39 | 34 | |
| 7 | 41 | 35 | |
| 6 | 43 | 36 | |
| 5 | 45 | 38 | |
| 4 | 46 | 39 | |
| 3 | 48 | 40 | |
| 2 | 50 | 41 | |
| 1 | 51 | 42 | |
| 0 | 53 | 43 | |
| -1 | 54 | 44 | |
| -2 | 56 | 45 | |
| -3 | 57 | 46 | |
| -4 | 59 | 47 | |
| -5 | 61 | 48 | |
| -6 | 62 | 49 | |
| -7 | 64 | 50 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.9 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №11, ул. Первомайская 2 А, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 39 | 34 | |
| 7 | 41 | 35 | |
| 6 | 43 | 36 | |
| 5 | 45 | 38 | |
| 4 | 46 | 39 | |
| 3 | 48 | 40 | |
| 2 | 50 | 41 | |
| 1 | 51 | 42 | |
| 0 | 53 | 43 | |
| -1 | 54 | 44 | |
| -2 | 56 | 45 | |
| -3 | 57 | 46 | |
| -4 | 59 | 47 | |
| -5 | 61 | 48 | |
| -6 | 62 | 49 | |
| -7 | 64 | 50 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.10 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №20, ул. Орджоникидзе 120 А, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 65 | 51 | |
| 7 | 65 | 51 | |
| 6 | 65 | 51 | |
| 5 | 65 | 51 | |
| 4 | 65 | 51 | |
| 3 | 65 | 50 | |
| 2 | 65 | 50 | |
| 1 | 65 | 50 | |
| 0 | 65 | 50 | |
| -1 | 65 | 50 | |
| -2 | 65 | 51 | |
| -3 | 65 | 51 | |
| -4 | 65 | 51 | |
| -5 | 65 | 51 | |
| -6 | 65 | 51 | |
| -7 | 65 | 51 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.11 – Температурный график отпуска тепловой энергии котельной №23, ул. Украинская 50, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|--------------------------|--|
| | 130/70 со срезкой до 110 | 95/70 после элеватора | |
| 8 | 46 | 40 | 34 |
| 7 | 49 | 42 | 35 |
| 6 | 51 | 43 | 36 |
| 5 | 53 | 45 | 37 |
| 4 | 55 | 46 | 37 |
| 3 | 57 | 47 | 38 |
| 2 | 60 | 49 | 40 |
| 1 | 62 | 50 | 41 |
| 0 | 65 | 52 | 42 |
| -1 | 67 | 53 | 43 |
| -2 | 69 | 55 | 44 |
| -3 | 72 | 57 | 45 |
| -4 | 74 | 58 | 46 |
| -5 | 76 | 60 | 47 |
| -6 | 79 | 61 | 48 |
| -7 | 80 | 63 | 49 |
| -8 | 83 | 65 | 50 |
| -9 | 85 | 67 | 51 |
| -10 | 87 | 68 | 52 |
| -11 | 90 | 70 | 53 |
| -12 | 92 | 71 | 54 |
| -13 | 93 | 72 | 55 |
| -14 | 94 | 74 | 56 |
| -15 | 96 | 76 | 57 |
| -16 | 97 | 77 | 58 |
| -17 | 98 | 79 | 59 |
| -18 | 99 | 80 | 60 |
| -19 | 100 | 82 | 61 |
| -20 | 102 | 83 | 62 |
| -21 | 103 | 82 | 61 |
| -22 | 105 | 81 | 59 |
| -23 | 106 | 80 | 57 |
| -24 | 107 | 78 | 55 |
| -25 | 108 | 77 | 54 |
| -26 | 109 | 76 | 52 |
| -27 | 110 | 75 | 50 |

Таблица 1.2.5.12 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №9, ул. 27 Партсъезда 5 А, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | |
|----------------------------------|--|----|
| | 95/70 | |
| 8 | 65 | 51 |
| 7 | 65 | 51 |
| 6 | 65 | 51 |
| 5 | 65 | 51 |
| 4 | 65 | 51 |
| 3 | 65 | 50 |
| 2 | 65 | 50 |
| 1 | 65 | 50 |
| 0 | 65 | 50 |
| -1 | 65 | 50 |
| -2 | 65 | 51 |
| -3 | 65 | 51 |
| -4 | 65 | 51 |
| -5 | 65 | 51 |
| -6 | 65 | 51 |
| -7 | 65 | 51 |
| -8 | 65 | 51 |
| -9 | 67 | 52 |
| -10 | 68 | 53 |
| -11 | 70 | 54 |
| -12 | 71 | 55 |
| -13 | 73 | 56 |
| -14 | 74 | 57 |
| -15 | 75 | 58 |
| -16 | 77 | 59 |
| -17 | 78 | 60 |
| -18 | 80 | 60 |
| -19 | 81 | 61 |
| -20 | 83 | 62 |
| -21 | 84 | 63 |
| -22 | 85 | 64 |
| -23 | 87 | 65 |
| -24 | 88 | 66 |
| -25 | 90 | 67 |
| -26 | 91 | 68 |
| -27 | 92 | 68 |

Таблица 1.2.5.13 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №7, ул. 27 Партсъезда, 7 Б, г. Кинель

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 39 | 34 | |
| 7 | 41 | 35 | |
| 6 | 43 | 36 | |
| 5 | 45 | 38 | |
| 4 | 46 | 39 | |
| 3 | 48 | 40 | |
| 2 | 50 | 41 | |
| 1 | 51 | 42 | |
| 0 | 53 | 43 | |
| -1 | 54 | 44 | |
| -2 | 56 | 45 | |
| -3 | 57 | 46 | |
| -4 | 59 | 47 | |
| -5 | 61 | 48 | |
| -6 | 62 | 49 | |
| -7 | 64 | 50 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.14 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №1, ул. Куйбышева 25, п.г.т. Алексеевка

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 39 | 34 | |
| 7 | 41 | 35 | |
| 6 | 43 | 36 | |
| 5 | 45 | 38 | |
| 4 | 46 | 39 | |
| 3 | 48 | 40 | |
| 2 | 50 | 41 | |
| 1 | 51 | 42 | |
| 0 | 53 | 43 | |
| -1 | 54 | 44 | |
| -2 | 56 | 45 | |
| -3 | 57 | 46 | |
| -4 | 59 | 47 | |
| -5 | 61 | 48 | |
| -6 | 62 | 49 | |
| -7 | 64 | 50 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.15 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №2, ул. Фрунзе 69, п.г.т. Алексеевка

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | | Температура в обратном трубопроводе °С |
|----------------------------------|--|----|---|
| | 95/70 | | |
| 8 | 65 | 51 | |
| 7 | 65 | 51 | |
| 6 | 65 | 51 | |
| 5 | 65 | 51 | |
| 4 | 65 | 51 | |
| 3 | 65 | 50 | |
| 2 | 65 | 50 | |
| 1 | 65 | 50 | |
| 0 | 65 | 50 | |
| -1 | 65 | 50 | |
| -2 | 65 | 51 | |
| -3 | 65 | 51 | |
| -4 | 65 | 51 | |
| -5 | 65 | 51 | |
| -6 | 65 | 51 | |
| -7 | 65 | 51 | |
| -8 | 65 | 51 | |
| -9 | 67 | 52 | |
| -10 | 68 | 53 | |
| -11 | 70 | 54 | |
| -12 | 71 | 55 | |
| -13 | 73 | 56 | |
| -14 | 74 | 57 | |
| -15 | 75 | 58 | |
| -16 | 77 | 59 | |
| -17 | 78 | 60 | |
| -18 | 80 | 60 | |
| -19 | 81 | 61 | |
| -20 | 83 | 62 | |
| -21 | 84 | 63 | |
| -22 | 85 | 64 | |
| -23 | 87 | 65 | |
| -24 | 88 | 66 | |
| -25 | 90 | 67 | |
| -26 | 91 | 68 | |
| -27 | 92 | 68 | |

Таблица 1.2.5.16 – Отопительный график качественного регулирования работы тепловой сети от котельной №3, ул. Сортивная 5 В, п.г.т. Усть-Кинельский

| Температура наружного воздуха | Температура в подающем трубопроводе °С | |
|----------------------------------|--|----|
| | 95/70 | |
| 8 | 39 | 34 |
| 7 | 41 | 35 |
| 6 | 43 | 36 |
| 5 | 45 | 38 |
| 4 | 46 | 39 |
| 3 | 48 | 40 |
| 2 | 50 | 41 |
| 1 | 51 | 42 |
| 0 | 53 | 43 |
| -1 | 54 | 44 |
| -2 | 56 | 45 |
| -3 | 57 | 46 |
| -4 | 59 | 47 |
| -5 | 61 | 48 |
| -6 | 62 | 49 |
| -7 | 64 | 50 |
| -8 | 65 | 51 |
| -9 | 67 | 52 |
| -10 | 68 | 53 |
| -11 | 70 | 54 |
| -12 | 71 | 55 |
| -13 | 73 | 56 |
| -14 | 74 | 57 |
| -15 | 75 | 58 |
| -16 | 77 | 59 |
| -17 | 78 | 60 |
| -18 | 80 | 60 |
| -19 | 81 | 61 |
| -20 | 83 | 62 |
| -21 | 84 | 63 |
| -22 | 85 | 64 |
| -23 | 87 | 65 |
| -24 | 88 | 66 |
| -25 | 90 | 67 |
| -26 | 91 | 68 |
| -27 | 92 | 68 |

Температурные графики регулирования отпуска тепловой энергии от котельных:

- Котельная №4 п.г.т. Алексеевка, ул. Силикатная, 2 А – 95/70 °С;
- Котельная №8 г. Кинель, ул. Юбилейная, 9 А - 95/70 °С;
- Котельная №14 г. Кинель, ул. Маяковского, 83 В - 60/55°С;
- Котельная №21 г. Кинель, ул. Солонечная, 112 - 60/55°С;
- Котельная №24 г. Кинель, ул. Заводская, з/у 9 - 60/55°С.

Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от котельной СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» - 95/70°C.

Выбор температурного графика отпуска тепловой энергии от источников обусловлен требованиями СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха» (максимальная температура во внутренних системах отопления жилых и общественных зданий не должна превышать 95 °С).

Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии котельной г. Кинель, СамТУ КДТВ ОАО «РЖД», представлен в таблице 1.2.5.17.

Таблица 1.2.5.17 - Температурный график регулирования котельной СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» в г.о. Кинель

| Температура наружного воздуха, °С | Температура подающего трубопровода, °С | Температура обратного трубопровода, °С | Температура наружного воздуха, °С | Температура подающего трубопровода, °С | Температура обратного трубопровода, °С |
|-----------------------------------|--|--|-----------------------------------|--|--|
| +8 | 41,2 | 35,8 | -14 | 70,3 | 54,8 |
| +7 | 42,7 | 36,8 | -15 | 71,5 | 55,6 |
| +6 | 44,1 | 37,7 | -16 | 72,7 | 56,3 |
| +5 | 45,5 | 38,7 | -17 | 73,9 | 57,1 |
| +4 | 46,9 | 39,6 | -18 | 75,1 | 57,9 |
| +3 | 48,3 | 40,6 | -19 | 76,3 | 58,6 |
| +2 | 49,7 | 41,5 | -20 | 77,5 | 59,4 |
| +1 | 51,0 | 42,4 | -21 | 78,7 | 60,1 |
| 0 | 52,4 | 43,3 | -22 | 79,9 | 60,8 |
| -1 | 53,7 | 44,2 | -23 | 81,1 | 61,6 |
| -2 | 55,0 | 45,0 | -24 | 82,3 | 62,3 |
| -3 | 56,3 | 45,9 | -25 | 83,5 | 63,0 |
| -4 | 57,6 | 46,7 | -26 | 84,6 | 63,7 |
| -5 | 58,9 | 47,6 | -27 | 85,8 | 64,4 |
| -6 | 60,2 | 48,4 | -28 | 87,0 | 65,1 |
| -7 | 61,5 | 49,2 | -29 | 88,1 | 65,8 |
| -8 | 62,8 | 50,1 | -30 | 89,3 | 66,5 |
| -9 | 64,0 | 50,9 | -31 | 90,4 | 67,2 |
| -10 | 65,3 | 51,7 | -32 | 91,6 | 67,9 |
| -11 | 66,6 | 52,5 | -33 | 92,7 | 68,6 |
| -12 | 67,8 | 53,3 | -34 | 93,9 | 69,3 |
| -13 | 69,0 | 54,0 | -35 | 95,0 | 70,0 |

1.2.8 Среднегодовая загрузка оборудования.

Сведения о фактическом времени работы котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлены в таблице 1.2.8.1.

Таблица 1.2.8.1 - Сведения о фактическом времени работы котельных

| Котельная | Фактическое время работы, час |
|-------------------------------------|-------------------------------|
| Котельная №1 г. Кинель | 4632 |
| Котельная №2 г. Кинель | 4632 |
| Котельная №3 г. Кинель | 8400 |
| Котельная №4 г. Кинель | 4632 |
| Котельная №12 г. Кинель | 4632 |
| Котельная №16 г. Кинель | 8400 |
| Котельная №22 г. Кинель | 8400 |
| Котельная №6 г. Кинель | 4632 |
| Котельная №11 г. Кинель | 4632 |
| Котельная №20 г. Кинель | 8400 |
| Котельная №23 г. Кинель | 4632 |
| Котельная №9 г. Кинель | 8400 |
| Котельная №7 г. Кинель | 4632 |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | 8400 |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | 4632 |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | 8400 |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | 4632 |

1.2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

По способу учета тепловой энергии потребители подразделяются на три группы: у потребителей I группы учет отпуска тепловой энергии производится приборным способом, у потребителей II группы - приборно-расчетным способом, у потребителей III группы - расчетным способом. У потребителей II и III групп расчет производится по данным водяного и теплового балансов системы теплоснабжения. Учет отпуска тепловой энергии приборно-расчетным и расчетным способами допускается в порядке исключения.

Приборы учета тепловой энергии установлены на котельных №9, №16, №21, №23 г.о. Кинель.

1.2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Отказов и аварий на котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский не зафиксировано.

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

Предписания надзорных органов по запрещению эксплуатации 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 (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 в г.о. Кинель отсутствуют.

1.3 Тепловые сети, сооружения на них.

1.3.1 Структура тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения.

Котельная №1 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, надземной и подземной прокладки. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 612 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 2,7 кгс/см² и 1,0 кгс/см².

Котельная №2 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, надземной прокладки. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 582 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 2,7 кгс/см² и 1,0 кгс/см².

Котельная №3 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно, бесканально. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 14 202,8 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают круглогодично. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 4,5 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

Котельная №4 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 142 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 2,7 кгс/см² и 1,0 кгс/см².

Котельная №12 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно, бесканально. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 3 408,0 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – вентили. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 4,0 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

Котельная №16 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 2 418,2 м. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают круглогодично. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 4,0 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

Котельная №22 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены канально, бесканально. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 2 736,0 м. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают

круглогодично. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 4,2 кгс/см² и 2,8 кгс/см².

Котельная №6 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно, подземно. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 2 244,0 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 3,0 кгс/см² и 1,0 кгс/см².

Котельная №11 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 4 290,0 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 4,2 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

Котельная №20 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 472,0 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают круглогодично. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 3,0 кгс/см² и 1,0 кгс/см².

Котельная №23 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно, бесканально. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 7 452,2 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 7,0 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

Котельная №9 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены бесканально. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 1 388,0 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают круглогодично. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 4,0 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

Котельная №7 г. Кинель

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно, бесканально. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 11 232,0 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 4,5 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

Котельная ВЧДР-8 г. Кинель

Тепловые сети – отсутствуют.

Котельная №1 п.г.т. Алексеевка

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно, бесканально. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 7 492,0 м. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 7,0 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

Котельная №2 п.г.т. Алексеевка

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно, бесканально. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 7 558,0 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают круглогодично. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 7,0 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский

Тепловые сети радиальные, двухтрубные, проложены надземно, подземно. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 21 614,0 м. Секционирующая арматура на тепловых сетях – задвижки. Изоляционный материал минеральная вата. Сети работают в отопительный период. Рабочее давление теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах составляет 7,0 кгс/см² и 2,0 кгс/см².

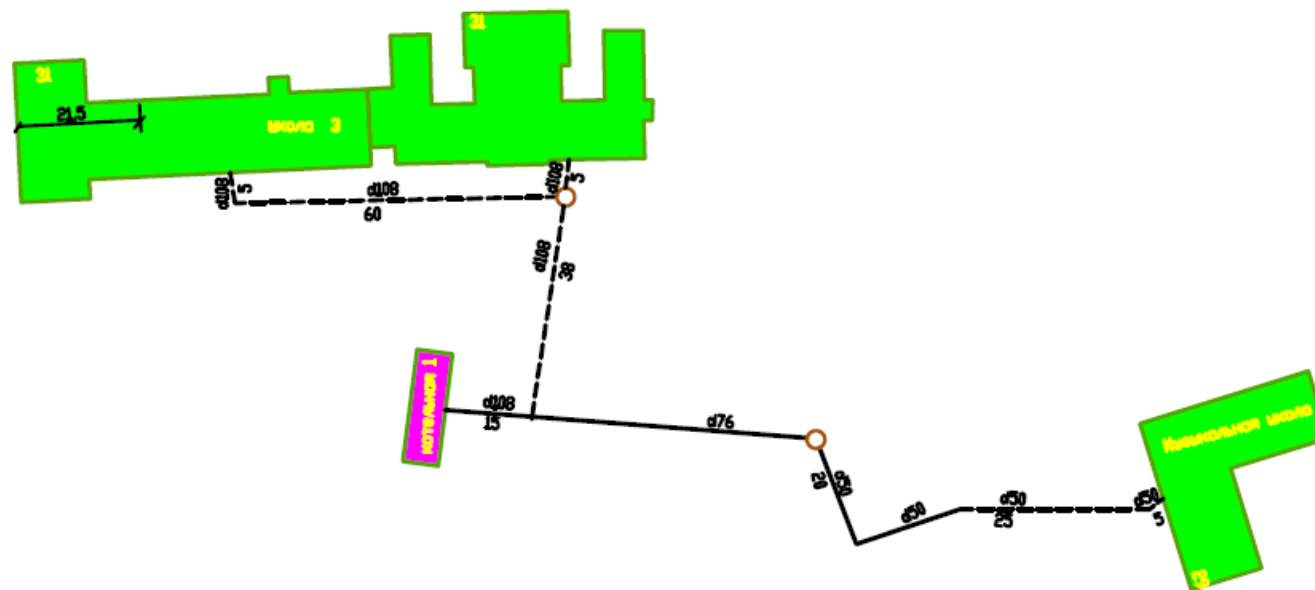
1.3.2 Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Схемы тепловых сетей централизованных котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлены на рисунках 1.3.2.1 - 1.3.2.16.

Рисунок 1.3.2.1 - Схема тепловых сетей котельной №1 г. Кинель, ул. Первомайская, 29 А

Котельная №1

г.о. Кинель, ул. Первомайская, 29а



Условные обозначения

- — — — — тепловые сети надземные прокладки
- - - - - тепловые сети подземные прокладки

Рисунок 1.3.2.2 - Схема тепловых сетей котельной №2 г. Кинель, ул. Шоссейная, 6А

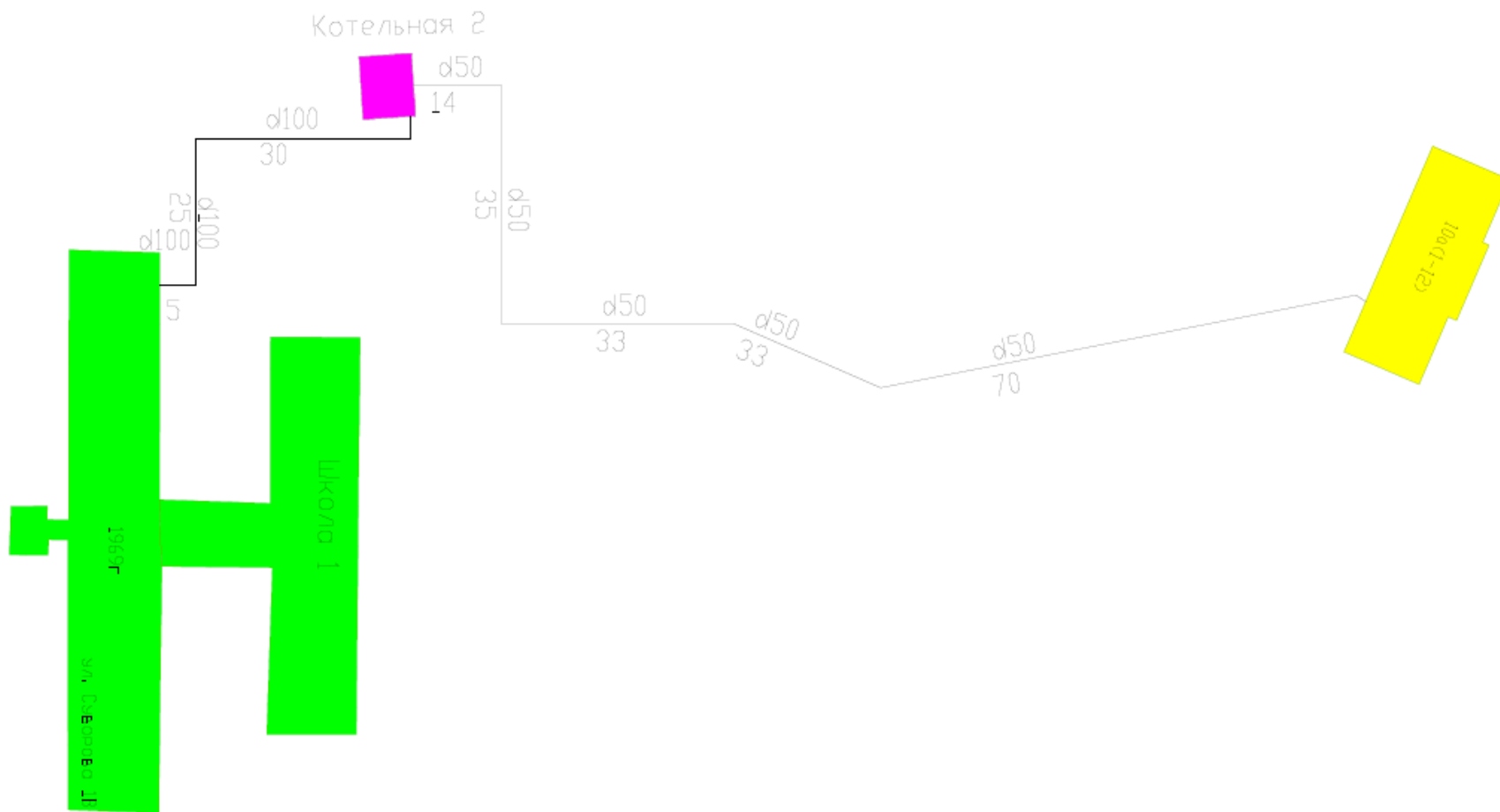
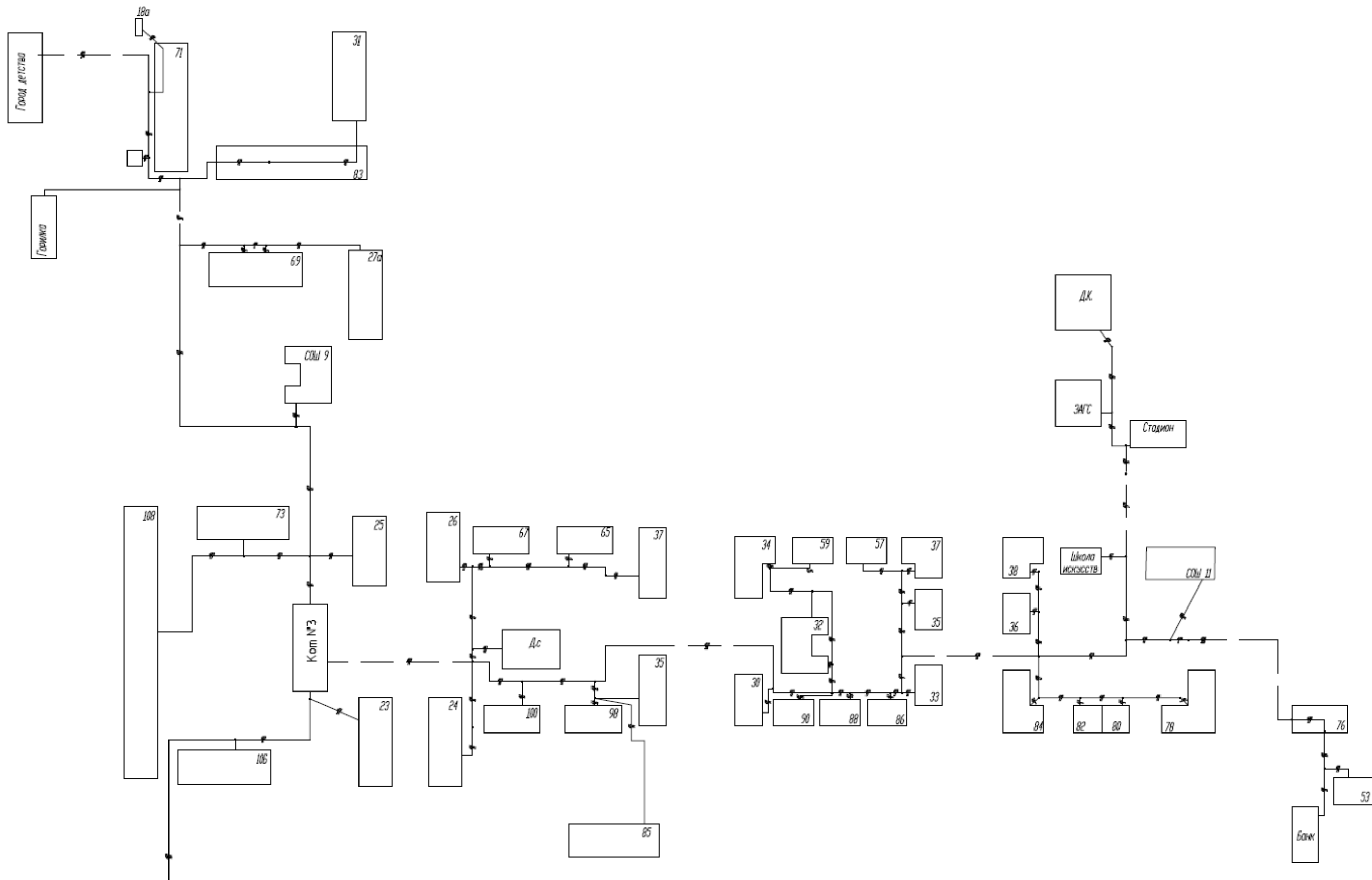


Рисунок 1.3.2.3 - Схема тепловых сетей котельной №3 г. Кинель, ул. Ульяновская, 23 Б



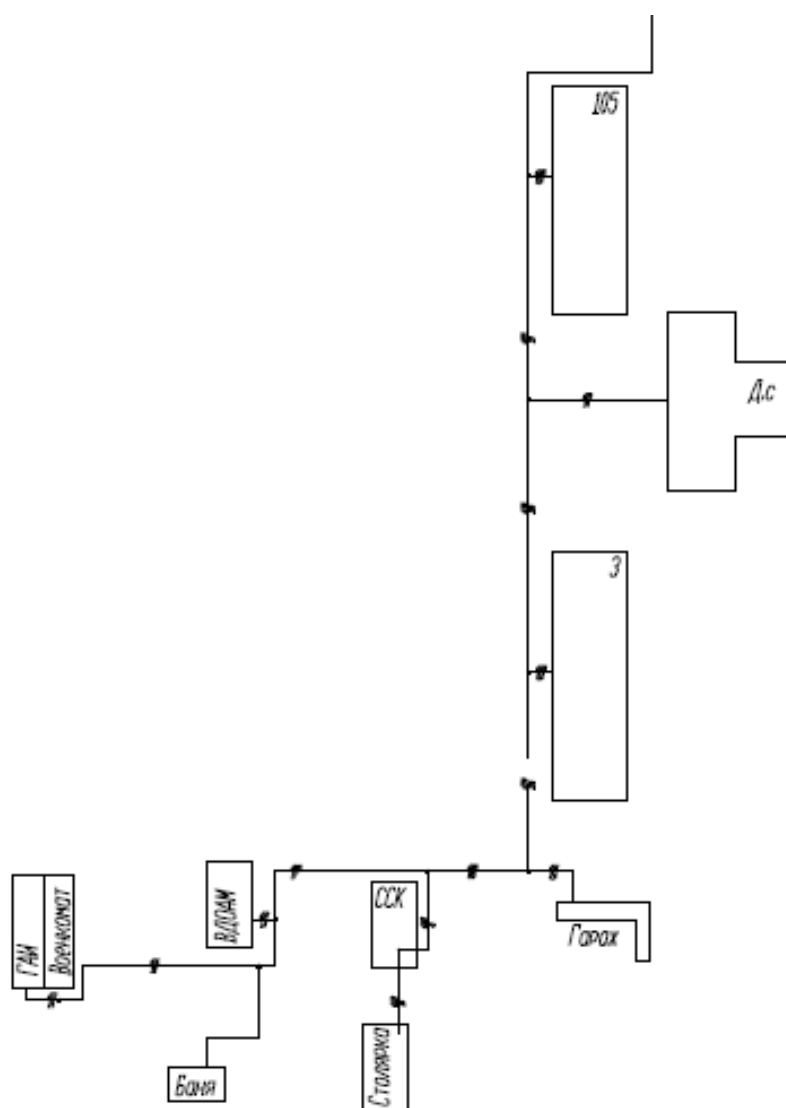


Рисунок 1.3.2.4 - Схема тепловых сетей котельной №4 г. Кинель, ул. Суворова 33а

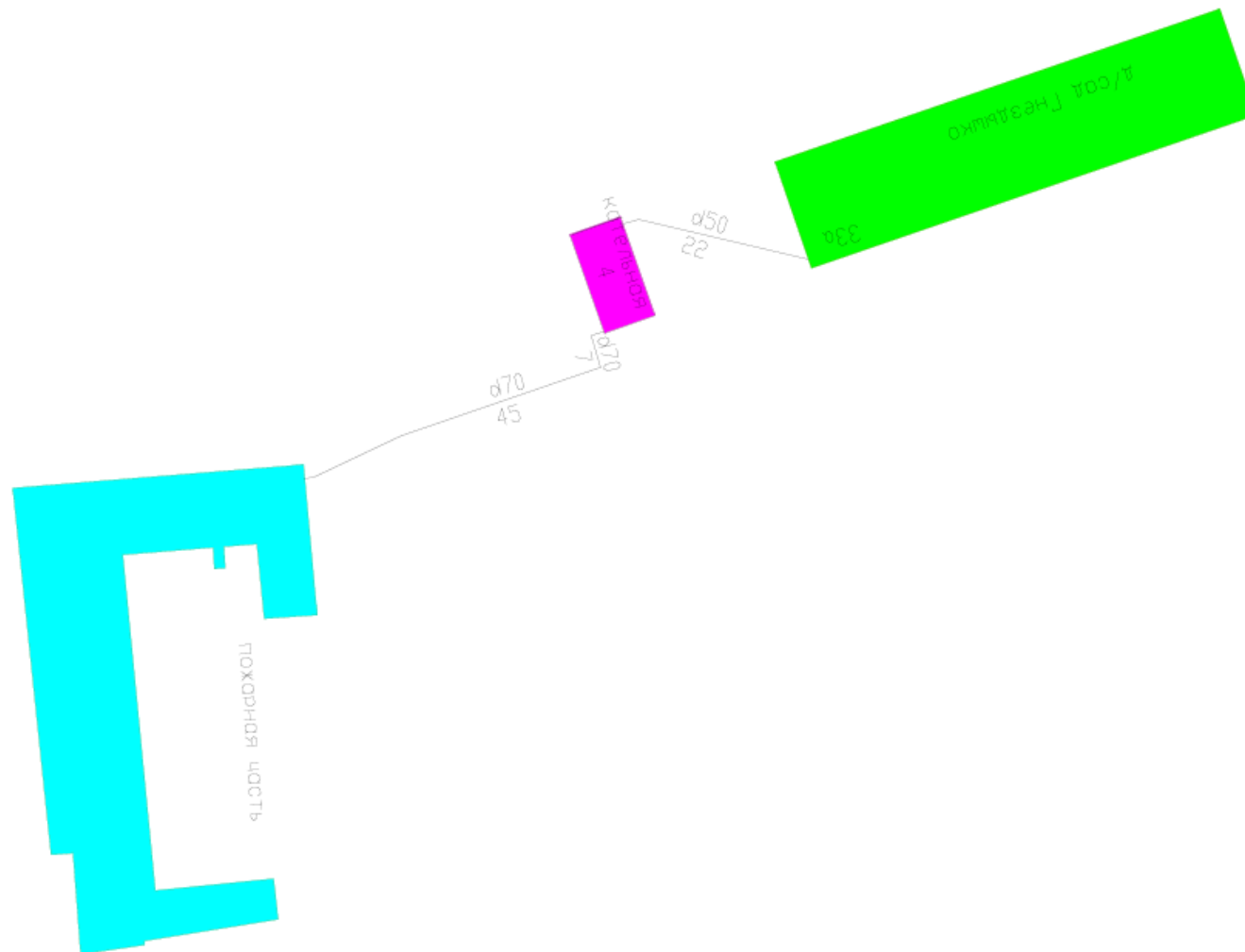
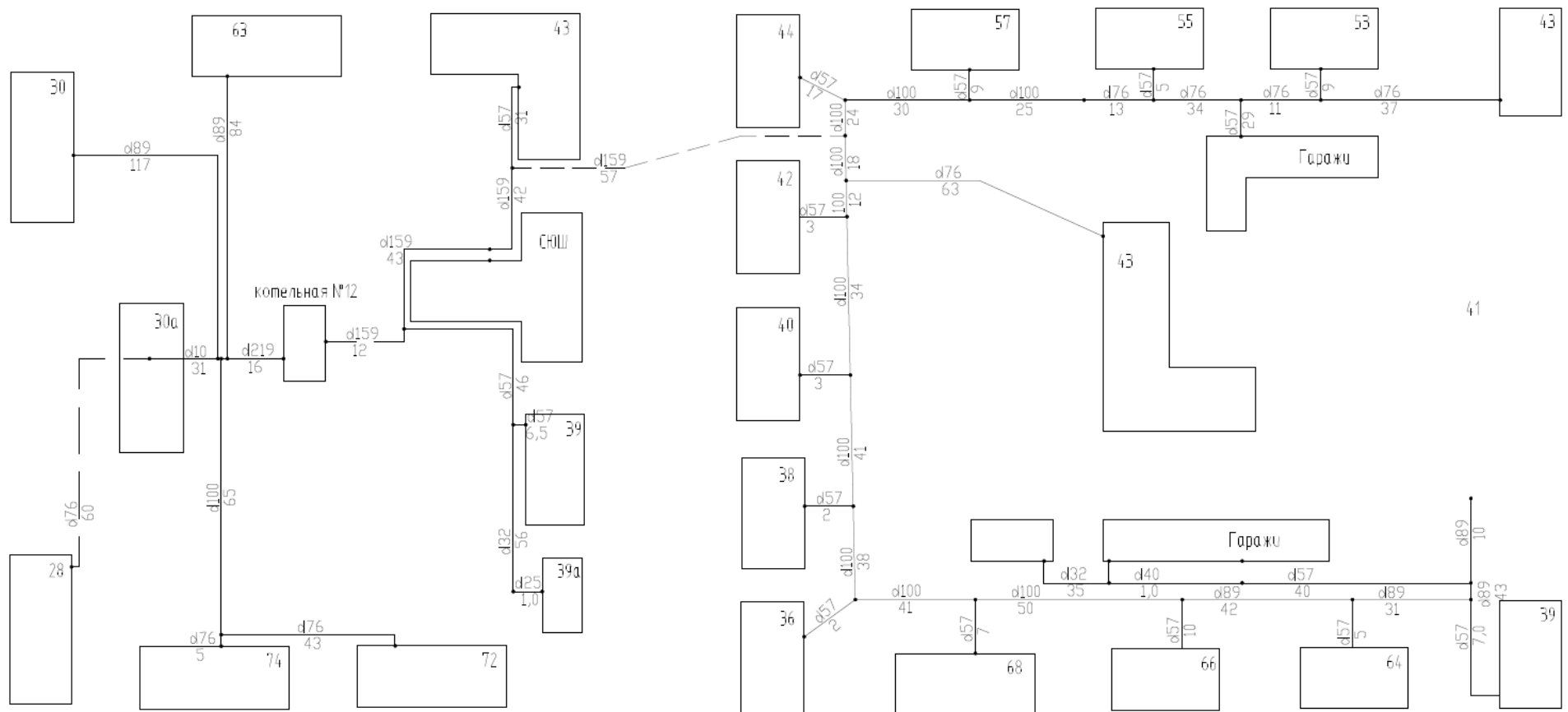
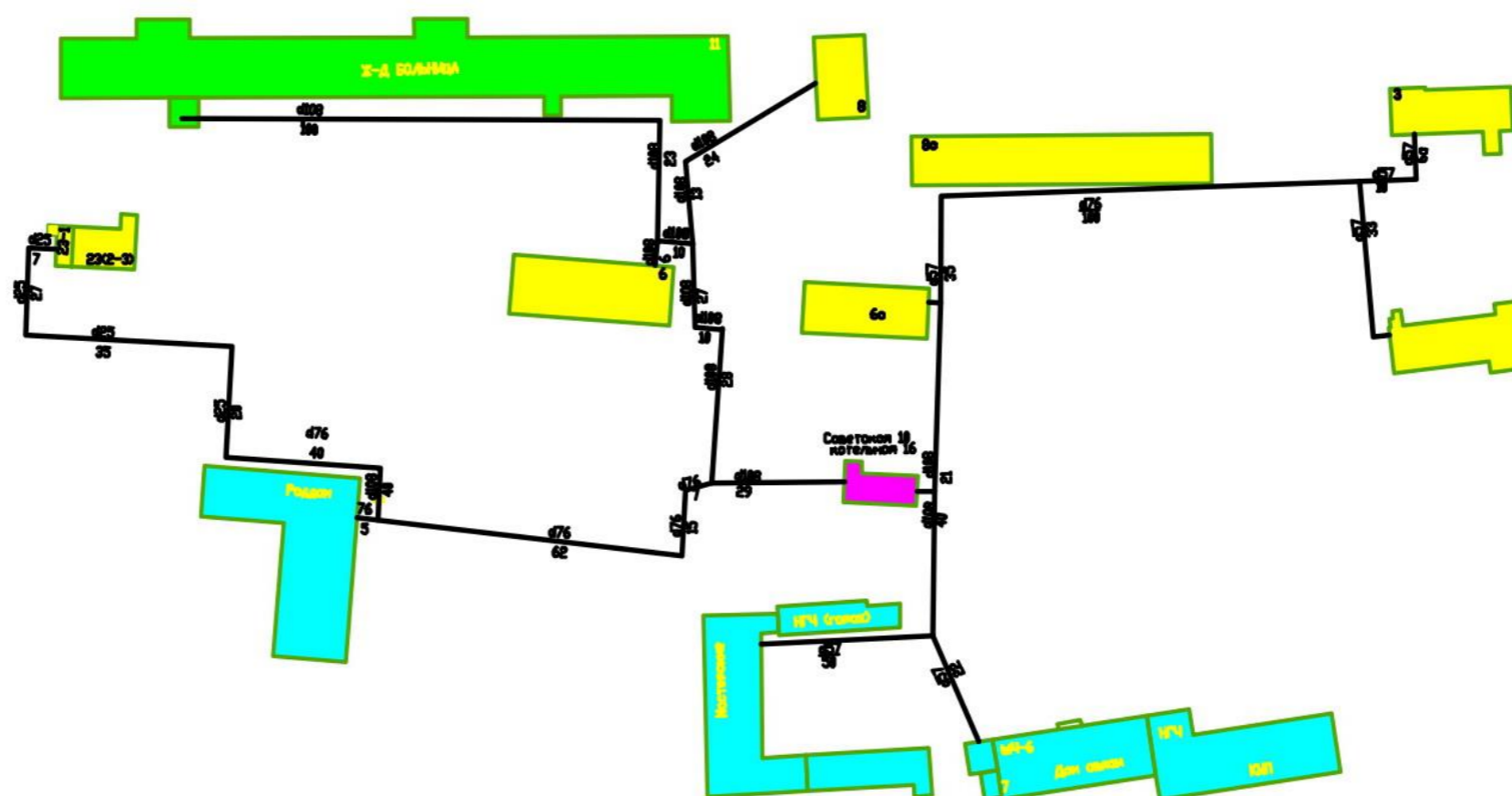


Рисунок 1.3.2.5 - Схема тепловых сетей котельной №12 г. Кинель, ул. Некрасова 61а



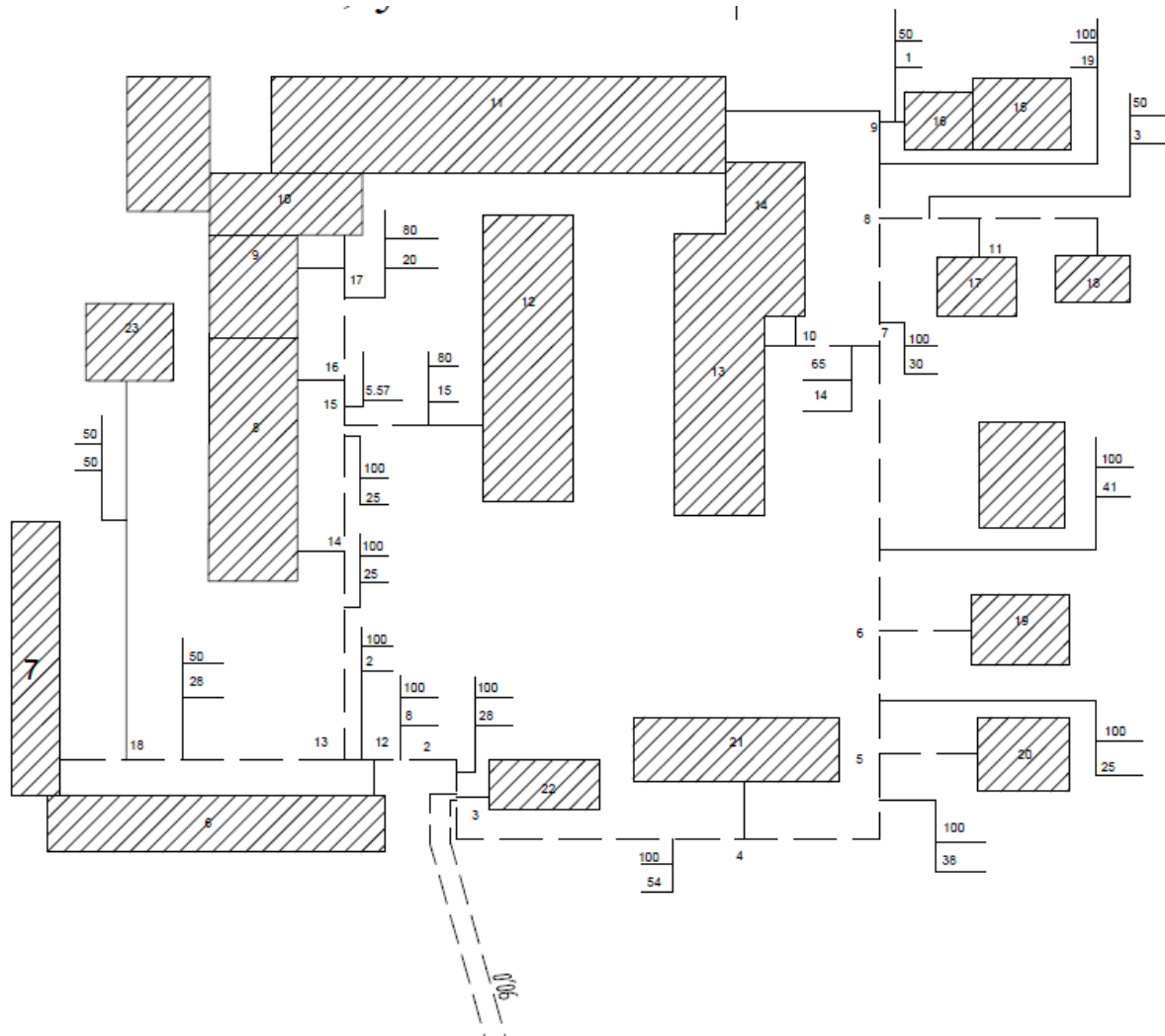
Котельная №16 г.о. Кинель, ул. Ж.д. Советская 10



Условные обозначения

— -тепловые сети надземные прокладки

Рисунок 1.3.2.7 - Схема тепловых сетей котельной №22 г. Кинель, ул. Полевая 2



Продолжение рисунка 1.3.2.7

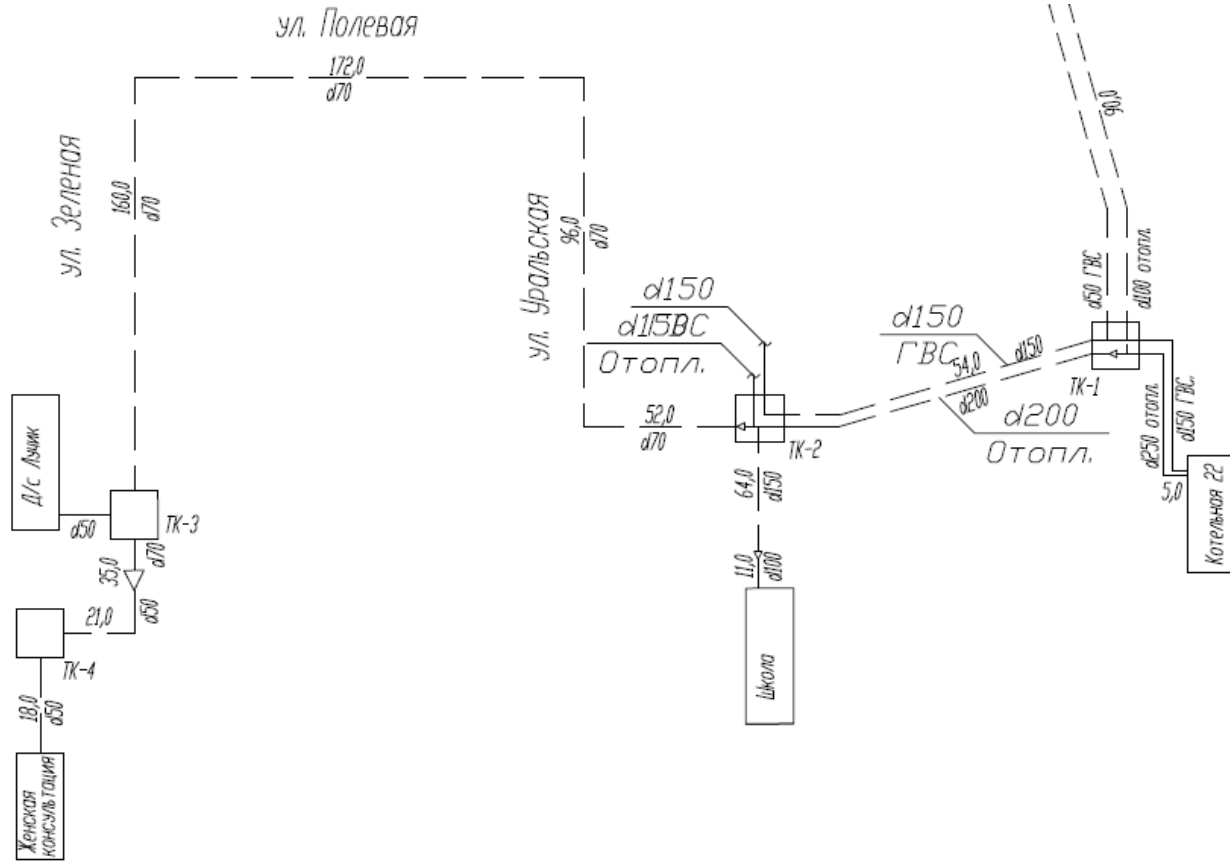


Рисунок 1.3.2.8 - Схема тепловых сетей котельной №6 г. Кинель, ул. Орджоникидзе 126

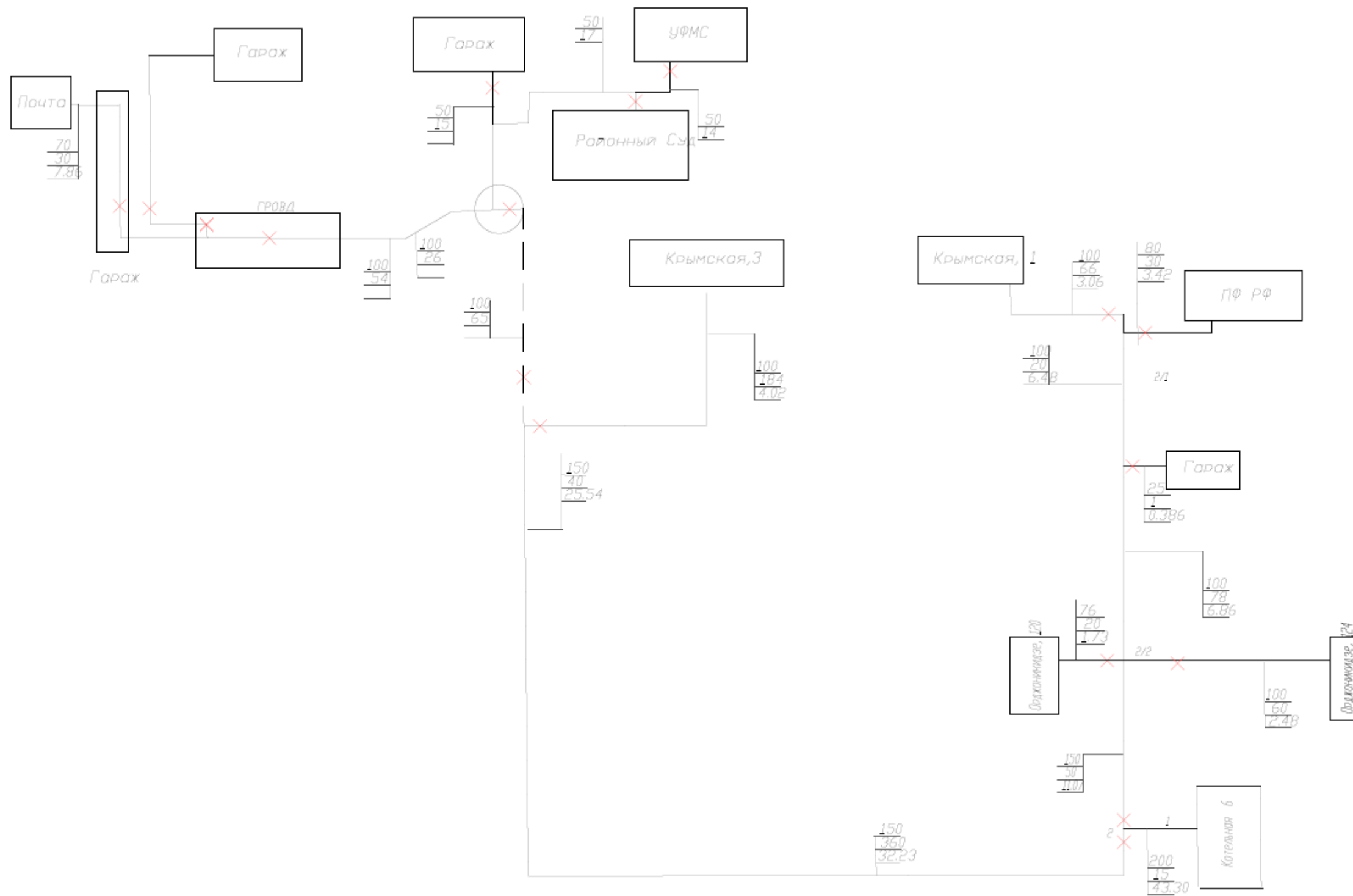


Рисунок 1.3.2.9 - Схема тепловых сетей котельной №11 г. Кинель, ул. Первомайская 2а



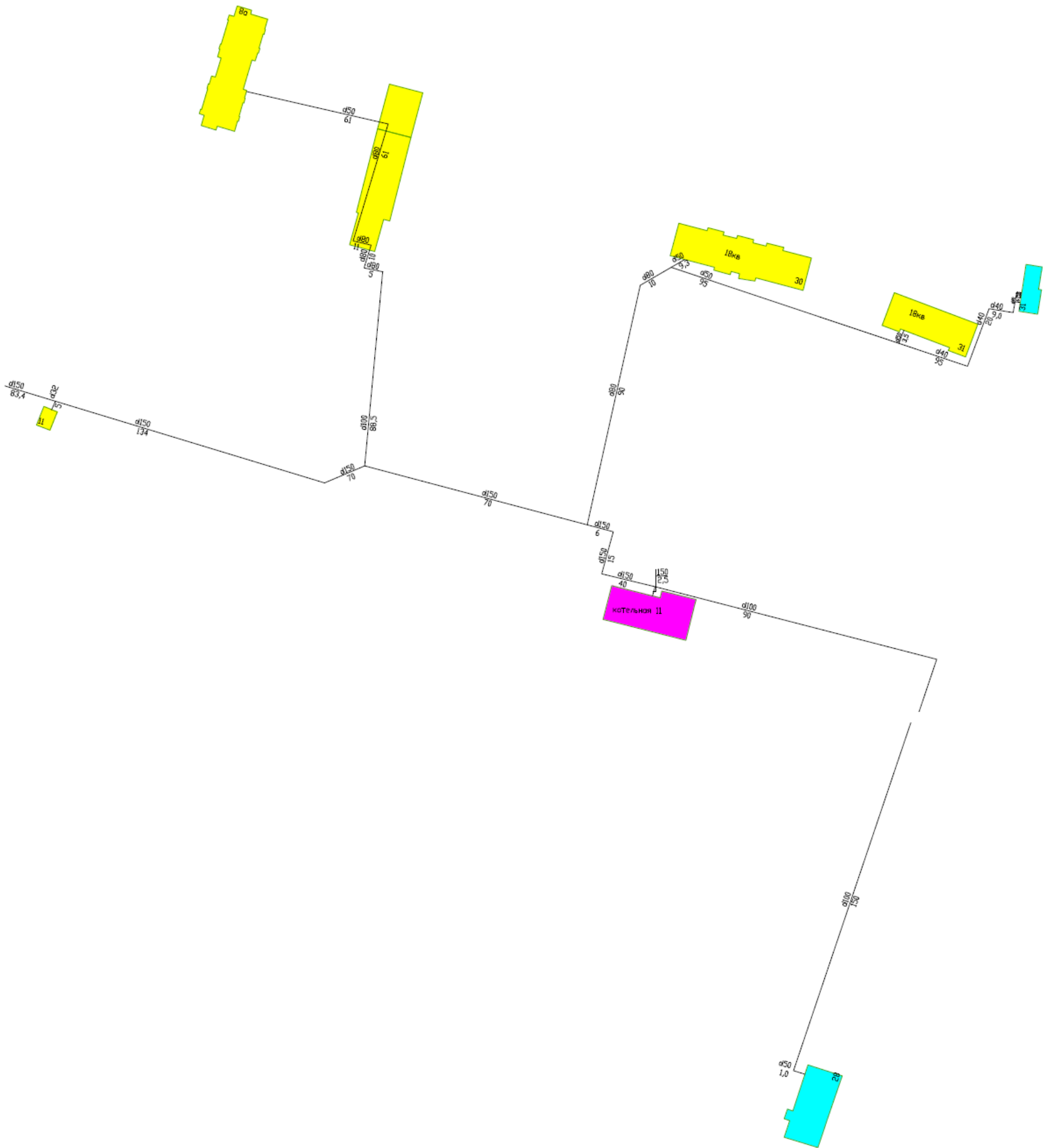


Рисунок 1.3.2.10 - Схема тепловых сетей котельной №20 г. Кинель, ул. Орджоникидзе 120а

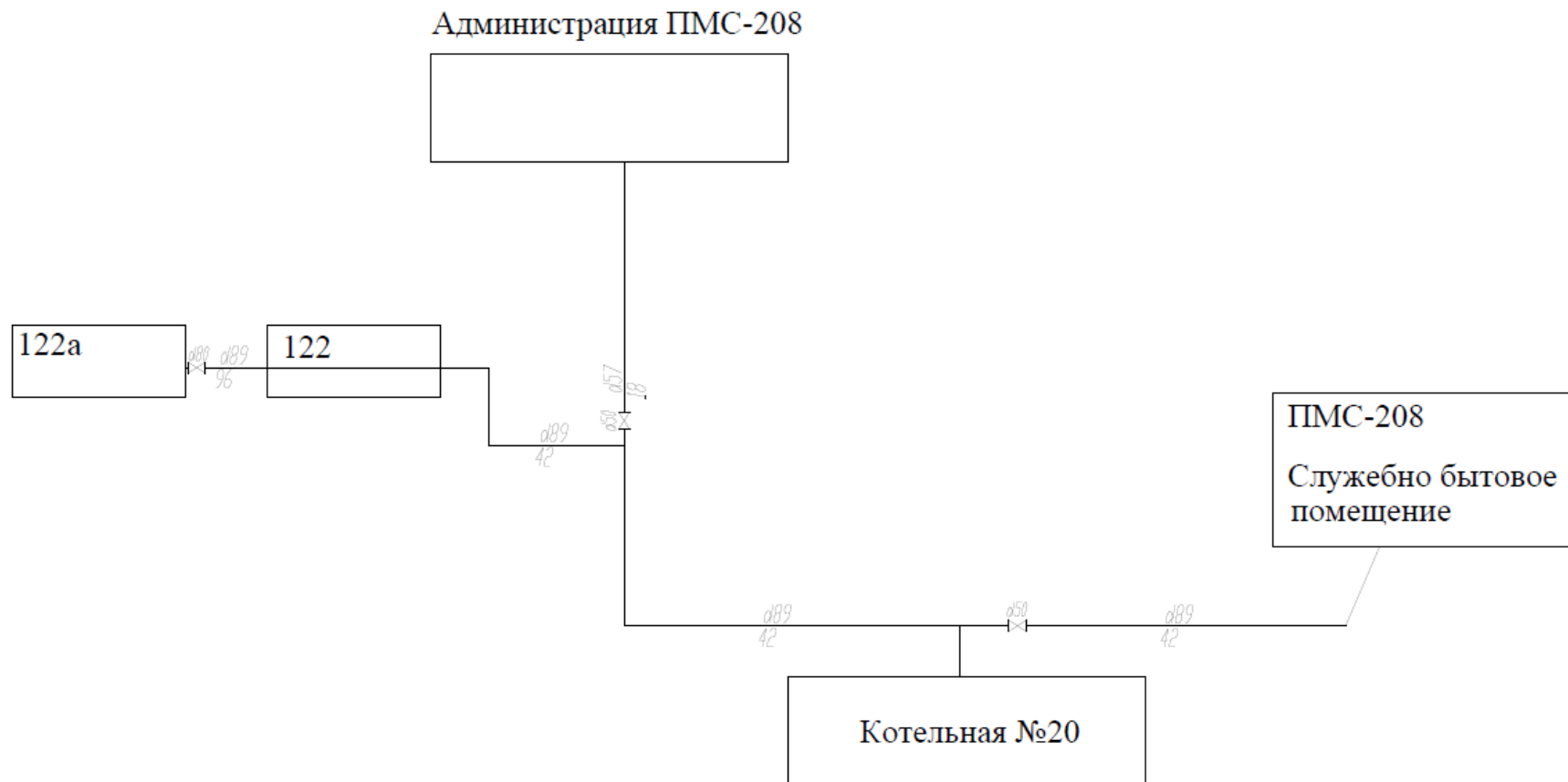


Рисунок 1.3.2.11 - Схема тепловых сетей котельной №23 г. Кинель, ул. Украинская 50

Схема тепловых сетей от котельной №23 г. Кинель, ул. Украинская 50.

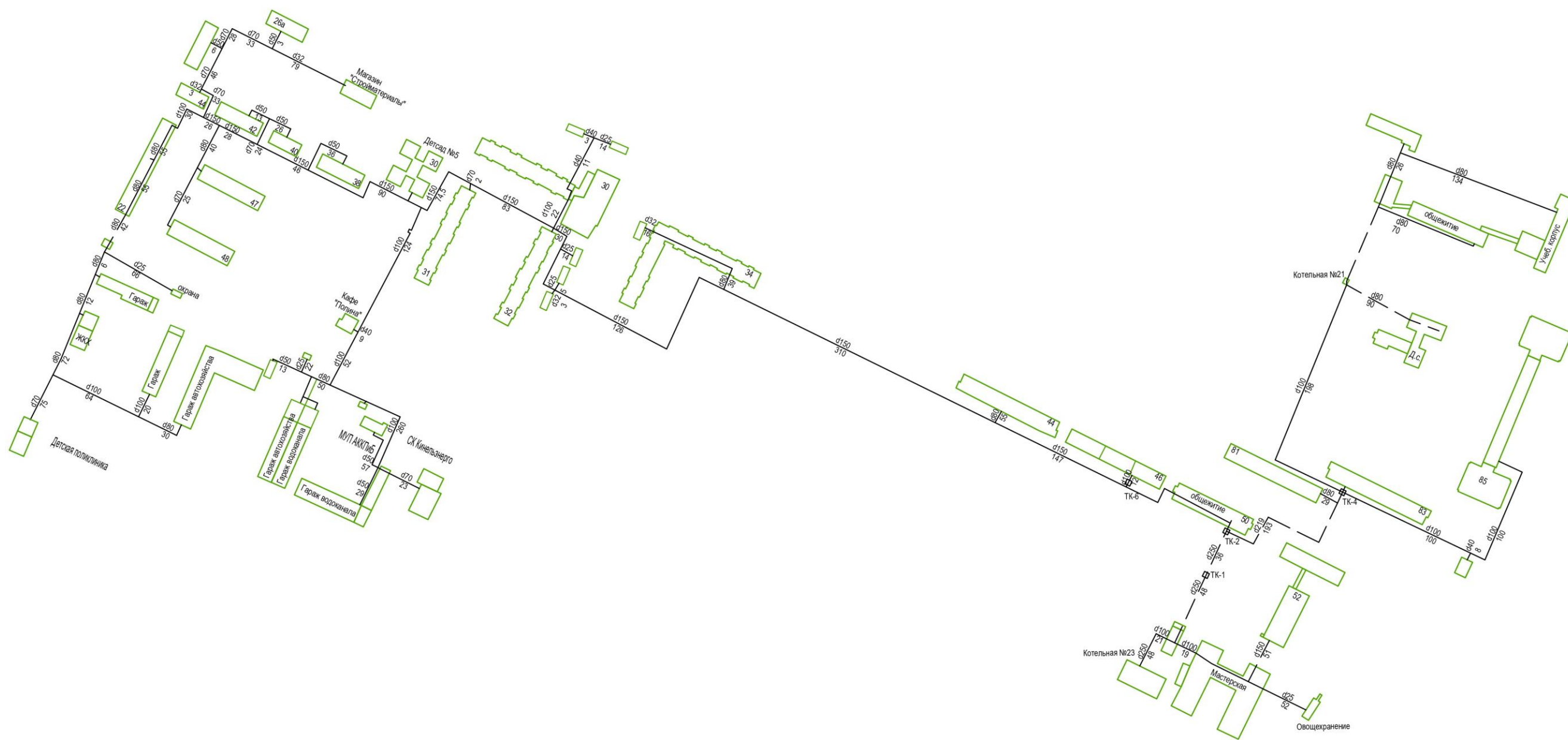


Рисунок 1.3.2.12 - Схемы тепловых сетей котельной №9, ул. 27 Партсъезда 5а

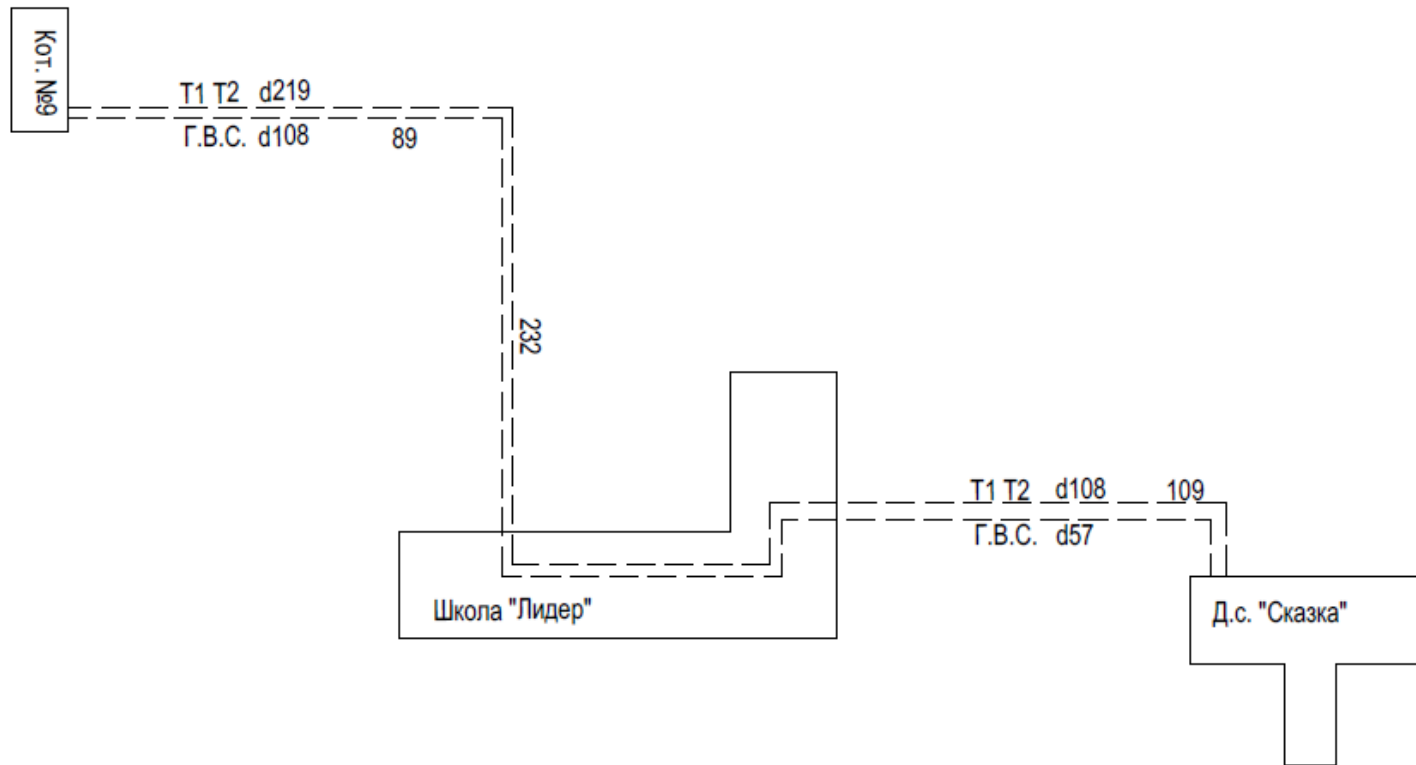
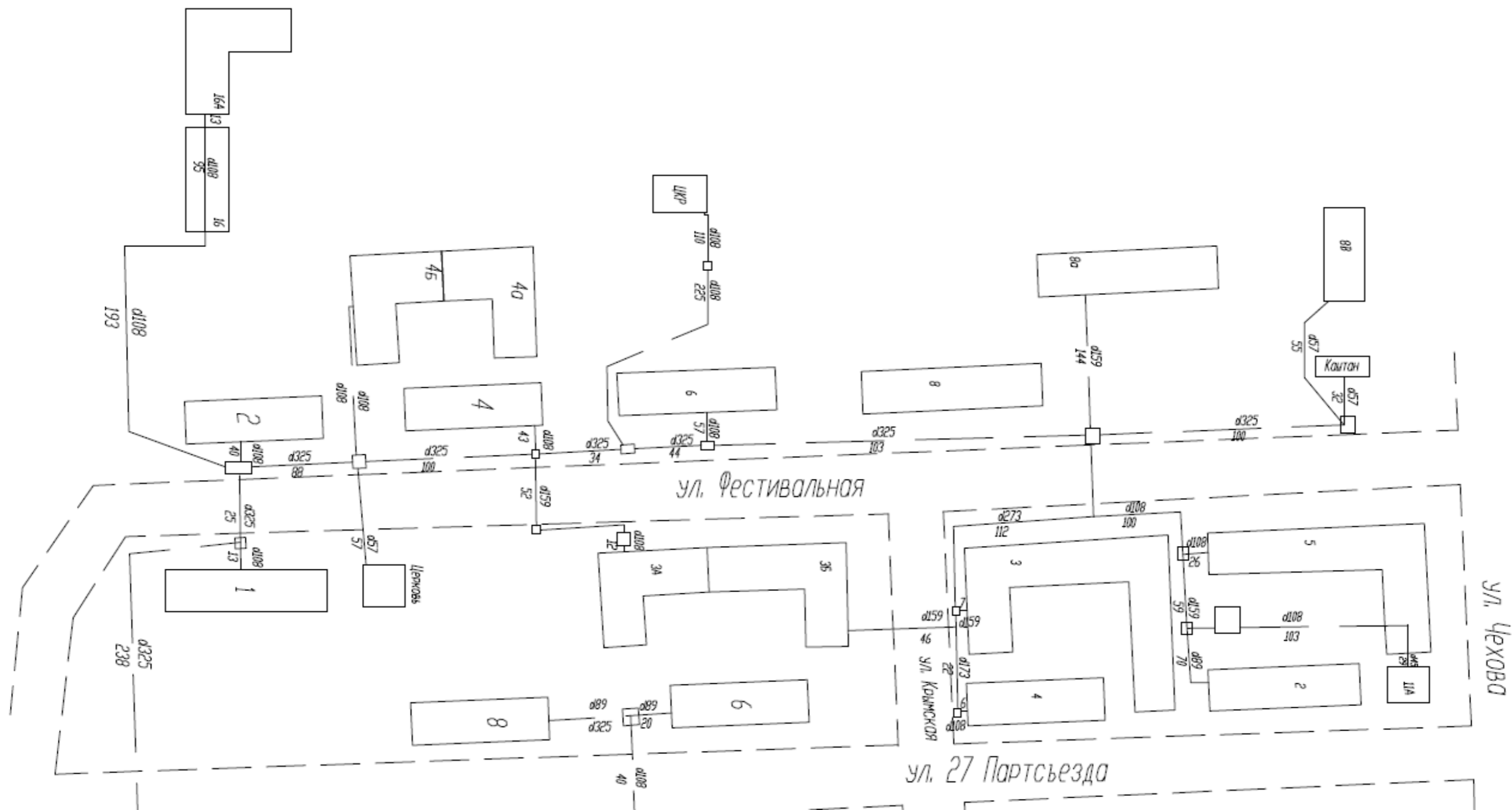


Рисунок 1.3.2.13 - Схемы тепловых сетей котельной №7 г. Кинель, ул. 27 Партсъезда 76



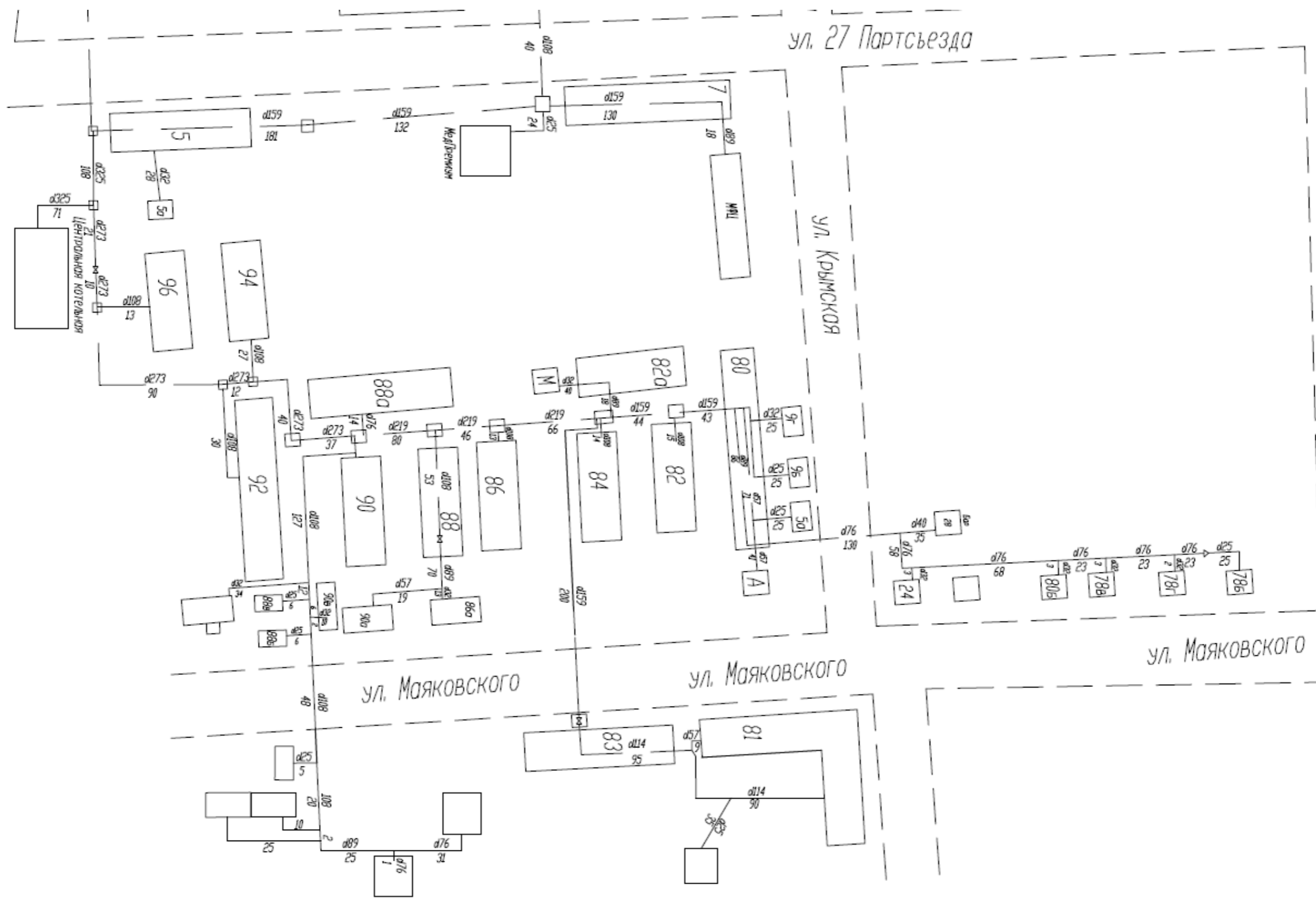
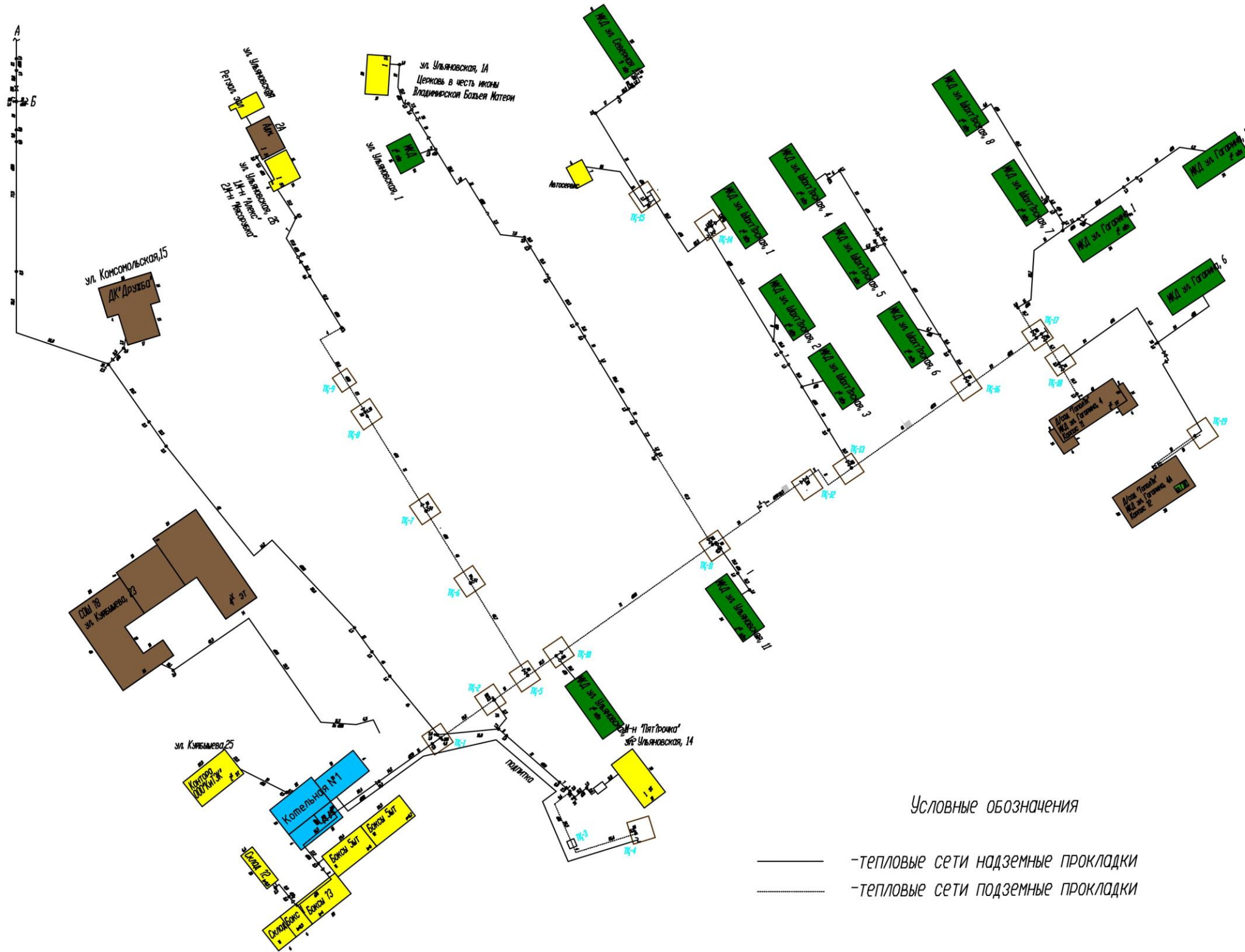
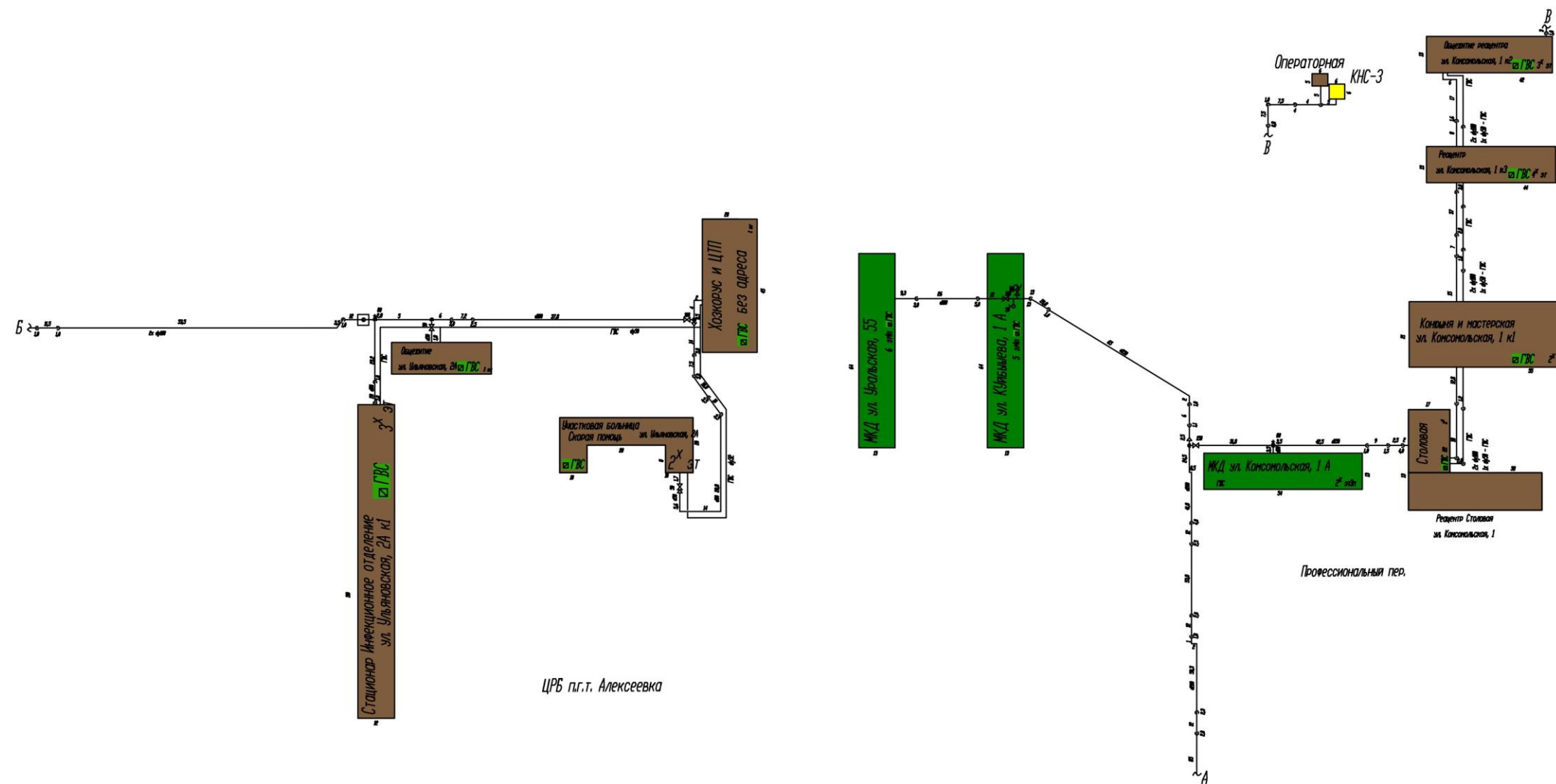


Рисунок 1.3.2.14 - Схема тепловых сетей котельной №1 п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева 25

Котельная №1 п.г.т. Алексеевка ул. Куйбышева 25



Котельная №1 п.г.т. Алексеевка ул. Ку́бышева 25

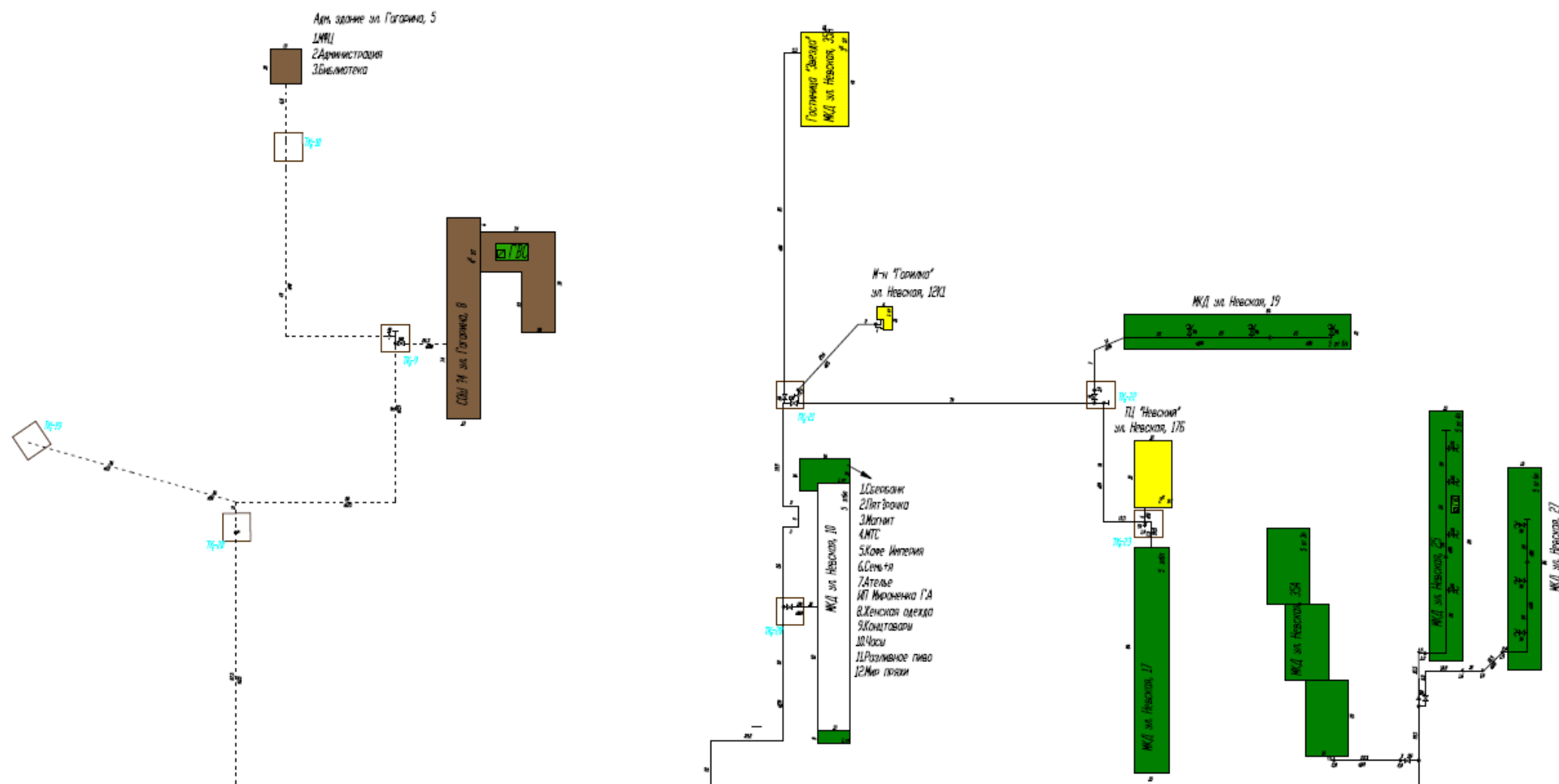


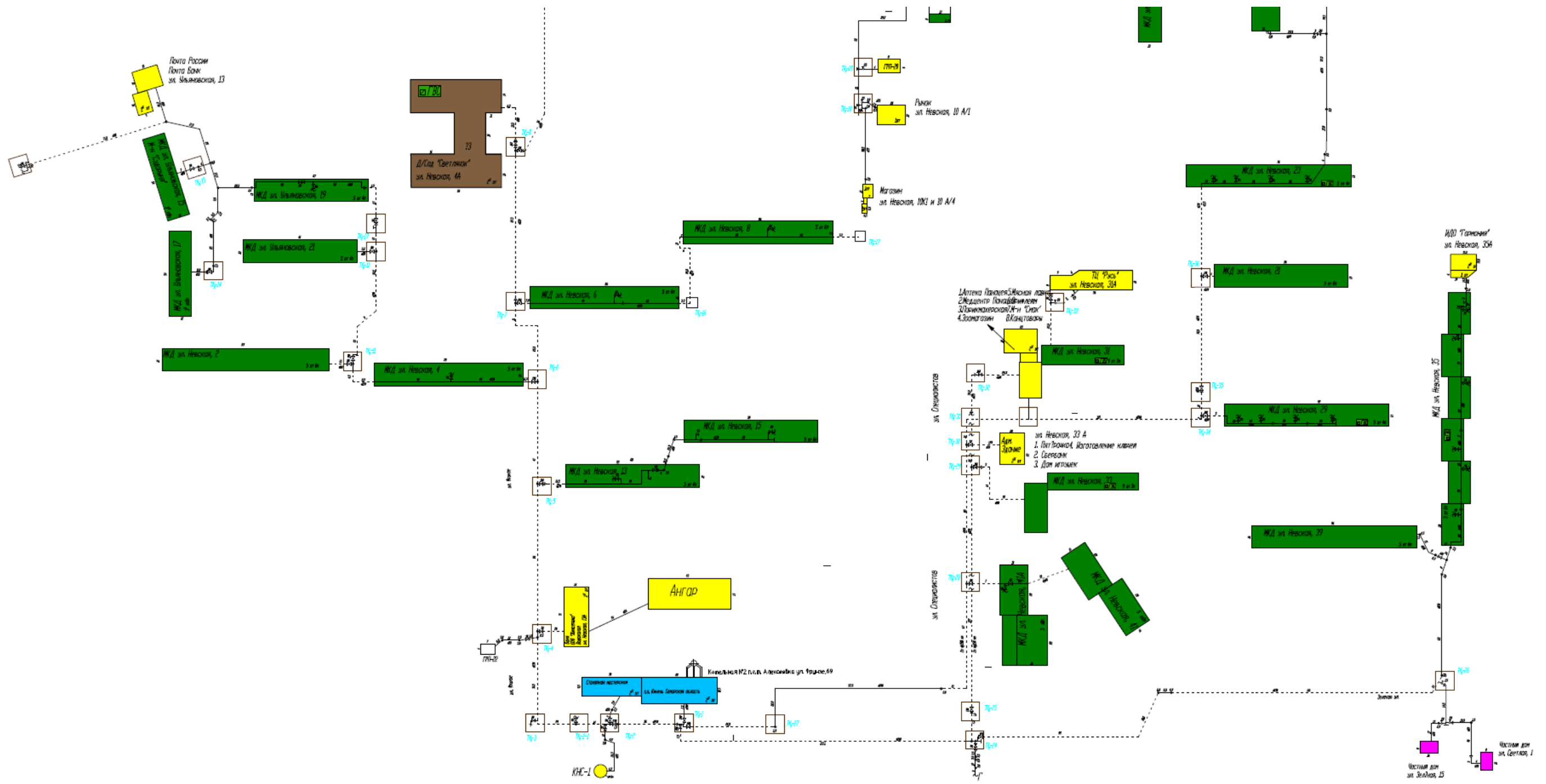
ЦРБ п.г.т. Алексеевка

Условные обозначения

- - тепловые сети надземные прокладки
- - тепловые сети подземные прокладки

Рисунок 1.3.2.15 - Схема тепловых сетей котельной №2 п.г.т. Алексеевка, ул. Фрунзе 69





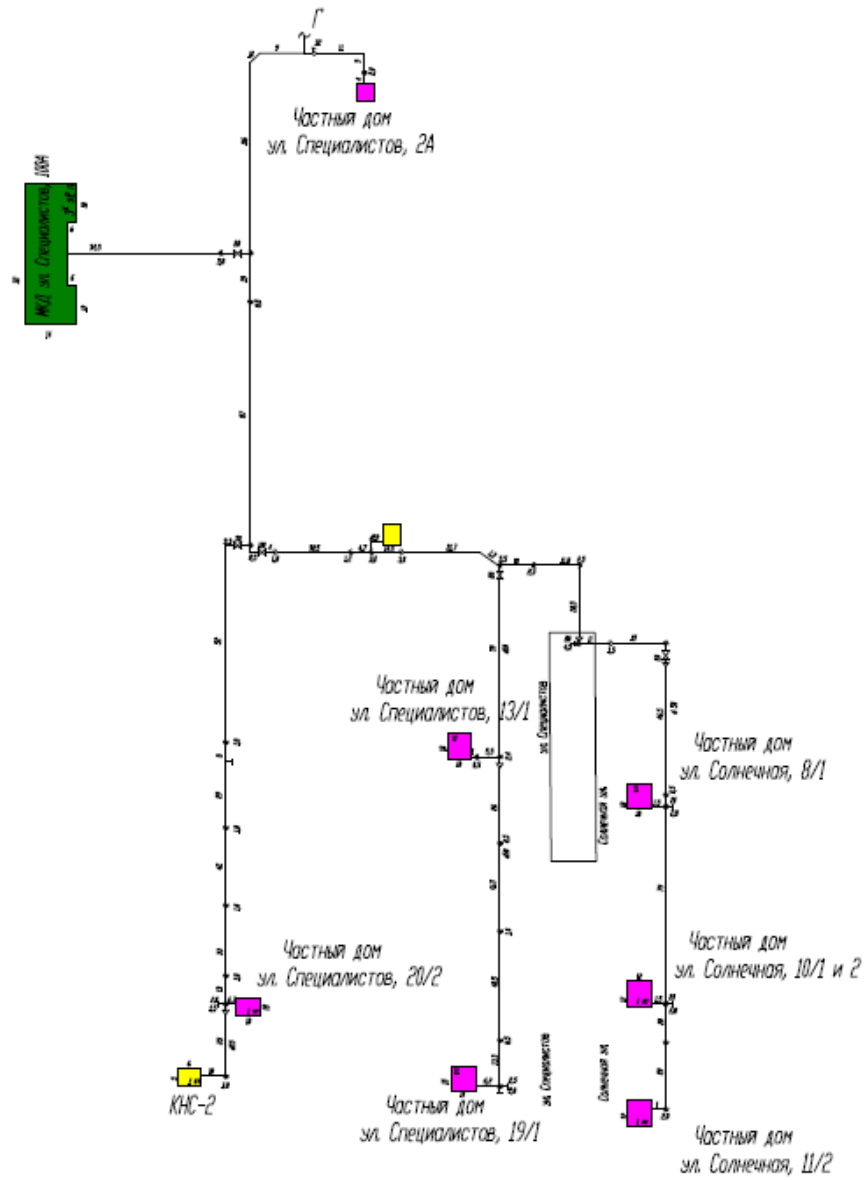
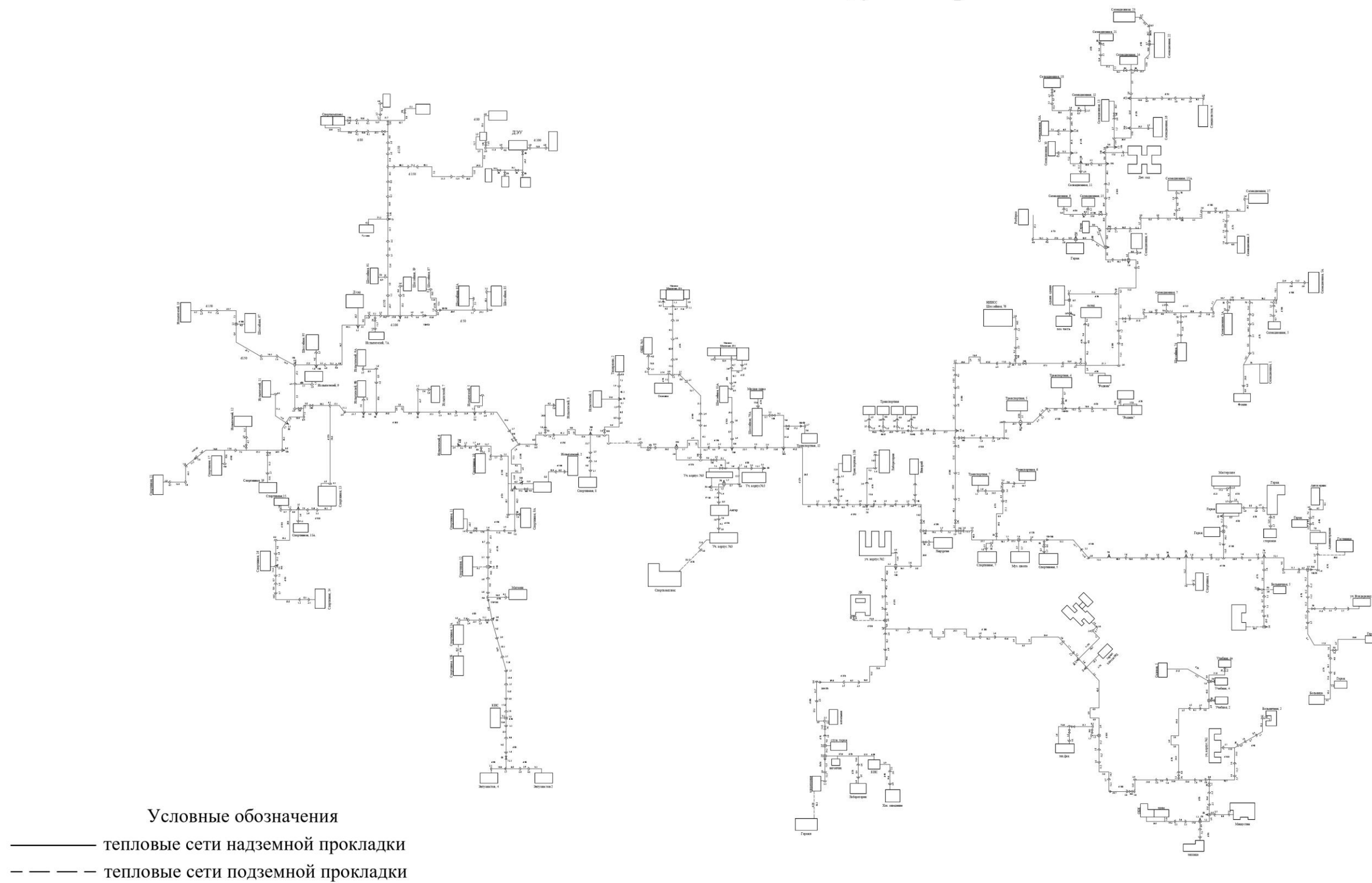


Рисунок 1.3.2.16 - Схема тепловых сетей котельной №3 п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная 5в

Схема тепловых сетей от котельной №3 п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная 5в



План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте: система теплоснабжения г. Кинель

Характеристика аварийности объекта.

| № п/п | Наименование входящего в состав ОПО | Краткая характеристика опасности | Марка технического устройства, регистрационный номер (при наличии), заводской номер, наименование опасного вещества | Характеристика, год изготовления и ввода в эксплуатацию, количество опасного вещества | Класс опасности | Численность населения в зоне вероятной ЧС, чел. |
|-------|-------------------------------------|---|--|---|-----------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Котельная № 1 ул. Первомайская, 29А | Использование и транспортирование опасных веществ | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДУК-100 Газопровод наружный среднего давления Газопровод внутренний низкого давления Котел водогрейный НР-18 - 2 шт.; Зав. №№ 1,2 | m=0,0001146 т Год ввода в экспл. – 1981 г. Д=80 мм; L=20м Д=50 мм; L=10м Д=100 мм; L=5м Q=0,84Гкал/ч T=95°С Изг.-1961 г. Уст.-1962 г. | 3 | 2 |
| 2 | Котельная № 3 ул. Ульяновская, 23Б | Использование и транспортирование опасных | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДГ-50Н Газопровод | m=0,00181 т Год ввода в экспл. – 2008 г. Год ввода в | 3 | 5 |

| | | | | | | |
|---|--|---|--|--|---|----|
| | | веществ | <p>среднего давления наружный Газопровод среднего давления подземный Газопровод низкого давления внутрен.</p> <p>Котлы водогрейные КВ-ГМ-2,32-115н - 5 шт; Зав.№№ 021836 021837, 021869, 021870, 20022867 Котел водогрейный КВ-ГМ-0,75-115н- 1шт; Зав.№021982</p> | <p>экспл. – 1973 г. Д=80мм;L=108м Д=80мм; L=18м</p> <p>Д=50мм; L=6м</p> <p>Q=2,32 МВт T=95°C Изг.-2008 г. Уст.-2008 г.</p> <p>Q=0,75 МВт T=95°C Изг.-2008 г. Уст.-2008 г.</p> | | |
| 3 | Котельная № 4 ул. Суворова, 33А | Использование и транспортиро- вание опасных веществ | <p>Природный газ ГРУ с регулятором давления РДУК-100 Газопровод среднего давления Газопровод низкого давления Котел водогрейный НР-18 - 2 шт. ; Зав. №№ 7,8</p> | <p>m=0,0001433 т Год ввода в экспл. – 1983 г. Д=50мм; L=200м Д=100мм; L=5м</p> <p>Q=0,84Гкал/ч T=95°C Изг.-1984 г. Уст.-1984 г.</p> | 3 | 2 |
| 4 | Котельная № 6 ул. Орджоникидзе, 126 | Использование и транспортиро- вание опасных веществ | <p>Природный газ ГРУ с регулятором давления РДУК-200 Газопровод среднего давления Газопровод низкого давления Котлы водогрейные НР-18-4 шт; Зав.№№ 11,12,13,14</p> | <p>m=0,0002006 т Год ввода в экспл. – 1974 г. Д=50мм; L=23м</p> <p>Д=100мм; L=5м</p> <p>Q=0,84Гкал/час T=95°C Изг.-1973 г. Уст.-1974 г.</p> | 3 | 2 |
| 5 | Котельная №7 ул. 27Партизана, 7Б | Использование и транспортиро- вание опасных веществ | <p>Природный газ ГРУ при 2-х линиях редуцирования: - с регулятором давления РДУК-2 - с регулятором давления РДГ-50 Газопровод среднего давления наружный Газопровод среднего давления внутренний Газопровод низкого давления внутренний Котлы водогрейные ДКВР-6,5/13-2 шт; Зав. №№ 9679, 8992 Рег. №№ П541,</p> | <p>m=0,00339 т Год ввода в экспл. – 1982 г.</p> <p>Д=100мм;L=25м Д=150мм;L=23м</p> <p>Д=100мм;L=12м</p> <p>Д=200мм;L=20м Д=150мм;L=12м Д=100мм;L=12м</p> <p>Q=4,0 Гкал/ч T=95°C, Изг.-1975г., 1977г.</p> | 3 | 10 |

| | | | | | | |
|---|--|---|--|--|---|---|
| | | | П540 Котел водогрейный ДЕ 10/14-1 шт Зав. №№ 81348 Рег. №№ | Уст.-1978 г., 1978 г. Q=6,5 т/час T=95°C, Изг.-1988г. Уст.-2000 г. | | |
| 6 | Котельная №9 ул. 27Партсъезда, 5А | Использование и транспортиро- вание опасных веществ | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДБК-1- 50/25 Газопровод среднего давления внутренний Газопровод среднего давления внутренний Котлы водогрейные КВа-2ГС – 1 шт. Зав.№ 0025 КВа-1,5ГС – 1 шт. Зав.№ 0026 | m=0,0007757 т Год ввода в экспл. – 2008г. D=100мм; L=1м D=150мм;L=11м D=100мм; L=3м D=80мм; L=6м D=50мм; L=9м Q=2,0 МВт/ч T=95°C Изг.-2006 г. Уст.-2008 г. Q=1,5 МВт/ч T=95°C Изг.-2006 г. Уст.-2008 г. | 3 | 2 |
| 7 | Котельная № 11 ул. Первомайская, 2А | Использование и транспортиро- вание опасных веществ | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДГ-50Н Газопровод среднего давления Газопровод низкого давления Котлы водогрейные ДКВР-2,5/13-2 шт; Зав.№№ 21,22 | m=0,000298 т Год ввода в экспл. – 2009г. D=100мм;L=2м D=100мм;L=10м Q=2,54Гкал/ч T=95°C Изг.-1975 г. Уст.-1975 г. | 3 | 4 |
| 8 | Котельная № 12 ул. Некрасова, 61А | Использование и транспортиро- вание опасных веществ | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДУК-100 Газопровод надзем. среднего давления Газопровод внутр. низкого давления Котлы водогрейные НР-18- 6 шт; | m=0,00266 т Год ввода в экспл. – 1981 г. D=80мм; L=3м D=100мм; L=6м D=80мм; L=10м D=50мм; L=0,5м Q=0,65 Гкал/ч T=95°C Изг.-1967 г. Уст-1967 г. | 3 | 2 |
| 9 | Котельная № 16 ул. Жд. Советская, 10 | Использование и транспортиро- вание опасных веществ | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДУК-2Н- 100/70 Газопровод надзем. среднего давления Газопровод внутр. низкого давления Котлы водогрейные НР-18- 3 шт; | m=0,000484 т Год ввода в экспл. – 1977 г. D=80мм; L=7м D=100мм;L=1м D=50мм; L=1м Q=0,65 Гкал/ч T=95°C Изг.-1977 г. Уст.-1977 г. | 3 | 2 |

| | | | | | | |
|----|--|--|--|---|---|----|
| 10 | Котельная № 20 ул. Орджоникидзе, 120А | Использование и транспортиро- вание опасных веществ | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДНК-400 Газопровод надзем. среднего давления Газопровод низкого давления Котлы водогрейные Е-1/9-2 шт; Зав.№№ 34,35 | m=0,0002578 т Год ввода в экспл. – 1985 г. D=50мм; L=138м D=100мм;L=10м Q=1,16Гкал/ч T=95°C Изг.-1980 г. Уст.-1980 г. | 3 | 4 |
| 11 | Котельная № 23 ул. Украинская, 50 | Использование и транспортиро- вание опасных веществ, использование оборудования, работающего под давлением более 0,07 МПа воды при температуре нагрева более 115 °С | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДУК-2Н- 100 Газопровод надзем. среднего давления Газопровод внутр. среднего давления Газопровод внутр. низкого давления Котлы паровые ДКВР-6,5/13 (Е-6,5- 14)-3 шт; Зав.№№ 278, 8693, 8681 Per.№№ 8680, 8625, 8624 | m=0,0028313 т Год ввода в экспл. – 2014 г. D=100мм;L=20м D=100мм;L=14м D=200мм;L=30м D=150мм;L=12м D=100мм;L=12м Q=6,5 т/час T=160°C P=13 кгс/см ² Изг.-1978 г., 1977г., 1977 г. Уст.-1977 г. | 3 | 10 |

Характеристика опасного вещества, обращающегося в технологическом процессе.

Опасным веществом, обращающимся в технологическом процессе ОПО является природный газ - метан (содержание метана по объему до 98%).

| | |
|--|---|
| ФИЗИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ, ВНЕШНИЙ ВИД: Метан: Бесцветный газ, без запаха, легче воздуха. | ПУТИ ПОСТУПЛЕНИЯ: Утечки газа в местах соединений, поврежденных газопроводов. Возможно естественное скопление газа в подземных коммуникациях, подвалах, тоннелях и т.п. |
|--|---|

| ВИДЫ ОПАСНОСТИ / ВОЗДЕЙСТВИЯ | ОСТРАЯ ОПАСНОСТЬ / СИМПТОМЫ | ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ |
|---|--|---|
| ПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ | Очень огнеопасно. Температура воспламенения газа 600 -700 градусов. | НЕ ДОПУСКАТЬ открытого огня, искр и курения. |
| ВЗРЫВООПАСНОСТЬ | Смеси метан/воздух взрывоопасны (предел взрываемости при наличии газа в воздухе от 5 до 15%) Сила взрыва 10 – 15 атм. | Взрывобезопасное электрооборудование и освещение, использование инструмента, не дающего искрообразования. |
| ВОЗДЕЙСТВИЕ на человека при вдыхании | Удушье Опасная концентрация газа – недостаточное содержание кислорода во вдыхаемом воздухе (объемная доля кислорода ниже 20%). Отравление продуктами сгорания природного газа (СО) При концентрации СО во вдыхаемом воздухе: <ul style="list-style-type: none"> • 0,08 % - головная боль, потеря сознания; • до 0,32% - паралич и потеря сознания. • выше 1,2 % - смерть менее чем через 3 минуты. | Вентиляция. Защита органов дыхания при высокой концентрации. |

Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

- 1) Планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте;
- 2) Иметь резервы материальных и финансовых ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 3) Обучать работников методам защиты и действиям в случае аварии на опасных производственных объектах;
- 4) Иметь системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии на опасном производственном объекте и обеспечивать их устойчивое функционирование.
- 5) Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации аварий на объекте в ООО «СВГК» регулируется организационно-распорядительными документами общества, в том числе Положением об аварийно-спасательной службе, Положением о единой диспетчерской службе.

Состав, количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте, аварийно-спасательных формирований, ответственных за поддержание сил и средств в установленной степени готовности.

Место дислокации, состав АСФ:

| № | Наименование АСФ | Территория обслуживания | Адрес местонахождения | Удаленность от объекта обслуживания (км) | Режим работы | Состав АСФ* |
|---|------------------|---|------------------------------|--|---------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Кинельское | г.о. Кинель, м.р. Кинельский, м.р. Красноярский | г. Кинель, ул. Пушкина, 76 А | 0,73; 4,9; 13,5; 1,15; 4,3; 13,5; 4,46; 5,6; 5,3; 0,95; 1,3; 5,3; 6; 6;2,9; 3,8; 5; 7,3;2,8; 7,1; 4,8; 12; 6,2; 10,5; 1,6; 5,6 | Круглосуточно | 16 |

Оснащение АСФ.

| № п/п | Наименование оснащения | Ед.изм. | Количество оснащения |
|---|--|---------|----------------------|
| Средства защиты. | | | |
| 1 | Противогазы шланговые ПШ-1со спасательным поясом и верёвкой | комп. | 3 |
| 2 | Противогазы шланговые ПШ-20РВ-2 | шт. | - |
| 3 | Косынка спасательная | шт. | 1 |
| 4 | Спецодежда (костюмы хлопчатобумажные | шт. | 32 |
| 5 | Каска защитная с подшлемником | шт. | 3 |
| 6 | Жилет сигнальный | шт. | 3 |
| 7 | Костюм брезентовый | шт. | 1 |
| 8 | Сапоги резиновые | шт. | 1 |
| 9 | Плащ прорезиненный | шт. | 1 |
| 10 | Перчатки диэлектрические | пар | 1 |
| 11 | Боты диэлектрические | пар. | 1 |
| 12 | Противопожарные средства | комп. | 1 |
| Средства оказания первой медицинской помощи. | | | |
| 1 | Аппарат искусственной вентиляции лёгких АДР-1200 | шт. | 1 |
| 2 | Носилки санитарные (плащевые) | шт. | 1 |
| 3 | Медицинская сумка отделения | шт. | 1 |
| 4 | Термоодеяло | шт. | 1 |
| 5 | Шины транспортной иммобилизации | шт. | 1 |
| 6 | Средства и медикаменты первой доврачебной помощи. | комп. | 1 |
| Приборы измерения и контроля состава воздуха и газа. | | | |
| 1 | Высокочувствительный газоанализатор «Вариотек» | шт. | - |
| 2 | Газоанализаторы на метан «СН ₄ » | шт. | 1 |
| 3 | Газоанализаторы на пропан «СН ₃ СН ₂ СН ₃ » | шт. | 1 |
| 4 | Газоанализаторы на угарный газ, «СО» «Анкат 7631» | шт. | 1 |
| 5 | Газоанализаторы на кислород «О ₂ » | шт. | 1 |
| 6 | Течейскатели ФП-22 | шт. | 1 |
| 7 | Манометры жидкостные – 300 мм.вод. ст., | шт. | 1 |

| | | | |
|--|--|-------------------|-------------|
| | - 600 мм.вод. ст., - 2000 мм. вод. ст | шт. шт. | 1 1 |
| 8 | Манометры пружинные класс точности не ниже 1,5 - 0,6 МПа; - 1,0 МПа; - 1,6 МПа | шт. шт. шт. | 1 1 1 |
| Средства связи | | | |
| 1 | Многоканальная телефонная связь «04» | компл. | 1 |
| 2 | Радиостанция стационарная | компл. | 1 |
| 3 | Радиостанция перевозная | компл. | 1 |
| 4 | Радиостанция переносная (искровзрывобезопасного исполнения) | компл. | 2 |
| 5 | Технологическая телефонная связь, предназначенная для оперативной связи | компл. | 1 |
| 6 | Внутренняя громкоговорящая связь в служебных помещениях | компл. | - |
| 7 | Средства автоматической записи поступающих заявок | компл. | город |
| 8 | Электромегафон | шт. | 1 |
| Оборудование | | | |
| 1 | Специальные, аварийные машины, оборудованные радиостанцией, сигнально-громкоговорящей установкой СГУ, оснащенные техническими средствами | шт. | 1 |
| 2 | Компрессорная установка | шт. | 1 |
| 3 | Маслостанция с приводом от двигателя внутреннего сгорания (модель СР МС-1) с комплектом инструмента и оборудования для работ в загазованной среде. | шт. | - |
| 4 | Вентиляционная установка | шт. | 1 |
| 5 | Мотопомпа для откачки воды | шт. | 1 |
| 6 | Автономный источник электропитания | шт. | 1 |
| 7 | Сварочное оборудование | шт. | 1 |
| 8 | Комплект бурового оборудования. | шт. | 1 |
| Вспомогательное оснащение и приспособления и инвентарь. | | | |
| 1 | Веревка спасательная диаметром 12 мм и длиной 30 м | шт. | 1 |
| 2 | Лестница 3-х коленная (выдвижная) | шт. | 1 |
| 3 | Тренога переносная металлическая "Трипод" с лебедкой | компл. | - |
| 4 | Комплект ограждения опасной зоны | компл. | 1 |
| 5 | Дорожные и предупредительные знаки. | компл. | 1 |
| 6 | Стенд (полигон) для испытания спасательных поясов, веревок и тренажеров. | шт. | 1 |
| 7 | Комплект гидравлического инструмента | шт. | - |
| 8 | Запасные части оперативного автомобиля. | компл. | 1 |
| 9 | Комплект расходных материалов для локализации утечек газа | шт. | 1 |
| 10 | Набор прокладок наиболее применяемых размеров | компл. | 1 |
| 11 | Набор заглушек наиболее применяемых размеров | компл. | 1 |
| 12 | Набор хомутов наиболее применяемых размеров | компл. | 1 |
| 13 | Ключи гаечные рожковые (торцевые) наиболее применяемые. | компл. | 1 |
| 14 | Ключи трубные № 1,2,3,4,5. | компл. | 1 |
| 15 | Комплект слесарного инструмента в искробезопасном исполнении | компл. | - |
| 16 | Осветительная установка (прожектор заливающего света) | шт. | 1 |
| 17 | Бензопила | шт. | 1 |

| | | | |
|-------------------|--|-------|------------|
| 18 | Углошлифовальная машина | шт. | 1 |
| 19 | Домкраты | шт. | 1 |
| 20 | Насос погружной | шт. | - |
| 21 | Переносные светильники (лампы во взрывозащитном исполнении). | шт. | 1 |
| 22 | Резиновые шланги для продувки от 8-25 мм | комп. | 1 |
| 23 | Пробки резиновые инвентарные | комп. | 1 |
| 24 | Фонари карманные светосигнальные. | шт. | 16 |
| 25 | Палатка от атмосферных осадков. | шт. | - |
| 26 | Комплект шанцевого инструмента | комп. | 1 |
| 27 | Рулетка длиной 10-20 м. | шт. | 1 |
| 28 | Слесарный инструмент (пожовка по металлу, кувалда, молоток, зубило, отвертки, пассатижи, щетки стальные) | комп. | 1 |
| Материалы. | | | |
| 1 | Запас труб, запорной арматуры разных диаметров. | комп. | 1 |
| 2 | Фитинги, сгоны, заглушки, болты, гайки, шпильки, пробки металлические с резьбой. | комп. | 1 |
| 3 | Пробки деревянные. | комп. | 1 |
| 4 | Сальниковые и уплотнительные материалы. | комп. | 1 |
| 5 | Графитовая смазка. | | согл. норм |
| 6 | Лён трёпанный, чёсанный. | | согл. норм |
| 7 | Краска. | | согл. норм |

**План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на
опасном производственном объекте: система теплоснабжения п.г.т.**

Алексеевка

Характеристика аварийности объекта.

| № п/п | Наименование входящего в состав ОПО | Краткая характеристика опасности | Марка технического устройства, регистрационный номер (при наличии), заводской номер, наименование опасного вещества | Характеристика, год изготовления и ввода в эксплуатацию, количество опасного вещества | Класс опасности | Численность населения в зоне вероятной ЧС, чел. |
|-------|--|---|---|--|-----------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Котельная №1 г. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева, 25 | Использование опасного вещества | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДГ-50В Газопровод наружный среднего давления Газопровод внутренний среднего давления Котел водогрейный КСВ-2,9Г - 4 шт.; Зав. №№ 1,2,3,4 | m=0,0001146 т Год ввода в экпл. – 1995 г. D=100 мм; L=65м D=70 мм; L=33,5м D=50 мм; L=10м Q=2,9 МВт T=95°C Изг.-1996,1996, 1999,2000 г.г. Уст.-1996,1996, 1999,2000 г.г. | 3 | 7 |
| 2 | Котельная №2 г. Кинель, п.г.т. | Использование опасного | Природный газ ГРУ с регулятором | m=0,00181 т Год ввода в | 3 | 8 |
| | Алексеевка, ул. Фрунзе, 69 | вещества; использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 МПа воды при температуре нагрева более 115 °С | давления РДГ-50 Газопровод среднего давления Газопровод низкого давления Котлы водогрейные КВГМ-7,56-150 - 3шт; Зав.№№433,823,580 Рег.№№ 9844, 9845, 9843 | экспл. – 2012 г. D=100мм;L=40м D=80мм;L=100м D=50мм; L=60м Q=7,56 МВт T=150°C P=16 кгс/см ² Изг.-1984, 1983, 1986 г.г. Уст.-1986, 1985, 1986 г.г. | | |
| 3 | Котельная №4 г. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Силикатная, 2 А | Использование опасного вещества | Природный газ ШГРП 400-01с регулятором давления РДНК-400 Газопровод надземный среднего давления Газопровод наружный низкого давления Газопровод подземный низкого давления Газопровод внутренний низкого давления Газопровод подземный низкого давления Котлы водогрейные Гоман-Микро-200 - 3 шт; Зав.№№ 66,67,68 | m=0,0033 т Год ввода в экпл. – 2011 г. D=50мм; L=20м D=100мм; L=12,0м D=110мм; L=276м D=50мм; L=2,0м D=100мм; L=1,0м Q=200 кВт T=90°C Изг.-2011г. Уст.-2012г. | 3 | 1 |

Характеристика опасного вещества, обращающегося в технологическом процессе.

Опасным веществом, обращающимся в технологическом процессе ОПО является природный газ - метан (содержание метана по объему до 98%).

| | | |
|--|--|---|
| ФИЗИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ, ВНЕШНИЙ ВИД: Метан: Бесцветный газ, без запаха, легче воздуха. | ПУТИ ПОСТУПЛЕНИЯ: Утечки газа в местах соединений, поврежденных газопроводов. Возможно естественное скопление газа в подземных коммуникациях, подвалах, тоннелях и т.п. | |
| ВИДЫ ОПАСНОСТИ / ВОЗДЕЙСТВИЯ | ОСТРАЯ ОПАСНОСТЬ / СИМПТОМЫ | ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ |
| ПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ | Очень огнеопасно. Температура воспламенения газа 600 -700 градусов. | НЕ ДОПУСКАТЬ открытого огня, искр и курения. |
| ВЗРЫВООПАСНОСТЬ | Смеси метан/воздух взрывоопасны (предел взрываемости при наличии газа в воздухе от 5 до 15%) Сила взрыва 10 – 15 атм. | Взрывобезопасное электрооборудование и освещение, использование инструмента, не дающего искрообразования. |
| ВОЗДЕЙСТВИЕ на человека при вдыхании | Удушье Опасная концентрация газа -- недостаточное содержание кислорода во вдыхаемом воздухе (объемная доля кислорода ниже 20%). Отравление продуктами сгорания природного газа (СО) При концентрации СО во вдыхаемом воздухе: <ul style="list-style-type: none"> • 0,08 % - головная боль, потеря сознания; • до 0,32% - паралич и потеря сознания. • выше 1,2 % - смерть менее чем через 3 минуты. | Вентиляция. Защита органов дыхания при высокой концентрации. |

Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

- 1) Планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте;
- 2) Иметь резервы материальных и финансовых ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 3) Обучать работников методам защиты и действиям в случае аварии на опасных производственных объектах;
- 4) Иметь системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии на опасном производственном объекте и обеспечивать их устойчивое функционирование.
- 5) Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации аварий на объекте в ООО «СВГК» регулируется организационно-распорядительными документами общества, в том числе Положением об аварийно-спасательной службе, Положением о единой диспетчерской службе.

Состав, количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте, аварийно-спасательных формирований, ответственных за поддержание сил и средств в установленной степени готовности.

Место дислокации, состав АСФ.

| № | Наименование АСФ | Территория обслуживания | Адрес местонахождения | Удаленность от объекта обслуживания (км) | Режим работы | Состав АСФ* |
|---|------------------|---|------------------------------|--|---------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Кинельское | г.о. Кинель, м.р. Кинельский, м.р. Красноярский | г. Кинель, ул. Пушкина, 76 А | 0,73; 4,9; 13,5; 1,15; 4,3; 13,5; 4,46; 5,6; 5,3; 0,95; 1,3; 5,3; 6; 6,2,9; 3,8; 5; 7,3;2,8; 7,1; 4,8; 12; 6,2; 10,5; 1,6; 5,6 | Круглосуточно | 16 |

1.6.2. Оснащение АСФ.

| № п/п | Наименование оснащения | Ед.изм. | Количество оснащения |
|---|---|-------------------|----------------------|
| Средства защиты. | | | |
| 1 | Противогазы шланговые ПШ-1 со спасательным поясом и верёвкой | комп. | 3 |
| 2 | Противогазы шланговые ПШ-20РВ-2 | шт. | - |
| 3 | Косынка спасательная | шт. | 1 |
| 4 | Спецодежда (костюмы хлопчатобумажные) | шт. | 32 |
| 5 | Каска защитная с подшлемником | шт. | 3 |
| 6 | Жилет сигнальный | шт. | 3 |
| 7 | Костюм брезентовый | шт. | 1 |
| 8 | Сапоги резиновые | шт. | 1 |
| 9 | Плащ прорезиненный | шт. | 1 |
| 10 | Перчатки диэлектрические | пар | 1 |
| 11 | Боты диэлектрические | пар. | 1 |
| 12 | Противопожарные средства | комп. | 1 |
| Средства оказания первой медицинской помощи. | | | |
| 1 | Аппарат искусственной вентиляции лёгких АДР-1200 | шт. | 1 |
| 2 | Носилки санитарные (плащевые) | шт. | 1 |
| 3 | Медицинская сумка отделения | шт. | 1 |
| 4 | Термоодеяло | шт. | 1 |
| 5 | Шины транспортной иммобилизации | шт. | 1 |
| 6 | Средства и медикаменты первой доврачебной помощи. | комп. | 1 |
| Приборы измерения и контроля состава воздуха и газа. | | | |
| 1 | Высокочувствительный газоанализатор «Вариотек» | шт. | - |
| 2 | Газоанализаторы на метан «СН ₄ » | шт. | 1 |
| 3 | Газоанализаторы на пропан «СН ₃ СН ₂ СН ₃ » | шт. | 1 |
| 4 | Газоанализаторы на угарный газ, «СО» «Анкат 7631» | шт. | 1 |
| 5 | Газоанализаторы на кислород «О ₂ » | шт. | 1 |
| 6 | Течеискатели ФП-22 | шт. | 1 |
| 7 | Манометры жидкостные – 300 мм.вод. ст., - 600 мм.вод. ст., - 2000 мм. вод. ст | шт. шт. шт. | 1 1 1 |
| 8 | Манометры пружинные класс точности не ниже 1,5 - 0,6 МПа; - 1,0 МПа; - 1,6 МПа | шт. шт. шт. | 1 1 1 |
| Средства связи | | | |
| 1 | Многоканальная телефонная связь «04» | комп. | 1 |
| 2 | Радиостанция стационарная | комп. | 1 |
| 3 | Радиостанция перевозная | комп. | 1 |
| 4 | Радиостанция переносная (искровзрывобезопасного исполнения) | комп. | 2 |
| 5 | Технологическая телефонная связь, предназначенная для оперативной связи | комп. | 1 |
| 6 | Внутренняя громкоговорящая связь в служебных помещениях | комп. | - |
| 7 | Средства автоматической записи поступающих заявок | комп. | город |

| | | | |
|--|--|-------|------------|
| 8 | Электротремегафон | шт. | 1 |
| Оборудование | | | |
| 1 | Специальные, аварийные машины, оборудованные радиостанцией, сигнально-громкоговорящей установкой СГУ, оснащенные техническими средствами | шт. | 1 |
| 2 | Компрессорная установка | шт. | 1 |
| 3 | Маслостанция с приводом от двигателя внутреннего сгорания (модель СР МС-1) с комплектом инструмента и оборудования для работ в загазованной среде. | шт. | - |
| 4 | Вентиляционная установка | шт. | 1 |
| 5 | Мотопомпа для откачки воды | шт. | 1 |
| 6 | Автономный источник электропитания | шт. | 1 |
| 7 | Сварочное оборудование | шт. | 1 |
| 8 | Комплект бурового оборудования. | шт. | 1 |
| Вспомогательное оснащение и приспособления и инвентарь. | | | |
| 1 | Веревка спасательная диаметром 12 мм и длиной 30 м | шт. | 1 |
| 2 | Лестница 3-х коленная (выдвижная) | шт. | 1 |
| 3 | Тренога переносная металлическая "Трипод" с лебедкой | комп. | - |
| 4 | Комплект ограждения опасной зоны | комп. | 1 |
| 5 | Дорожные и предупредительные знаки. | комп. | 1 |
| 6 | Стенд (полигон) для испытания спасательных поясов, веревок и тренажеров. | шт. | 1 |
| 7 | Комплект гидравлического инструмента | шт. | - |
| 8 | Запасные части оперативного автомобиля | комп. | 1 |
| 9 | Комплект расходных материалов для локализации утечек газа | шт. | 1 |
| 10 | Набор прокладок наиболее применяемых размеров | комп. | 1 |
| 11 | Набор заглушек наиболее применяемых размеров | комп. | 1 |
| 12 | Набор хомутов наиболее применяемых размеров | комп. | 1 |
| 13 | Ключи гасчные рожковые (торцевые) наиболее применяемые. | комп. | 1 |
| 14 | Ключи трубные № 1,2,3,4,5. | комп. | 1 |
| 15 | Комплект слесарного инструмента в искробезопасном исполнении | комп. | - |
| 16 | Осветительная установка (прожектор заливающего света) | шт. | 1 |
| 17 | Бензоила | шт. | 1 |
| 18 | Углошлифовальная машина | шт. | 1 |
| 19 | Домкраты | шт. | 1 |
| 20 | Насос погружной | шт. | - |
| 21 | Переносные светильники (лампы во взрывозащитном исполнении). | шт. | 1 |
| 22 | Резиновые шланги для продувки от 8-25 мм | комп. | 1 |
| 23 | Пробки резиновые инвентарные | комп. | 1 |
| 24 | Фонари карманные светосигнальные. | шт. | 16 |
| 25 | Палатка от атмосферных осадков. | шт. | - |
| 26 | Комплект шанцевого инструмента | комп. | 1 |
| 27 | Рулетка длиной 10-20 м. | шт. | 1 |
| 28 | Слесарный инструмент (ножовка по металлу, кувалда, молоток, зубило, отвертки, пассатижи, щетки стальные) | комп. | 1 |
| Материалы. | | | |
| 1 | Запас труб, запорной арматуры разных диаметров. | комп. | 1 |
| 2 | Фитинги, сгоны, заглушки, болты, гайки, шпильки, пробки металлические с резьбой. | комп. | 1 |
| 3 | Пробки деревянные. | комп. | 1 |
| 4 | Сальниковые и уплотнительные материалы. | комп. | 1 |
| 5 | Графитовая смазка. | | согл. норм |
| 6 | Лён трепанный, чёсаный. | | согл. норм |
| 7 | Краска. | | согл. норм |

**План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на
опасном производственном объекте: система теплоснабжения п.г.т.**

Усть-Кинельский

Характеристика аварийности объекта.

| № п/п | Наименование входящего в состав ОПО | Краткая характеристика опасности | Марка технического устройства, регистрационный номер (при наличии), заводской номер, наименование опасного вещества | Характеристика, год изготовления и ввода в эксплуатацию, количество опасного вещества | Класс опасности | Численность населения в зоне вероятной ЧС, чел. |
|-------|---|---|---|---|-----------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Котельная № 3 г. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная, 5В | Использование и транспортирование опасного вещества, использование оборудования, работающего под давлением 0,07 МПа и при температуре нагрева воды более 115 °С | Природный газ ГРУ с регулятором давления РДУК 2/100 - 1 шт. Газопровод надзем. среднего давления Газопровод внутренний низкого давления Котел водогрейный КВ-ГМ-10-150 - 3 шт.; Зав. №№ 9510, 9512, 9511 Рег. №№ П503, П500, П499 | m = 0,002292 т Год ввода в экпл. – 1998 г. Д=100мм;L=20м Д=300мм;L=20м Q= 11,63 МВт Т=150°С Р=2,5 МПа Изг.- 1993 г. Уст.- 1994 г. | 3 | 12 |

Характеристика опасного вещества, обращающегося в технологическом процессе.

Опасным веществом, обращающимся в технологическом процессе ОПО является природный газ - метан (содержание метана по объему до 98%).

| | |
|--|---|
| ФИЗИЧЕСКОЕ СОСТОЯНИЕ, ВНЕШНИЙ ВИД: Метан: Бесцветный газ, без запаха, легче воздуха. | ПУТИ ПОСТУПЛЕНИЯ: Утечки газа в местах соединений, поврежденных газопроводов. Возможно естественное скопление газа в подземных коммуникациях, подвалах, тоннелях и т.п. |
|--|---|

| ВИДЫ ОПАСНОСТИ / ВОЗДЕЙСТВИЯ | ОСТРАЯ ОПАСНОСТЬ / СИМПТОМЫ | ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ |
|---|--|---|
| ПОЖАРНАЯ ОПАСНОСТЬ | Очень огнеопасно. Температура воспламенения газа 600 -700 | НЕ ДОПУСКАТЬ открытого огня, искр и |
| | градусов. | курения. |
| ВЗРЫВООПАСНОСТЬ | Смеси метан/воздух взрывоопасны (предел взрываемости при наличии газа в воздухе от 5 до 15%) Сила взрыва 10 – 15 атм. | Взрывобезопасное электрооборудование и освещение, использование инструмента, не дающего искрообразования. |
| ВОЗДЕЙСТВИЕ на человека при вдыхании | Удушье Опасная концентрация газа – недостаточное содержание кислорода во вдыхаемом воздухе (объемная доля кислорода ниже 20%). Отравление продуктами сгорания природного газа (СО) При концентрации СО во вдыхаемом воздухе: <ul style="list-style-type: none"> • 0,08 % - головная боль, потеря сознания; • до 0,32% - паралич и потеря сознания. • выше 1,2 % - смерть менее чем через 3 минуты. | Вентиляция. Защита органов дыхания при высокой концентрации. |

Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

- 1) Планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте;
- 2) Иметь резервы материальных и финансовых ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 3) Обучать работников методам защиты и действиям в случае аварии на опасных производственных объектах;
- 4) Иметь системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии на опасном производственном объекте и обеспечивать их устойчивое функционирование.
- 5) Порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации аварий на объекте в ООО «СВГК» регулируется организационно-распорядительными документами общества, в том числе Положением об аварийно-спасательной службе, Положением о единой диспетчерской службе.

Состав, количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте, аварийно-спасательных формирований, ответственных за поддержание сил и средств в установленной степени готовности.

Место дислокации, состав АСФ.

| № | Наименование АСФ | Территория обслуживания | Адрес местонахождения | Удаленность от объекта обслуживания (км) | Режим работы | Состав АСФ* |
|---|------------------|---|------------------------------|--|---------------|-------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Кинельское | г.о. Кинель, м.р. Кинельский, м.р. Красноярский | г. Кинель, ул. Пушкина, 76 А | 0,73; 4,9; 13,5; 1,15; 4,3; 13,5; 4,46; 5,6; 5,3; 0,95; 1,3; 5,3; 6; 6;2,9; 3,8; 5; 7,3;2,8; 7,1; 4,8; 12; 6,2; 10,5; 1,6; 5,6 | Круглосуточно | 16 |

Оснащение АСФ.

| № п/п | Наименование оснащения | Ед.изм. | Количество оснащения |
|---|--|---------|----------------------|
| Средства защиты. | | | |
| 1 | Противогазы шланговые ПШ-1 со спасательным поясом и верёвкой | комп. | 3 |
| 2 | Противогазы шланговые ПШ-20РВ-2 | шт. | - |
| 3 | Косынка спасательная | шт. | 1 |
| 4 | Спецодежда (костюмы хлопчатобумажные) | шт. | 32 |
| 5 | Каска защитная с подшлемником | шт. | 3 |
| 6 | Жилет сигнальный | шт. | 3 |
| 7 | Костюм брезентовый | шт. | 1 |
| 8 | Сапоги резиновые | шт. | 1 |
| 9 | Плащ прорезиненный | шт. | 1 |
| 10 | Перчатки диэлектрические | пар | 1 |
| 11 | Боты диэлектрические | пар. | 1 |
| 12 | Противопожарные средства | комп. | 1 |
| Средства оказания первой медицинской помощи. | | | |
| 1 | Аппарат искусственной вентиляции лёгких АДР-1200 | шт. | 1 |
| 2 | Носилки санитарные (плащевые) | шт. | 1 |
| 3 | Медицинская сумка отделения | шт. | 1 |
| 4 | Термоодеяло | шт. | 1 |
| 5 | Шины транспортной иммобилизации | шт. | 1 |
| 6 | Средства и медикаменты первой доврачебной помощи. | комп. | 1 |
| Приборы измерения и контроля состава воздуха и газа. | | | |
| 1 | Высокочувствительный газоанализатор «Вариотек» | шт. | - |
| 2 | Газоанализаторы на метан «СН ₄ » | шт. | 1 |
| 3 | Газоанализаторы на пропан «СН ₃ СН ₂ СН ₃ » | шт. | 1 |
| 4 | Газоанализаторы на угарный газ, «СО» «Анкат 7631» | шт. | 1 |
| 5 | Газоанализаторы на кислород «О ₂ » | шт. | 1 |
| 6 | Течейскатели ФП-22 | шт. | 1 |
| 7 | Манометры жидкостные – 300 мм.вод. ст., | шт. | 1 |

| | | | |
|--|--|-------------------|-------------|
| | - 600 мм.вод. ст., - 2000 мм. вод. ст | шт. шт. | 1 1 |
| 8 | Манометры пружинные класс точности не ниже 1,5 - 0,6 МПа; - 1,0 МПа; - 1,6 МПа | шт. шт. шт. | 1 1 1 |
| Средства связи | | | |
| 1 | Многоканальная телефонная связь «04» | КОМП. | 1 |
| 2 | Радиостанция стационарная | КОМП. | 1 |
| 3 | Радиостанция перевозная | КОМП. | 1 |
| 4 | Радиостанция переносная (искровзрывобезопасного исполнения) | КОМП. | 2 |
| 5 | Технологическая телефонная связь, предназначенная для оперативной связи | КОМП. | 1 |
| 6 | Внутренняя громкоговорящая связь в служебных помещениях | КОМП. | - |
| 7 | Средства автоматической записи поступающих заявок | КОМП. | город |
| 8 | Электромегатон | шт. | 1 |
| Оборудование | | | |
| 1 | Специальные, аварийные машины, оборудованные радиостанцией, сигнально-громкоговорящей установкой СГУ, оснащенные техническими средствами | шт. | 1 |
| 2 | Компрессорная установка | шт. | 1 |
| 3 | Маслостанция с приводом от двигателя внутреннего сгорания (модель СР МС-1) с комплектом инструмента и оборудования для работ в загазованной среде. | шт. | - |
| 4 | Вентиляционная установка | шт. | 1 |
| 5 | Мотопомпа для откачки воды | шт. | 1 |
| 6 | Автономный источник электропитания | шт. | 1 |
| 7 | Сварочное оборудование | шт. | 1 |
| 8 | Комплект бурового оборудования. | шт. | 1 |
| Вспомогательное оснащение и приспособления и инвентарь. | | | |
| 1 | Веревка спасательная диаметром 12 мм и длиной 30 м | шт. | 1 |
| 2 | Лестница 3-х коленная (выдвижная) | шт. | 1 |
| 3 | Тренога переносная металлическая "Трипод" с лебедкой | КОМП. | - |
| 4 | Комплект ограждения опасной зоны | КОМП. | 1 |
| 5 | Дорожные и предупредительные знаки. | КОМП. | 1 |
| 6 | Стенд (полигон) для испытания спасательных поясов, веревок и тренажеров. | шт. | 1 |
| 7 | Комплект гидравлического инструмента | шт. | - |
| 8 | Запасные части оперативного автомобиля | КОМП. | 1 |
| 9 | Комплект расходных материалов для локализации утечек газа | шт. | 1 |
| 10 | Набор прокладок наиболее применяемых размеров | КОМП. | 1 |
| 11 | Набор заглушек наиболее применяемых размеров | КОМП. | 1 |
| 12 | Набор хомутов наиболее применяемых размеров | КОМП. | 1 |
| 13 | Ключи гаечные рожковые (торцевые) наиболее применяемые. | КОМП. | 1 |
| 14 | Ключи трубные № 1,2,3,4,5. | КОМП. | 1 |
| 15 | Комплект слесарного инструмента в искробезопасном исполнении | КОМП. | - |
| 16 | Осветительная установка (прожектор зашнуровывающего света) | шт. | 1 |
| 17 | Бензопила | шт. | 1 |

| | | | |
|-------------------|--|-------|------------|
| 18 | Углошлифовальная машина | шт. | 1 |
| 19 | Домкраты | шт. | 1 |
| 20 | Насос погружной | шт. | - |
| 21 | Переносные светильники (лампы во взрывозащитном исполнении). | шт. | 1 |
| 22 | Резиновые шланги для продувки от 8-25 мм | комп. | 1 |
| 23 | Пробки резиновые инвентарные | комп. | 1 |
| 24 | Фонари карманные светосигнальные. | шт. | 16 |
| 25 | Палатка от атмосферных осадков. | шт. | - |
| 26 | Комплект шанцевого инструмента | комп. | 1 |
| 27 | Рулетка длиной 10-20 м. | шт. | 1 |
| 28 | Слесарный инструмент (ножовка по металлу, кувалда, молоток, зубило, отвертки, пассатижи, щетки стальные) | комп. | 1 |
| Материалы. | | | |
| 1 | Запас труб, запорной арматуры разных диаметров. | комп. | 1 |
| 2 | Фитинги, сгоны, заглушки, болты, гайки, шпильки, пробки металлические с резьбой. | комп. | 1 |
| 3 | Пробки деревянные. | комп. | 1 |
| 4 | Сальниковые и уплотнительные материалы. | комп. | 1 |
| 5 | Графитовая смазка. | | согл. норм |
| 6 | Лён трéпаный, чёсанный. | | согл. норм |
| 7 | Краска. | | согл. норм |

1.3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткая характеристика грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.

Тепловые сети от котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский - тупиковые, выполнены двухтрубными, симметричными. Присоединение потребителей тепловой энергии выполнено по закрытой зависимой схеме теплоснабжения. Компенсация температурных удлинений осуществляется за счет естественных изменений направления трассы, а также с применением П-образных компенсаторов. Регулирующая арматура на тепловых сетях – задвижки, вентили.

В таблице 1.3.3.1 представлены параметры тепловых сетей, расположенных в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский.

Тип грунта - чернозёмы выщелоченные, типичные и оподзоленные. По содержанию гумуса - в основном среднегумусные. По механическому составу – средне - и маломощные глинистые и тяжелосуглинистые.

Таблица 1.3.3.1 – Параметры тепловых сетей от централизованных котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский

| Диаметр тепловой сети, мм | | Протяженность участка сети, п.м. | Протяженность сети (в однострубнои исчислении), м | Материал. характеристика, м ² | Способ прокладки | Емкость трубопровода в м ³ | Тип изоляции | Год ввода в эксплуатацию |
|---------------------------|-----|----------------------------------|---|--|------------------|---------------------------------------|--------------|--------------------------|
| Котельная №1 г. Кинель | | | | | | | | |
| 57 | 50 | 48 | 96 | 5,472 | надземная | 0,1884 | Мин. вата | 1962 |
| 108 | 100 | 258 | 516 | 55,728 | надземная | 4,0506 | Мин. вата | 1962 |
| Итого: | | 306 | 612 | 61,2 | | 4,239 | | |
| Котельная №2 г. Кинель | | | | | | | | |
| 38 | 32 | 192 | 384 | 14,592 | надземная | 0,30867456 | Мин. вата | 1968 |
| 57 | 50 | 27 | 54 | 3,078 | надземная | 0,105975 | Мин. вата | 1968 |
| 76 | 70 | 72 | 144 | 10,944 | надземная | 0,553896 | Мин. вата | 1968 |
| Итого: | | 291 | 582 | 28,614 | | 0,96854556 | | |
| Котельная №3 г. Кинель | | | | | | | | |
| 159 | 150 | 798,6 | 1597,2 | 253,9548 | надземная | 28,210545 | Мин. вата | 1982 |
| 219 | 200 | 60 | 120 | 26,28 | надземная | 3,768 | Мин. вата | 1982 |
| 32 | 25 | 30 | 60 | 1,92 | надземная | 0,0294375 | Мин. вата | 2008 |
| 38 | 32 | 50 | 100 | 3,8 | надземная | 0,080384 | Мин. вата | 2008 |
| 46 | 40 | 26 | 52 | 2,392 | надземная | 0,065312 | Мин. вата | 2008 |

| Диаметр тепловой сети, мм | | Протяженность участка сети, п.м. | Протяженность сети (в однотрубном исчислении), м | Материал, характеристика, м ² | Способ прокладки | Емкость трубопровода в м ³ | Тип изоляции | Год ввода в эксплуатацию |
|---------------------------|-----|----------------------------------|--|--|------------------|---------------------------------------|--------------|--------------------------|
| 57 | 50 | 384,5 | 769 | 43,833 | надземная | 1,5091625 | Мин. вата | 2008 |
| 64 | 60 | 49 | 98 | 6,272 | надземная | 0,276948 | Мин. вата | 2008 |
| 76 | 70 | 1215,9 | 2431,8 | 184,8168 | надземная | 9,3539187 | Мин. вата | 2008 |
| 89 | 80 | 358,2 | 716,4 | 63,7596 | надземная | 3,5991936 | Мин. вата | 2008 |
| 108 | 100 | 1448,2 | 2896,4 | 312,8112 | надземная | 22,73674 | Мин. вата | 2008 |
| 133 | 125 | 45 | 90 | 11,97 | надземная | 1,10390625 | Мин. вата | 2008 |
| 159 | 150 | 1044,7 | 2089,4 | 332,2146 | надземная | 36,9040275 | Мин. вата | 2008 |
| 219 | 200 | 512,3 | 1024,6 | 224,3874 | надземная | 32,17244 | Мин. вата | 2008 |
| 46 | 40 | 93 | 186 | 8,556 | бесканальная | 0,233616 | Мин. вата | 2008 |
| 57 | 50 | 204 | 408 | 23,256 | бесканальная | 0,8007 | Мин. вата | 2008 |
| 76 | 70 | 24 | 48 | 3,648 | бесканальная | 0,184632 | Мин. вата | 2008 |
| 89 | 80 | 244 | 488 | 43,432 | бесканальная | 2,451712 | Мин. вата | 2008 |
| 108 | 100 | 410,5 | 821 | 88,668 | бесканальная | 6,44485 | Мин. вата | 2008 |
| 159 | 150 | 103,5 | 207 | 32,913 | бесканальная | 3,6561375 | Мин. вата | 2008 |
| Итого: | | 7101,4 | 14202,8 | 1668,8844 | | 153,581663 | | |
| Котельная №4 г. Кинель | | | | | | | | |
| 76 | 70 | 71 | 142 | 10,792 | надземная | 0,546203 | Мин. вата | 1983 |
| Итого: | | 71 | 142 | 10,792 | | 0,546203 | | |
| Котельная №12 г. Кинель | | | | | | | | |
| 32 | 25 | 16 | 32 | 1,024 | надземная | 0,0157 | Мин. вата | 1967 |
| 38 | 32 | 92 | 184 | 6,992 | надземная | 0,14790656 | Мин. вата | 1967 |
| 46 | 40 | 1 | 2 | 0,092 | надземная | 0,002512 | Мин. вата | 1967 |
| 57 | 50 | 264,5 | 529 | 30,153 | надземная | 1,0381625 | Мин. вата | 1967 |
| 76 | 70 | 326 | 652 | 49,552 | надземная | 2,507918 | Мин. вата | 1967 |
| 89 | 80 | 276 | 552 | 49,128 | надземная | 2,773248 | Мин. вата | 1967 |
| 108 | 100 | 451 | 902 | 97,416 | надземная | 7,0807 | Мин. вата | 1967 |
| 159 | 150 | 182 | 364 | 57,876 | надземная | 6,42915 | Мин. вата | 1967 |
| 219 | 200 | 16 | 32 | 7,008 | надземная | 1,0048 | Мин. вата | 1967 |
| 89 | 80 | 10 | 20 | 1,78 | бесканальная | 0,10048 | Мин. вата | 1967 |
| 159 | 150 | 69 | 138 | 21,942 | бесканальная | 2,437425 | Мин. вата | 1967 |
| Итого: | | 1703,5 | 3407 | 322,963 | | 23,5380021 | | |
| Котельная №16 г. Кинель | | | | | | | | |
| 38 | 32 | 154,5 | 309 | 11,742 | надземная | 0,24838656 | Мин. вата | 1977 |
| 46 | 40 | 130,9 | 261,8 | 12,0428 | надземная | 0,3288208 | Мин. вата | 1977 |
| 57 | 50 | 330 | 660 | 37,62 | надземная | 1,29525 | Мин. вата | 1977 |

| Диаметр тепловой сети, мм | | Протяженность участка сети, п.м. | Протяженность сети (в однотрубном исчислении), м | Материал, характеристика, м ² | Способ прокладки | Емкость трубопровода в м ³ | Тип изоляции | Год ввода в эксплуатацию |
|---------------------------|-----|----------------------------------|--|--|------------------|---------------------------------------|--------------|--------------------------|
| 76 | 70 | 312 | 624 | 47,424 | надземная | 2,400216 | Мин. вата | 1977 |
| 108 | 100 | 183,4 | 366,8 | 39,6144 | надземная | 2,87938 | Мин. вата | 1977 |
| 108 | 100 | 98,3 | 196,6 | 21,2328 | надземная | 1,54331 | Мин. вата | 1980 |
| Итого: | | 1209,1 | 2418,2 | 169,676 | | 8,69536336 | | |
| Котельная №22 г. Кинель | | | | | | | | |
| 219 | 200 | 161 | 322 | 70,518 | Канальная | 10,1108 | - | 2017 |
| 159 | 150 | 257 | 514 | 81,726 | Канальная | 9,078525 | - | 2017 |
| 76 | 70 | 950 | 1900 | 144,4 | бесканальная | 7,30835 | - | 2017 |
| Итого: | | 1368 | 2736 | 296,644 | | 26,497675 | | |
| Котельная №6 г. Кинель | | | | | | | | |
| 32 | 25 | 1 | 2 | 0,064 | надземная | 0,00098125 | Мин. вата | 1974 |
| 38 | 32 | 30 | 60 | 2,28 | надземная | 0,0482304 | Мин. вата | 1974 |
| 57 | 50 | 41 | 82 | 4,674 | надземная | 0,160925 | Мин. вата | 1974 |
| 76 | 70 | 125 | 250 | 19 | надземная | 0,961625 | Мин. вата | 1974 |
| 89 | 80 | 30 | 60 | 5,34 | надземная | 0,30144 | Мин. вата | 1974 |
| 108 | 100 | 320 | 640 | 69,12 | надземная | 5,024 | Мин. вата | 1974 |
| 159 | 150 | 410 | 820 | 130,38 | надземная | 14,48325 | Мин. вата | 1974 |
| 108 | 100 | 150 | 300 | 32,4 | надземная | 2,355 | Мин. вата | 1995 |
| 219 | 200 | 15 | 30 | 6,57 | надземная | 0,942 | Мин. вата | 1978 |
| Итого: | | 1122 | 2244 | 269,828 | | 24,2774517 | | |
| Котельная №11 г. Кинель | | | | | | | | |
| 32 | 25 | 6 | 12 | 0,384 | надземная | 0,0058875 | Мин. вата | 1975 |
| 57 | 50 | 116 | 232 | 13,224 | надземная | 0,4553 | Мин. вата | 1975 |
| 76 | 70 | 492 | 984 | 74,784 | надземная | 3,784956 | Мин. вата | 1975 |
| 89 | 80 | 90 | 180 | 16,02 | надземная | 0,90432 | Мин. вата | 1975 |
| 159 | 150 | 841 | 1682 | 267,438 | надземная | 29,708325 | Мин. вата | 1975 |
| 108 | 100 | 600 | 1200 | 129,6 | бесканальная | 9,42 | Мин. вата | 1975 |
| Итого: | | 2145 | 4290 | 501,4500 | | 44,2787885 | | |
| Котельная №20 г. Кинель | | | | | | | | |
| 57 | 50 | 31,5 | 63 | 3,591 | надземная | 0,1236375 | Мин. вата | 2010 |
| 89 | 80 | 86,5 | 173 | 15,397 | надземная | 0,869152 | Мин. вата | 2010 |
| 57 | 50 | 31,5 | 63 | 3,591 | надземная | 0,1236375 | Мин. вата | 2010 |
| 89 | 80 | 86,5 | 173 | 15,397 | надземная | 0,869152 | Мин. вата | 2010 |
| Итого: | | 236 | 472 | 37,976 | | 1,985579 | | |
| Котельная №23 г. Кинель | | | | | | | | |
| 159 | 150 | 923 | 1846 | 293,514 | надземная | 32,604975 | Мин. вата | 1989 |

| Диаметр тепловой сети, мм | | Протяженность участка сети, п.м. | Протяженность сети (в однотрубном исчислении), м | Материал, характеристика, м ² | Способ прокладки | Емкость трубопровода в м ³ | Тип изоляции | Год ввода в эксплуатацию |
|--------------------------------|-----|----------------------------------|--|--|------------------|---------------------------------------|--------------|--------------------------|
| 159 | 150 | 330,3 | 660,6 | 105,0354 | бесканальная | 11,6678475 | Мин. вата | 1989 |
| 273 | 250 | 193 | 386 | 105,378 | бесканальная | 18,938125 | Мин. вата | 1980 |
| 219 | 200 | 48 | 96 | 21,024 | бесканальная | 3,0144 | Мин. вата | 2006 |
| 273 | 250 | 85 | 170 | 46,41 | бесканальная | 8,340625 | Мин. вата | 2012 |
| 89 | 80 | 76,4 | 152,8 | 13,5992 | бесканальная | 0,7676672 | Мин. вата | 2014 |
| 26 | 20 | 14 | 28 | 0,728 | надземная | 0,008792 | Мин. вата | 1989 |
| 32 | 25 | 26 | 52 | 1,664 | надземная | 0,0255125 | Мин. вата | 1989 |
| 38 | 32 | 109 | 218 | 8,284 | надземная | 0,17523712 | Мин. вата | 1989 |
| 46 | 40 | 23 | 46 | 2,116 | надземная | 0,057776 | Мин. вата | 1989 |
| 57 | 50 | 237 | 474 | 27,018 | надземная | 0,930225 | Мин. вата | 1989 |
| 76 | 70 | 192 | 384 | 29,184 | надземная | 1,477056 | Мин. вата | 1989 |
| 89 | 80 | 696,4 | 1392,8 | 123,9592 | надземная | 6,9974272 | Мин. вата | 1989 |
| 108 | 100 | 773 | 1546 | 166,968 | надземная | 12,1361 | Мин. вата | 1989 |
| Итого: | | 3726,1 | 7452,2 | 944,8818 | | 97,1417655 | | |
| Котельная №9 г. Кинель | | | | | | | | |
| 219 | 200 | 232 | 464 | 101,616 | бесканальная | 14,5696 | Мин. вата | 2008 |
| 108 | 100 | 347 | 694 | 74,952 | бесканальная | 5,4479 | Мин. вата | 2008 |
| 57 | 50 | 115 | 230 | 13,11 | бесканальная | 0,451375 | Мин. вата | 2008 |
| Итого: | | 694 | 1388 | 189,678 | | 20,468875 | | |
| Котельная №7 г. Кинель | | | | | | | | |
| 325 | 300 | 933 | 1866 | 606,45 | бесканальная | 131,8329 | Мин. вата | 1982 |
| 273 | 250 | 372 | 744 | 203,112 | бесканальная | 36,5025 | Мин. вата | 1982 |
| 219 | 200 | 211 | 422 | 92,418 | бесканальная | 13,2508 | Мин. вата | 1982 |
| 159 | 150 | 1024 | 2048 | 325,632 | бесканальная | 36,1728 | Мин. вата | 1982 |
| 108 | 100 | 1511 | 3022 | 326,376 | бесканальная | 23,7227 | Мин. вата | 1982 |
| 89 | 80 | 865 | 1730 | 153,97 | бесканальная | 8,69152 | Мин. вата | 1982 |
| 76 | 70 | 150 | 300 | 22,8 | бесканальная | 1,15395 | Мин. вата | 1982 |
| 57 | 50 | 288 | 576 | 32,832 | бесканальная | 1,1304 | Мин. вата | 1982 |
| 46 | 40 | 77 | 154 | 7,084 | бесканальная | 0,193424 | Мин. вата | 1982 |
| 38 | 32 | 47 | 94 | 3,572 | бесканальная | 0,07556096 | Мин. вата | 1982 |
| 32 | 25 | 38 | 76 | 2,432 | надземная | 0,0372875 | Мин. вата | 1982 |
| 26 | 20 | 45 | 90 | 2,34 | надземная | 0,02826 | Мин. вата | 1982 |
| 108 | 100 | 55 | 110 | 11,88 | надземная | 0,8635 | Мин. вата | 1982 |
| Итого: | | 5616 | 11232 | 1790,898 | | 253,655602 | | |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | | | | | | | | |
| 133 | 125 | 102 | 204 | 27,132 | бесканальная | 2,5021875 | Мин. | 1987 |

| Диаметр тепловой сети, мм | | Протяженность участка сети, п.м. | Протяженность сети (в однотрубном исчислении), м | Материал, характеристика, м ² | Способ прокладки | Емкость трубопровода в м ³ | Тип изоляции | Год ввода в эксплуатацию |
|-------------------------------------|-----|----------------------------------|--|--|------------------|---------------------------------------|--------------|--------------------------|
| | | | | | | | вата | |
| 108 | 100 | 97 | 194 | 20,952 | бесканальная | 1,5229 | Мин. вата | 1988 |
| 76 | 70 | 225 | 450 | 34,2 | бесканальная | 1,730925 | Мин. вата | 1989 |
| 57 | 50 | 248 | 496 | 28,272 | бесканальная | 0,9734 | Мин. вата | 1989 |
| 29 | 20 | 60 | 120 | 3,48 | бесканальная | 0,03768 | Мин. вата | 1989 |
| 159 | 150 | 632 | 1264 | 200,976 | надземная | 22,3254 | Мин. вата | 1994 |
| 133 | 125 | 320 | 640 | 85,12 | надземная | 7,85 | Мин. вата | 1987 |
| 108 | 100 | 467 | 934 | 100,872 | надземная | 7,3319 | Мин. вата | 1996 |
| 89 | 80 | 115 | 230 | 20,47 | надземная | 1,15552 | Мин. вата | 1996 |
| 76 | 70 | 595 | 1190 | 90,44 | надземная | 4,577335 | Мин. вата | 1996 |
| 57 | 50 | 393 | 786 | 44,802 | надземная | 1,542525 | Мин. вата | 1996 |
| 32 | 25 | 72 | 144 | 4,608 | надземная | 0,07065 | Мин. вата | 1998 |
| 219 | 200 | 420 | 840 | 183,96 | надземная | 26,376 | Мин. вата | 1998 |
| Итого: | | 3746 | 7492 | 845,284 | | 77,9964225 | | |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | | | | | | | | |
| 219 | 200 | 350 | 700 | 153,3 | - | 21,98 | Мин. вата | 1990 |
| 159 | 150 | 1379 | 2758 | 438,522 | - | 48,713175 | Мин. вата | 1990 |
| 108 | 100 | 185 | 370 | 39,96 | - | 2,9045 | Мин. вата | 1976 |
| 133 | 125 | 240 | 480 | 63,84 | - | 5,8875 | Мин. вата | 1974 |
| 76 | 70 | 50 | 100 | 7,6 | - | 0,38465 | Мин. вата | 1974 |
| 273 | 250 | 375 | 750 | 204,75 | - | 36,796875 | Мин. вата | 1974 |
| 108 | 100 | 500 | 1000 | 108 | - | 7,85 | Мин. вата | 1997 |
| 219 | 200 | 700 | 1400 | 306,6 | - | 43,96 | Мин. вата | - |
| Итого: | | 3779 | 7558 | 1322,572 | | 168,4767 | | |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | | | | | | | | |
| 325 | 300 | 121 | 242 | 78,65 | надземная | 17,0973 | Мин. вата | 1998 |
| 273 | 250 | 774 | 1548 | 422,604 | надземная | 75,94875 | Мин. вата | 1998 |
| 219 | 200 | 823 | 1646 | 360,474 | надземная | 51,6844 | Мин. вата | 1998 |
| 159 | 150 | 1467 | 2934 | 466,506 | надземная | 51,821775 | Мин. вата | н/д |
| 108 | 100 | 4050 | 8100 | 874,8 | надземная | 63,585 | Мин. вата | н/д |
| 89 | 80 | 362 | 724 | 64,436 | надземная | 3,637376 | Мин. вата | н/д |
| 76 | 70 | 501 | 1002 | 76,152 | надземная | 3,854193 | Мин. вата | н/д |
| 57 | 50 | 1807 | 3614 | 205,998 | надземная | 7,092475 | Мин. вата | н/д |
| 46 | 40 | 725 | 1450 | 66,7 | надземная | 1,8212 | Мин. вата | н/д |
| 38 | 32 | 177 | 354 | 13,452 | надземная | 0,28455936 | Мин. вата | н/д |

| Диаметр тепловой сети, мм | | Протяженность участка сети, п.м. | Протяженность сети (в однотрубном исчислении), м | Материал, характеристика, м ² | Способ прокладки | Емкость трубопровода в м ³ | Тип изоляции | Год ввода в эксплуатацию |
|--|--|----------------------------------|--|--|------------------|---------------------------------------|--------------|--------------------------|
| Итого: | | 10807 | 21614 | 2629,772 | | 276,827028 | | |
| Всего по сетям ООО "Кинельская ТЭК" | | 43921,1 | 87 842,20 | 11 091,11 | | 1183,17466 | | |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель: т/с – отсутствуют. | | | | | | | | |

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях от котельной №1 г. Кинель установлено 12 задвижек клиновидного типа.

На тепловых сетях от котельной №2 г. Кинель установлены 4 задвижки клиновидного типа.

На тепловых сетях от котельной №3 г. Кинель установлены 122 задвижки клиновидного типа и 6 вентиляей.

На тепловых сетях от котельной №4 г. Кинель установлены 4 задвижки клиновидного типа.

На тепловых сетях от котельной №12 г. Кинель установлено 10 вентиляей.

На тепловых сетях от котельной №6 г. Кинель установлено 25 задвижек клиновидного типа и 6 вентиляей.

На тепловых сетях от котельной №11 г. Кинель установлено 48 задвижек клиновидного типа и 8 вентиляей.

На тепловых сетях от котельной №20 г. Кинель установлены 4 задвижки клиновидного типа и 2 вентиля.

На тепловых сетях от котельной №23 г. Кинель установлено 68 задвижек клиновидного типа и 6 вентиляей.

На тепловых сетях от котельной №9 г. Кинель установлены 2 задвижки клиновидного типа и 4 вентиля.

На тепловых сетях от котельной №7 г. Кинель установлены 124 задвижки клиновидного типа и 30 вентиляей.

На тепловых сетях от котельной №2 п.г.т. Алексеевка установлено 18 задвижек клиновидного типа.

На тепловых сетях от котельной №3 п.г.т. Усть-Кинельский установлены 396 задвижек клиновидного типа.

1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.

Сведения о типах и строительных особенностях тепловых камер и павильонов не предоставлены.

1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский осуществляется путем качественного регулирования по нагрузке отопления согласно утвержденным температурным графикам.

Сети от централизованных источников работают круглогодично и в отопительный период по температурным графикам 95/70°C, 130/70°C. Подробное описание отопительного графика качественного регулирования работы тепловой сети от каждой из центральных котельных, ООО «Кинельская ТЭК», представлено в пункте 1.2.7, т. 1.2.5.1 - 1.2.5.16. Температурный график регулирования центральной котельной СамТУ КДТВ ОАО «РЖД», представлен в пункте 1.2.7, т. 1.2.5.17.

Сети от автономных источников работают круглогодично и в отопительный период по температурному графику 95/70°C. Система ГВС – 60/55°C.

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

Фактические температурные режимы отпуска тепла от котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска.

Температурные графики отпуска тепловой энергии централизованных котельных ООО "Кинельская ТЭК", СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» г.о. Кинель представлены в п. 1.2.7.

1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Расчет гидравлических режимов тепловых сетей и пьезометрические графики не выполнены, так как данные материалы входят в состав электронной

модели схемы теплоснабжения. Разработка электронной модели с расчетом гидравлических режимов и пьезометрических графиков системы теплоснабжения может быть реализована по требованию заказчика при следующей актуализации настоящей схемы.

1.3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.

Аварийных ситуаций, возникающих на тепловых сетях ООО "Кинельская ТЭК", г.о. Кинель за 2024, 2025 гг. не происходило.

1.3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.

Аварийно - восстановительный ремонт тепловых сетей ООО "Кинельская ТЭК", г.о. Кинель за 2024, 2025 гг. не проводился.

1.3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Теплоснабжающие организации выполняют периодический контроль состояния тепловых сетей. По результатам осмотра оборудования тепловой сети и самой трассы при обходах оценивают состояние оборудования, трубопроводов, строительно-изоляционных конструкций, интенсивность и опасность процесса наружной коррозии труб и намечают необходимые мероприятия по устранению выявленных дефектов или неполадок.

На тепловых сетях проводятся испытания:

- на прочность и плотность;
- на максимальную температуру;
- на тепловые и гидравлические потери.

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

1.3.12 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов

с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Периодичность испытаний на тепловых сетях:

- на прочность и плотность 2 раза в год (после отопительного сезона и перед отопительным сезоном);
- на максимальную температуру 1 раз в 5 лет;
- на тепловые и гидравлические потери 1 раз в 5 лет.

Процедуры летних ремонтов и методы испытаний тепловых сетей соответствуют техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

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

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) теплоносителя выполнен согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

В таблице 1.3.13.1, 1.3.13.2 приведены значения технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям централизованных котельных ООО "Кинельская ТЭК", СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» г.о. Кинель.

Таблица 1.3.13.1 – Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям централизованных котельных, ООО "Кинельская ТЭК" г.о. Кинель

| Котельная | Годовые потери через теплоизоляцию, Гкал | Годовые потери утечки теплоносителя, Гкал | Суммарные годовые потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал |
|--|--|---|---|
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева, 25 | 816,135 | 816,135 | 1 632,27 |
| Котельная №2 п.г.т Алексеевка, ул. Фрунзе, 69 | 2331,81 | 2331,81 | 4 663,62 |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная, 5В | 2797,39 | 2797,39 | 5 594,78 |
| Котельная №1 г. Кинель, ул. Первомайская 29А | 25,05 | 25,05 | 50,1 |
| Котельная №2 г. Кинель, ул. Шоссейная, 6А, лит.Б | 23,535 | 23,535 | 47,07 |
| Котельная №3 г. Кинель, ул. Ульяновская, 23Б | 1418,55 | 1418,55 | 2 837,10 |
| Котельная №4 г. Кинель, ул. Суворова, 33А | 3,295 | 3,295 | 6,59 |
| Котельная №6 г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 126 | 267,48 | 267,48 | 534,96 |

| Котельная | Годовые потери через теплоизоляцию, Гкал | Годовые потери утечки теплоносителя, Гкал | Суммарные годовые потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал |
|--|--|---|---|
| Котельная №7 г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7Б | 1472,665 | 1472,665 | 2 945,33 |
| Котельная №9 г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 5А | 237,66 | 237,66 | 475,32 |
| Котельная №11 г. Кинель, ул. Первомайская, 2А | 480,49 | 480,49 | 960,98 |
| Котельная №12 г. Кинель, Некрасова, 61А | 210,325 | 210,325 | 420,65 |
| Котельная №16 г. Кинель, ул. Советская, 10 | 258,17 | 258,17 | 516,34 |
| Котельная №20 г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 120А | 42,855 | 42,855 | 85,71 |
| Котельная №22 г. Кинель, ул. Полевая, 2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №23 г. Кинель, ул. Украинская, 50 | 1227,145 | 1227,145 | 2 454,29 |

Таблица 1.3.13.2 – Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям централизованных котельных СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» г.о. Кинель

| Наименование котельной | Годовые потери через теплоизоляцию, Гкал | Годовые потери утечки теплоносителя, Гкал | Суммарные годовые потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, Гкал |
|---|--|---|---|
| ВЧДР-8 г. Кинель, ул. Первомайская, 1А | - | - | - |

1.3.14. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии.

Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года представлена в таблице 1.3.14.1.

Таблица 1.3.14.1 – Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года

| Год/изменение | Потери тепловой энергии, Гкал | Приказ/расчет |
|----------------------|-------------------------------|--------------------|
| ООО "Кинельская ТЭК" | | |
| 2023 | 23 282,0 | Расчет на 2023 год |
| 2024 | 23 282,0 | Расчет на 2024 год |
| 2025 | 23 282,0 | Расчет на 2025 год |
| СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» | | |
| 2023 | - | - |
| 2024 | - | - |
| 2025 | - | - |

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети в г.о.Кинель отсутствуют.

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

На территориях г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский системы отопления жилых зданий и административно-деловой застройки подключены к тепловым сетям ООО "Кинельская ТЭК" и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД».

Потребители, использующие тепловую энергию от котельных ООО "Кинельская ТЭК", подключены по непосредственной схеме присоединения без установки каких-либо смешивающих устройств, кроме котельной №23, г. Кинель.

Абоненты, потребляющие тепловую энергию от котельной №23 г. Кинель, ООО "Кинельская ТЭК", подключены по схеме присоединения использующей смешивающее устройство. На данном источнике тепловой энергии смешивающим устройством является элеватор.

Отпуск тепловой энергии в сеть от централизованных котельных ООО «Кинельская ТЭК», осуществляется по температурным графикам 95/70°C, 130/70°C.

Потребители, использующие тепловую энергию от котельной СамТУ КДТВ ОАО «РЖД», подключены по непосредственной схеме присоединения без установки каких-либо смешивающих устройств.

Отпуск тепловой энергии в сеть от централизованной котельной СамТУ КДТВ ОАО «РЖД», осуществляется по температурному графику 95/70°C.

Сети от автономных источников работают круглогодично и в отопительный период по температурному графику 95/70°C. Система ГВС – 60/55°C.

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

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ (ред. от 31.07.2025) «Об энергосбережении и о 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 также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

Сведения об установленных приборах учета тепловой энергии у потребителей и в котельных ООО "Кинельская ТЭК" г.о. Кинель заказчиком не предоставлены.

Прибор учета тепловой энергии на котельной ВЧДР-8 г. Кинель: РМ 5 диаметром 32 мм – пар, питеффлоу диаметром 80 мм 2 шт. тепловая сеть, питеффлоу диаметром 50 мм ГВС.

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

На котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется вручную. Тепловые сети имеют слабую диспетчеризацию. Регулирующие и запорные задвижки в котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский не имеют средств телемеханизации. На котлах установлена автоматика, которая выполняет следующие функции:

- розжиг основной горелки;
- поддержание заданной температуры на выходе из котла;
- контроль наличия пламени запальной горелки;
- контроль разряжения за котлом.

1.3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Сведения об уровне автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций не предоставлены.

1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Устройства защиты тепловых сетей от превышения давления г.о. Кинель отсутствуют.

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

На территории г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.

1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).

Данные о энергетических характеристиках тепловых сетей отсутствуют.

1.4 Зоны действия источников тепловой энергии.

Границы зон действия систем теплоснабжения определены точками присоединения самых отдаленных потребителей к тепловым сетям.

В г.о. Кинель организована централизованная система теплоснабжения, обеспечивающая теплом жилые здания, здания соцкультбыта, а также здания бюджетных и прочих организаций. Для этого в г.о. Кинель построены 17 котельных и проложены канальные, бесканальные и надземные тепловые сети.

Информация о потребителях подключенных к тепловым сетям центральных котельных расположенных на территории г.о. Кинель, представлена в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 - Информация о потребителях подключенных к тепловым сетям центральных котельных г.о. Кинель

| Котельная | Отапливаемые объекты: | | | | |
|-------------------------------------|-----------------------|-----------------------------|---------------------|---------------------|-------------|
| | Жилые дома, шт. | Объектов соц. культ., бытов | Объектов учреждения | Детские сады, школы | Прочие, шт. |
| Котельная №1 г. Кинель | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 |
| Котельная №2 г. Кинель | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 |
| Котельная №3 г. Кинель | 38 | 3 | 11 | 5 | 69 |
| Котельная №4 г. Кинель | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 |
| Котельная №12г. Кинель | 21 | 0 | 9 | 1 | 16 |
| Котельная №16 г. Кинель | 4 | 1 | 4 | 0 | 0 |
| Котельная №22 г. Кинель | 0 | 0 | 2 | 2 | 1 |
| Котельная №6 г. Кинель | 4 | 0 | 6 | 0 | 1 |
| Котельная №11 г. Кинель | 17 | 0 | 2 | 2 | 4 |
| Котельная №20 г. Кинель | 2 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Котельная №23 г. Кинель | 18 | 1 | 4 | 2 | 18 |
| Котельная №9 г. Кинель | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 |
| Котельная №7 г. Кинель | 31 | 1 | 9 | 0 | 49 |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | 28 | 3 | 3 | 2 | 8 |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | 38 | 0 | 4 | 3 | 20 |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | 72 | 1 | 6 | 6 | 39 |
| ВЧДР-8 г. Кинель | 1 | 0 | 0 | 0 | 11 |

Зоны действия существующих систем централизованного теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлены на рисунках 1.4.1, 1.4.2, 1.4.3.

Рисунок 1.4.1 – Зоны действия существующих систем централизованного теплоснабжения г. Кинель (Ориентировочно)

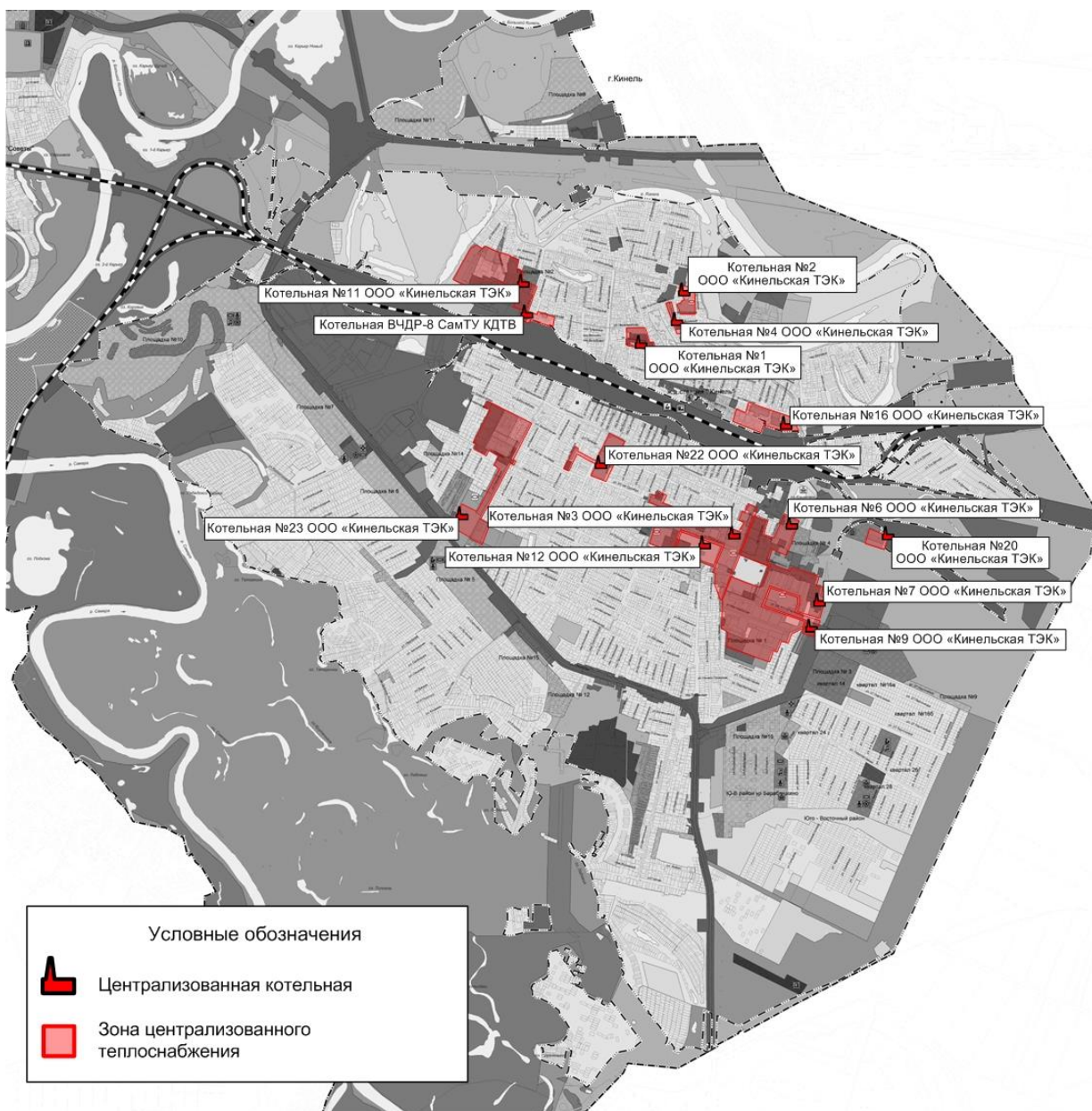


Рисунок 1.4.2 – Зоны действия существующих систем централизованного теплоснабжения п.г.т. Алексеевка (Ориентировочно)



Рисунок 1.4.3 – Зоны действия существующей системы централизованного теплоснабжения п.г.т. Усть-Кинельский (Ориентировочно)



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

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

Потребители тепловой энергии в г.о. Кинель подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. В настоящее время в г. о. Кинель тепловая энергия используется на цели отопления, также присутствует централизованное горячее водоснабжение в г. Кинель и п.г.т. Алексеевка.

Тепловые нагрузки потребителей включают:

- для индивидуальных жилых домов – отопление (максимально–часовое);
- для многоквартирных жилых домов – отопление (максимально-часовое) и горячее водоснабжение (среднечасовое);
- для коммунально-бытовых, административных и общественных зданий – отопление и горячее водоснабжение (среднечасовое).

Строительные объемы, отапливаемая площадь и тепловые нагрузки зданий приняты по данным, предоставленным ООО «Кинельская ТЭК», СамТУ КДТВ ОАО «РЖД».

Описание потребителей и значения тепловых нагрузок, расположенных на территории г.о. Кинель, представлены в таблице 1.5.1.1, 1.5.1.2, 1.5.1.3.

Таблица 1.5.1.1 – Значения потребляемой тепловой мощности при расчетных температурах наружного воздуха в г.о. Кинель (ООО "Кинельская ТЭК")

| Потребители тепла | Адрес | V(м ³) | S(м2) | t (отопл.) | Договорная нагрузка, Гкал/ч | Расчётная тепловая нагрузка отопления, (Гкал/ч) |
|---------------------------------------|---------------------------|--------------------|-------|------------|-----------------------------|---|
| Котельная №1 г. Кинель | | | | | | |
| КУМИ, Школа № 3 | ул. Первомайская 31а | 17258 | | 16 | 0,336 | 0,4456 |
| ДШИ "Камертон" | ул. Пушкина 29 | 2455,6 | | 16 | 0,0702 | |
| Библиотечная система | | 808,52 | | 16 | 0,022 | |
| Комитет по управлению, Муз. Школа № 1 | | 753,18 | | 16 | 0,0174 | |
| Котельная №2 г. Кинель | | | | | | |
| Комитет по управлению, Школа № 3 | ул. Шоссейная, 6а | - | | 16 | 0,068 | 0,4500 |
| МКД | ул. Шоссейная, 10а | 19618 | | 18 | 0,382 | |
| Котельная №3 г. Кинель | | | | | | |
| МБУ Городской дом культуры | ул. Мира 42 | 20515 | | 16 | 0,352 | 8,31244 |
| Спортивный центр Кинель | ул. Маяковского 52 | 2635 | | 18 | 0,07 | |
| Спортивный центр Кинель тир | | 178 | | 10 | 0,01 | |
| Спортивный центр Кинель разд | ул. Крымская | 207,06 | | 18 | 0,006 | |
| Школа № 11 | ул. Маяковского 49 | 19201 | | 16 | 0,374 | |
| Школа № 9 | ул. Ульяновская 27 | 20717 | | 16 | 0,41 | |
| Д/сад № 19 | ул. Чехова 5 | 5422 | | 20 | 0,14 | |
| Д/сад № 7 | ул. Маяковского 65а | 4458 | | 20 | 0,125 | |
| КУМИ (Здание конторы) | ул. Орджоникидзе 103 | 818 | | 18 | 0,03 | |
| Комплексный центр | ул. 50 лет Октября 80 | - | 202,3 | 18 | 0,009 | |
| | ул. 50 лет Октября 80 1эт | | 177,7 | 18 | 0,008 | |
| Школа искусств № 3 | ул. Маяковского 51 | 2544 | | 16 | 0,071 | |
| Центр занятости населения | ул. Маяковского 53 | - | 321,7 | 18 | 0,014 | |
| Служба эксплуатации (Загс) | ул. Мира 40 | 2235 | | 18 | 0,072 | |
| ГДК (музей) | | | | | | |
| ЦЖКУ (военкомат) | ул. Орджоникидзе 123 | 3205 | | 18 | 0,077 | |
| Центр соц и хоз обесп.МВД(ГАИ) | ул. Орджоникидзе 123а | 2236,92 | | 18 | 0,066 | |
| АНО "Город детства" | ул. Чехова 11 "В" | 17582,6 | | 20 | 0,5299 | |
| ООО Агроторг | ул. Южная 32А | 2005 | | 16 | 0,049 | |
| | ул. 50 Лет Октября 76 | - | 398,6 | 18 | 0,017 | |
| Барышникова Л.Е. | ул. 50 Лет Октября 76 | - | 158,8 | 18 | 0,007 | |
| ООО "Диана-Электро" | ул. 50 Лет Октября 76 | - | 149,7 | 18 | 0,006 | |

| | | | | | |
|-------------------|---------------------------|---|-------|----|--------|
| АО СУПНР | ул. Ульяновская 27а | - | 30,3 | 18 | 0,0013 |
| Серегина Н.А. | ул. Ульяновская 27а | - | 15,4 | 18 | 0,0007 |
| Арефьева Н.П. | ул. Ульяновская 27а кв 4 | - | 30,4 | 18 | 0,0014 |
| ООО "Твой доктор" | ул. Мира 38 | - | 158,7 | 18 | 0,007 |
| Легков Е.В. | ул. Мира 38-4 | - | 73,4 | 18 | 0,0033 |
| Скворцов В.В. | ул. Мира 38 кв.5,3 | - | 103,8 | 18 | 0,005 |
| Пархоменко И.А. | ул. Мира 38 оф 3а | - | 35,6 | 18 | 0,002 |
| Чемарин К.В. | ул. 50 лет Октября 78-2 | - | 62,7 | 18 | 0,0028 |
| Тунбаева Ю.Ф. | ул. 50 лет Октября 78-3,7 | - | 105,2 | 18 | 0,0047 |
| Муковозова Е.В. | ул. 50 лет Октября 78-8 | - | 51,6 | 18 | 0,0023 |
| | ул. Южная 37-3 | - | 43,5 | 18 | 0,002 |
| Сгибнев Д.Н. | ул. Южная 37 | - | 43,3 | 18 | 0,0019 |
| Ложков Д.В. | ул. Южная 37 | - | 70,3 | 18 | 0,0031 |
| Погорельских Ю.В. | ул. 50 лет Октября 84 | - | 77,6 | 18 | 0,0034 |
| Степанов В.П. | ул. Мира 37 | - | 83,6 | 18 | 0,0037 |
| Корсииков П.А. | ул. 50 лет Октября 82 | - | 45,6 | 18 | 0,002 |
| Тиханова С.Н. | ул. Мира 37 | - | 26,4 | 18 | 0,0012 |
| Новиков Н.И. | ул. Маяковского 57-3 | - | 49,3 | 18 | 0,0022 |
| Тюрина О.В. | ул. Маяковского 57 | - | 27,3 | 18 | 0,0012 |
| ООО ВТ-Сервис | ул. Южная 34-7 | - | 96,3 | 18 | 0,004 |
| Семьнина Г.П. | ул. Южная 34-17 | - | 84,2 | 18 | 0,0037 |
| Золотухин С.А. | ул. Ульяновская 31 | - | 56,6 | 18 | 0,002 |
| | ул. Маяковского 57 | - | 65,2 | 18 | 0,003 |
| ООО Нива | ул. 50 лет Октября 85 | - | 709,6 | 18 | 0,03 |
| Стожаров В.Г. | ул. Ульяновская 26 | - | 175,1 | 18 | 0,008 |
| ООО "Промтовары" | ул. Ульяновская 26 | - | 249,3 | 18 | 0,011 |
| Ющин В.В. | ул. 50 лет Октября 86 | - | 39,1 | 18 | 0,0017 |
| Клюшнева О.В. | ул. Ульяновская 24 | - | 30,9 | 18 | 0,001 |
| Сухарнова В.И. | ул. Маяковского 67 | - | 31,3 | 18 | 0,001 |
| Каримова Г.Х. | ул. Маяковского 65-3 | - | 43,9 | 18 | 0,0019 |
| Огнева Н.Н. | ул. Маяковского 65 | - | 43 | 18 | 0,0019 |
| Пушкарев И.Г. | ул. Ульяновская 25-3 | - | 44,3 | 18 | 0,0019 |
| Муковозов А.П. | ул. Мира 37 оф 15 | - | 61,1 | 18 | 0,013 |
| Жуков Е.А. | ул. Мира 37 | - | 14,1 | 18 | 0,0006 |
| ООО Денталь | ул. 50 лет Октября 100 | - | 57,9 | 18 | 0,0026 |
| Кручинин М.М. | ул. Южная 36-16 | - | 82,8 | 18 | 0,0037 |
| Миронова А.П. | ул. Ульяновская 24-3 | - | 43,3 | 18 | 0,0019 |
| Губанова В.А. | ул. Маяковского 73 | - | 36,1 | 18 | 0,0016 |
| Федорова Е.Н. | ул. Мира 36-2А,2Б | - | 52 | 18 | 0,0023 |
| Каримова Р.Р. | ул. Ульяновская 25-17 | - | 49,8 | 18 | 0,0021 |
| Илларионов А.В. | ул. Маяковского 73-32 | - | 28,5 | 18 | 0,0012 |
| Макарцова Г.Н. | ул. Маяковского 67 | - | 42,8 | 18 | 0,0019 |
| Губанов А.В. | ул. Маяковского 73-18 | - | 44,3 | 18 | 0,0019 |
| | ул. Маяковского 73-31 | - | 43,9 | 18 | 0,0019 |
| Петров Е.Н. | ул. Маяковского 73-2 | - | 35,3 | 18 | 0,0015 |
| Пономаренко Г.И. | ул. Маяковского 57-4 | - | 62,7 | 18 | 0,0028 |

| | | | | | |
|---------------------|------------------------|---------|------|----|---------|
| Бахметьев А.И. | ул. Ульяновская 26 | - | 73,9 | 18 | 0,0033 |
| Мухортов В.Г. | ул. Ульяновская 27а | - | 30,3 | 18 | 0,0013 |
| Зимица Л.А. | ул. Маяковского 67-19 | - | 41,7 | 18 | 0,00185 |
| Петрова И.В. | ул. Южная 34-8 | - | 77,8 | 18 | 0,0035 |
| Радченко Е.В. | ул. Мира 38/5 | - | 30,3 | 18 | 0,0013 |
| Петропавлов И.Г. | ул. Ульяновская 27а | - | 17,1 | 18 | 0,0008 |
| Кондратьева Л.П. | ул. Д. Бедного 44 | 373 | | 18 | 0,012 |
| Дзенис В.В. | ул. Маяковского 65 | - | 30,3 | 18 | 0,0013 |
| Бутов Д.В. | ул. Мира 37-3б | - | 22,2 | 18 | 0,001 |
| Федотова Г.Ю. | ул. 50 лет Октября 78 | - | 73,2 | 18 | 0,0033 |
| Шаповалова М.Н. | ул. 50 лет Октября 108 | - | 56,9 | 18 | 0,0025 |
| ООО ТСН "Геосервис" | ул. 50 лет Октября 108 | - | 56,6 | 18 | 0,0024 |
| АО "ССК" | ул. Орджоникидзе 103 | 5074 | | 18 | 0,131 |
| ООО "Аптека Биотон" | ул. Ульяновская 23 | 339 | | 18 | 0,015 |
| | ул. Ульяновская 23А | - | 250 | 18 | 0,007 |
| ООО ОО ВОА | ул. Строителей 5А | 835,13 | | 16 | 0,0258 |
| Коломина О.Ю. | ул. Чехова 9 | 466 | | 16 | 0,014 |
| Галузина С.В. | ул. Чехова 18А | 296 | | 16 | 0,01 |
| Козлов А.К. | ул. Чехова 16 А | 78 | | 15 | 0,0028 |
| Пыресева И.Ю. | ул. Чехова 11 а | 1139,71 | | 16 | 0,0295 |
| Ляпин В. Ю. | ул. Чехова 9 | 717,92 | | 16 | 0,0219 |
| Тырина О.В. | ул. Маяковского 67-17 | - | 55,4 | 16 | 0,0004 |
| Почта России | ул. 50 лет Октября 53 | - | 80,6 | 18 | 0,0034 |
| МКД (39 домов) | | | | 18 | 5,41294 |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,100 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,105 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,106 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,108 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,53 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,76 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,78 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,80 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,82 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,84 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,85 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,86 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,88 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,90 | | | | |
| | 50 ЛЕТ ОКТЯБРЯ УЛ,98 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,57 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,59 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,65 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,67 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,73 | | | | |
| | МИРА УЛ,33 | | | | |
| | МИРА УЛ,35 | | | | |

| | | | | | | |
|---|-------------------------|------|-------|----|--------|--------|
| | МИРА УЛ,36 | | | | | |
| | МИРА УЛ,37 | | | | | |
| | МИРА УЛ,38 | | | | | |
| | НЕКРАСОВА УЛ,69 | | | | | |
| | НЕКРАСОВА УЛ,71 | | | | | |
| | НЕКРАСОВА УЛ,82 | | | | | |
| | УЛЬЯНОВСКАЯ УЛ,23 | | | | | |
| | УЛЬЯНОВСКАЯ УЛ,24 | | | | | |
| | УЛЬЯНОВСКАЯ УЛ,25 | | | | | |
| | УЛЬЯНОВСКАЯ УЛ,26 | | | | | |
| | УЛЬЯНОВСКАЯ УЛ,27а | | | | | |
| | УЛЬЯНОВСКАЯ УЛ,31 | | | | | |
| | ЧЕХОВА УЛ,3 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,30 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,34 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,35 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,37 | | | | | |
| Котельная №4 (ул. Суворова 33 А) г. Кинель | | | | | | |
| Д/Сад "Гнездышко" | ул. Суворова 33а | 4431 | | 20 | 0,094 | 0,210 |
| ПСО-34 | ул. Суворова 17 | 4064 | | 18 | 0,116 | |
| Котельная № 12 (ул. Некрасова 61 А) г. Кинель | | | | | | |
| Ресурсный центр | ул. Мира 41 | 2110 | | 18 | 0,06 | 2,9099 |
| Ресурсный центр (Гараж) | ул. Мира 41 | 209 | | 10 | 0,0068 | |
| Служба эксплуатации (1 этаж) | ул. Мира 41 | 1968 | | 18 | 0,0496 | |
| Служба эксплуатации (Гараж) | ул. Мира 41 | 1078 | | 10 | 0,035 | |
| Служба эксплуатации (Гараж) | ул. Мира 41а | 187 | | 10 | 0,0056 | |
| Служба эксплуатации (Архив) | ул. Мира 41а | 2169 | | 18 | 0,063 | |
| Налоговая | ул. Мира 41а | 3141 | | 18 | 0,105 | |
| Библиотечная система | ул. Маяковского 72 | - | 372,7 | 16 | 0,016 | |
| ДЮСШ | ул. Южная 41 | 6582 | | 16 | 0,138 | |
| Тюрина О.В. | ул. Южная 44 | - | 56,9 | 18 | 0,0025 | |
| | ул. Маяковского 66 | - | 39,3 | 18 | 0,0017 | |
| Строкина Л.Я. | ул. Маяковского 66 кв1 | - | 18,1 | 18 | 0,0008 | |
| Бахметьев А.И. | ул. Маяковского 66 | - | 56,1 | 18 | 0,0025 | |
| Борисоглебский П.Ю. | ул. Маяковского 64 | - | 16 | 18 | 0,0007 | |
| АО "Тандер" | ул. Ульяновская 30 | - | 254,3 | 18 | 0,011 | |
| ООО "Ак Тан" | ул. Ульяновская 28 | - | 44,6 | 18 | 0,0019 | |
| Асатрян Л.Г. | ул. Некрасова 63 | - | 30,5 | 18 | 0,0013 | |
| Микаелян С.В. | ул. Ульяновская 28 | - | 41,6 | 18 | 0,0018 | |
| Моисеев Е.М. | ул. Ульяновская 30 | - | 176,4 | 18 | 0,0075 | |
| Андриасян С.В. | ул. Ульяновская 28 | - | 42,8 | 18 | 0,0018 | |
| Дорофеева О.С. | ул. Маяковского 68 кв3а | - | 30,6 | 18 | 0,0014 | |
| Пархоменко И.А. | ул. Маяковского 68 кв3 | - | 33 | 18 | 0,0015 | |
| | ул. Южная 36 оф 2 | - | 29,5 | 18 | 0,0013 | |

| | | | | | | |
|--|----------------------|---------|-------|----|---------|---------|
| Колупаев В.Е. | ул. Маяковского 64 | - | 19,7 | 18 | 0,0009 | |
| Таланина Е.В. | ул. Некрасова 57/1 | - | 30,3 | 18 | 0,0013 | |
| Короткова Е.В. | ул. Южная 36 кв26 | - | 12,3 | 18 | 0,0005 | |
| ООО "Аргумент" | ул. Южная 36 | - | 58 | 18 | 0,0026 | |
| Кажметьева Н.В. | ул. Мира, 39-6 | - | 62,7 | 18 | 0,0028 | |
| Пахомова Ю.Ю. | ул. Южная 36 | - | 11,4 | 18 | 0,0005 | |
| Сидорина О.В. | ул. Южная 39б | 41 | | 18 | 0,0016 | |
| Янкова Ю.А. | ул. Южная 39 А | 186 | | 18 | 0,0061 | |
| Мальшев В.А. | ул. Некрасова 63-2 | - | 41,9 | 18 | 0,0018 | |
| МКД (21 здания) | | - | | 18 | 2,3751 | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,64 | | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,66 | | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,68 | | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,72 | | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,74 | | | | | |
| | МИРА УЛ,39 | | | | | |
| | МИРА УЛ,43 | | | | | |
| | НЕКРАСОВА УЛ,53 | | | | | |
| | НЕКРАСОВА УЛ,55 | | | | | |
| | НЕКРАСОВА УЛ,57 | | | | | |
| | НЕКРАСОВА УЛ,63 | | | | | |
| | УЛЬЯНОВСКАЯ УЛ,28 | | | | | |
| | УЛЬЯНОВСКАЯ УЛ,30 | | | | | |
| | УЛЬЯНОВСКАЯ УЛ,30а | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,36 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,38 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,39 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,40 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,42 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,43 | | | | | |
| | ЮЖНАЯ УЛ,44 | | | | | |
| Котельная №16 (ул. Советская 10) г. Кинель | | | | | | |
| Библиотечная система | ул. Советская 8а | - | 118,3 | 16 | 0,005 | 0,95014 |
| НУЗ Дорожная больница | ул. Советская, 11 | 12239 | | 20 | 0,26044 | |
| НУЗ Дорожная больница | | 2618 | | 20 | 0,0637 | |
| Дирекция по теплоснабжению АБК | ул. Советская 7А | 11778 | | 16 | 0,285 | |
| МКД (4 здания) | | - | | 18 | 0,336 | |
| | Ж.Д. СОВЕТСКАЯ УЛ,23 | | | | | |
| | Ж.Д. СОВЕТСКАЯ УЛ,6а | | | | | |
| | Ж.Д. СОВЕТСКАЯ УЛ,8 | | | | | |
| | Ж.Д. СОВЕТСКАЯ УЛ,8а | | | | | |
| Котельная №22 (ул. Полевая 2) г. Кинель | | | | | | |
| ЦРБ | ул. Светлая 12 | 45934,2 | | 20 | 1,527 | 1,9513 |

| | | | | | | |
|---------------------------|------------------------|---------|-------|-------|--------|--------|
| Д/сад им. Крупской | ул. Зеленая 21а | 3793 | | 20 | 0,101 | |
| Школа № 46 | ул. 50 лет Октября 25а | 15325 | | 16 | 0,299 | |
| Кинельское ЭКТВ | ул. 50 лет Октября 15а | 929 | | 18 | 0,0243 | |
| Котельная №6 г. Кинель | | | | | | |
| ОВД+УФМС+Гараж | ул. Крымская 20 | 7190,2 | | 18 | 0,168 | 1,2697 |
| УФМС+ОВД+Гараж | пер. Одесский 11 | 3267,5 | | 18 | 0,092 | |
| Судебный департамент | ул. Крымская 18 | 4867 | | 18 | 0,1228 | |
| Пенсионный фонд + гараж | ул. Крымская 1А | 3301 | | 18/10 | 0,088 | |
| Почта России | ул. Маяковского 79 | 8442,8 | | 18 | 0,228 | |
| Прохоров Б.М. | ул. Крымская 3 | - | 197,5 | 18 | 0,008 | |
| Микаева В.К. | ул. Крымская 3 | - | 55,8 | 18 | 0,002 | |
| Зайковский В.И. | ул. Крымская 3 | - | 16,5 | 18 | 0,0007 | |
| Богданова И.А. | ул. Крымская 3 | - | 238,7 | 18 | 0,0102 | |
| Коншина А.В. | ул. Крымская 1 | - | 46,5 | 18 | 0,002 | |
| Петрова И.В. | ул. Крымская 1а | 1066 | | 18 | 0,018 | |
| МКД (4 здания) | | - | | 18 | 0,53 | |
| | КРЫМСКАЯ УЛ,1 | | | | | |
| | КРЫМСКАЯ УЛ,3 | | | | | |
| | ОРДЖОНИКИДЗЕ УЛ,120 | | | | | |
| | ОРДЖОНИКИДЗЕ УЛ,124 | | | | | |
| Котельная №8 г. Кинель | | | | | | |
| МКД | ул. Юбилейная, 9 | - | | 18 | 0,084 | 0,084 |
| Котельная №11 г. Кинель | | | | | | |
| АНО Центр соц. Обслуж. | ул. Дёповская 28 | - | | 18 | 0,0645 | 1,9656 |
| Управл.соц.защиты | | - | | 18 | | |
| Компл.центр | | - | | 18 | | |
| Центр диагностики и конс. | ул. Спортивная 2а | - | | 20 | 0,2841 | |
| Д/Сад "Гнездышко" | | - | | 20 | | |
| Д/Сад "Гнездышко" 2 кор | | - | | 20 | | |
| Центр реабилитации | | - | | 20 | | |
| СВО | ул. Спортивная 1Б | - | | 16 | 0,071 | |
| ИП Карташев Ю.В. | ул. Дёповская 31А | 216,23 | | 16 | 0,0056 | |
| | ул. Заводская 18 б | 150 | | 16 | 0,004 | |
| Усеинова Л.Э. | ул. Завод 12, 3а | 2847,66 | | 16 | 0,0743 | |
| Почта России | ул. Заводская 5 | | 58,6 | 18 | 0,003 | |
| Минобороны | ул. Заводская,2 | | | 16 | 0,142 | |
| Кабель Гарант (Ильфант) | ул. Первомайская 1Г | | | 16 | 0,1 | |
| МКД (17 зданий) | | - | | 18 | 1,2171 | |
| | ДЕПОВСКАЯ УЛ,30 | | | | | |
| | ДЕПОВСКАЯ УЛ,31 | | | | | |
| | ЗАВОД 12 УЛ,12 | | | | | |
| | ЗАВОД 12 УЛ,7 | | | | | |
| | ЗАВОДСКАЯ УЛ,1 | | | | | |

| | | | | | | |
|---|------------------------|---------|-------|----------|--------|--------|
| | ЗАВОДСКАЯ УЛ,18 | | | | | |
| | ЗАВОДСКАЯ УЛ,20а | | | | | |
| | ЗАВОДСКАЯ УЛ,3 | | | | | |
| | ЗАВОДСКАЯ УЛ,4а | | | | | |
| | ЗАВОДСКАЯ УЛ,5 | | | | | |
| | ЗАВОДСКАЯ УЛ,6 | | | | | |
| | ЗАВОДСКАЯ УЛ,7 | | | | | |
| | ЗАВОДСКАЯ УЛ,8 | | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ УЛ,8а | | | | | |
| | ЗАВОД 12 УЛ,11 | | | | | |
| | ЗАВОД 12 УЛ,6 | | | | | |
| | ЗАВОД 12 УЛ,9 | | | | | |
| Котельная №20 г. Кинель | | | | | | |
| Дистанция по ремонту пути РЖД ПМС-208 | ул. Орджоникидзе 122 | 7479 | | 18 | 0,208 | 0,716 |
| МКД (2 здания) | | - | | 18 | 0,508 | |
| | ОРДЖОНИКИДЗЕ УЛ,122 | | | | | |
| | ОРДЖОНИКИДЗЕ УЛ,122а | | | | | |
| Котельная №21 г. Кинель | | | | | | |
| Комитет по управлению КУМИ Новый корпус детского сада | ул. Солнечная, 112 | 6128,2 | | 18 20 | 0,143 | 0,143 |
| Котельная №23 г. Кинель | | | | | | |
| д/сад № 5 | ул. Украинская 31 | 5505 | | 20 | 0,13 | 7,3184 |
| ЦРБ | ул. Элеваторная 18 | 2964,2 | | 20 | 0,063 | |
| Лицей № 4 | ул. Украинская 50 | - | | 16 | 0,647 | |
| Библиотечная система | ул. Украинская 44 | - | 116,8 | 16 | 0,005 | |
| АНО Центр соц. Обслуж. | ул. Украинская 34 | - | 90,2 | 18 | 0,0038 | |
| Служба благоустройства | ул. Элеваторная 24 | 9012,52 | | 18 | 0,24 | |
| Служба благоустройства | | 12929 | | 18 | 0,566 | |
| Комитет Мойка | ул. Мостовая 21 | 816 | | 16 | 0,03 | |
| Спортивный центр (Раздевалка) | ул. Мостовая | 259,23 | | 18 | 0,009 | |
| Ресурсный центр | ул. Украинская 50 | 478,34 | | 18 | 0,0132 | |
| Школа-интернат № 9 | ул. Ново-садовая 1а | 24918,6 | | 16 | 0,576 | |
| Жуков Евгений Анатольевич | ул. Герцена д. 31 А, Б | 479 | | 15 | 0,0171 | |
| Кургузкина С.В. | ул. Герцена д. 34 | 96 | | 15 | 0,0046 | |
| Глазунова Н.А. | ул. Герцена д. 32А | 148 | | 15 | 0,0053 | |
| Бакшеев А.И. | ул. Украинская 83а | 943 | | 15 | 0,0223 | |
| Клюева О.А. | ул. Украинская 28а | 1173 | | 15 | 0,0322 | |
| ООО "Меркурий иП" | ул. Украинская 24Б | 228,1 | | 15 | 0,007 | |

| | | | | | | |
|------------------------|---------------------|---------|-------|----|--------|-------|
| Фефелова О.Б. | ул. Украинская 30А | 722 | | 15 | 0,0131 | |
| | ул. Мостовая 28 | 1087,3 | | 15 | 0,055 | |
| Романов Е.Я. | ул. Герцена д. 34А | 176 | | 15 | 0,006 | |
| Уразова И.В. | ул. Герцена д. 36 б | 139 | | 15 | 0,005 | |
| Горбунов А.И. | ул. Герцена д. 34 б | 75 | | 15 | 0,0031 | |
| Литвинов С.Я. | ул. Элеваторная 22А | 155 | | 15 | 0,005 | |
| Карякина О.В. | ул. Украинская 30 | 547 | | 15 | 0,017 | |
| Савельева С.И. | ул. Украинская 30 | - | 56,7 | 15 | 0,0024 | |
| Пушкаева И.А. | ул. Украинская 30 | - | 83 | 15 | 0,0035 | |
| Ганина Л.Н. | ул. Фасадная 4Г | 734 | | 15 | 0,015 | |
| Жавинов М.Н. | ул. Герцена 33Б | 443,73 | | 15 | 0,0138 | |
| Лепникова Л.В. | ул. Украинская 46 | - | 17,8 | 15 | 0,0006 | |
| Дергунова О.И. | ул. Украинская 46 | - | 39,8 | 15 | 0,0014 | |
| Почта России | ул. Украинская 46 | - | 145,8 | 18 | 0,0062 | |
| ООО "СавАнна" | ул. Герцена 33 | 2416,58 | | 15 | 0,0645 | |
| МКД (18 зданий) | | - | | 18 | 4,7353 | |
| | ГЕРЦЕНА УЛ,29 | | | | | |
| | МОСТОВАЯ УЛ,22 | | | | | |
| | МОСТОВАЯ УЛ,22а | | | | | |
| | УКРАИНСКАЯ УЛ,26а | | | | | |
| | УКРАИНСКАЯ УЛ,30 | | | | | |
| | УКРАИНСКАЯ УЛ,32 | | | | | |
| | УКРАИНСКАЯ УЛ,34 | | | | | |
| | УКРАИНСКАЯ УЛ,44 | | | | | |
| | УКРАИНСКАЯ УЛ,46 | | | | | |
| | УКРАИНСКАЯ УЛ,81 | | | | | |
| | УКРАИНСКАЯ УЛ,83 | | | | | |
| | УКРАИНСКАЯ УЛ,85 | | | | | |
| | ЭЛЕВАТОРНАЯ УЛ,22 | | | | | |
| | ЭЛЕВАТОРНАЯ УЛ,38 | | | | | |
| | ЭЛЕВАТОРНАЯ УЛ,40 | | | | | |
| | ЭЛЕВАТОРНАЯ УЛ,42 | | | | | |
| | ЭЛЕВАТОРНАЯ УЛ,44 | | | | | |
| | ЭЛЕВАТОРНАЯ УЛ,46 | | | | | |
| Котельная №9 г. Кинель | | | | | | |
| Школа "Лидер" | ул. 27 Партсъезда 3 | 56513 | | 16 | 1,096 | 1,301 |
| Д/сад № 10 | | 8842 | | 20 | 0,205 | |

| Котельная №7 г. Кинель | | | | | | |
|--------------------------------|---------------------|------|-------|----|--------|--------|
| ЦРБ | ул. Маяковского 87 | 2137 | | 20 | 0,077 | 11,025 |
| Центр эстетического воспитания | ул. Фестивальная 4Б | - | 207,9 | 18 | 0,0072 | |
| Служба исполнения наказаний | ул. 27 партсъезда 5 | - | 56,3 | 18 | 0,0024 | |
| Следственный комитет | ул. Фестивальная 3А | - | 117,4 | 18 | 0,005 | |

| | | | | | |
|-------------------------------|---------------------------|---------|---------|----|--------|
| Мировые судьи | ул. Фестивальная 5 | - | 491,8 | 18 | 0,0212 |
| Центр культурного развития | ул. Фестивальная 18 | - | | 18 | 0,422 |
| МБУ МФЦ | ул. Маяковского 80А | - | 1236,82 | 18 | 0,0408 |
| МБУ Альянс молодых | ул. Фестивальная 8В | - | 476,7 | 18 | 0,0164 |
| МУП "Кин. Центр недвижимости" | ул. Маяковского 90 А | 7418 | | 18 | 0,1735 |
| ООО "Аптека Биотон" | ул. 27 партсъезда 1 | - | 132,8 | 15 | 0,006 |
| Слободчиков Н.М. | ул. Крымская 5 | 471,3 | | 15 | 0,0164 |
| Бакшеев А.И. | ул. Маяковского 82б | 237,02 | | 15 | 0,006 |
| Скворцов В.В. | ул. Маяковского 88В | 169 | | 15 | 0,0055 |
| Павлов Е.В. | ул. Маяковского 88Г | 231 | | 15 | 0,0073 |
| Бакулина С.В. | ул. Маяковского 81 | - | 69 | 15 | 0,003 |
| Бочарова Р.П. | ул. Маяковского 81 | - | 401 | 15 | 0,017 |
| Барсукова О.Н. | ул. Маяковского 81 | - | 140 | 15 | 0,006 |
| Чернюк С.Г. | ул. Маяковского 81 | - | 95,7 | 15 | 0,041 |
| Ганин В.А. | ул. Маяковского 81 | - | 612,7 | 15 | 0,026 |
| Ворошнина Е.Ю. | ул. Маяковского 78 В2 | 164,3 | | 15 | 0,007 |
| Волхонская В.В. | ул. Фестивальная 3А | - | 42,3 | 15 | 0,0018 |
| Титова И.В. | ул. Маяковского 78 Г | 133,5 | | 15 | 0,0045 |
| Скороходов И.В. | ул. Маяковского 78 Д | 133,5 | | 15 | 0,0045 |
| Термелева Н.И. | ул. Крымская 9 | 454 | | 15 | 0,008 |
| Абляков М.С. | ул. Маяковского 78Г | 382 | | 15 | 0,007 |
| Грецкова И.В. | ул. 27 Партсъезда 5а | 219 | | 15 | 0,007 |
| Першина Е.Н. | ул. Маяковского 80б | 387 | | 15 | 0,007 |
| Михайлов Д.Е. | ул. Маяковского 90б | 1030 | | 15 | 0,0275 |
| Кванина Г.В. | ул. Маяковского 80-2 | | 36,5 | 15 | 0,0016 |
| Стобникова Е.В. | ул. 27 Партсъезда 8/2 | | 47,3 | 15 | 0,0016 |
| ПАО "Самараэнерго" | ул. Маяковского 96 | - | 57,3 | 18 | 0,0025 |
| Буракшаев С.А. | ул. Фестивальная 12 | 1883,2 | | 15 | 0,056 |
| Даниелян Л.В. | ул. Крымская 24 | 137 | | 15 | 0,006 |
| Губанов А.В. | ул. Крымская 7В | 778 | | 15 | 0,0255 |
| Чекмарева А.Н. | | 778 | | 15 | 0,0255 |
| Куми Е.В. | ул. Крымская 26 | 194 | | 15 | 0,0068 |
| Отопление теплопункта Рустеп | ул. Фестивальная 5 | 481 | | 15 | 0,016 |
| Куликова Ю.В. | ул. 27 Партсъезда 3а | 504,8 | | 15 | 0,009 |
| Алешина Н.В. | ул. Маяковского 89 | 1347,43 | | 15 | 0,034 |
| ООО "Блик" | ул. Фестивальная 16 | - | 141,2 | 15 | 0,003 |
| Ёшин А.А. | ул. Фестивальная 8Акв 128 | - | 42,2 | 15 | 0,0008 |
| ООО "Стоматология" | ул. Фестивальная 8Акв 56 | - | 42,4 | 20 | 0,0015 |
| Шепталова И.В. | ул. Маяковского 85А | 106,5 | | 15 | 0,0023 |
| Сидорина О.В. | ул. Маяковского 88Б | 137 | | 15 | 0,0048 |
| Пахомов Ю.В. | ул. Маяковского 90А | 453 | | 15 | 0,0134 |
| Габриелян Г.А. | ул. Крымская 9г | 1078 | | 15 | 0,03 |

| | | | | | |
|---------------------------------|---------------------|---|--|----|--------|
| Духовно просветительный центр | ул. Фестивальная 1а | - | | 18 | 0,045 |
| Панацея | ул. Маяковского 86а | - | | 15 | 0,03 |
| ТСЖ "Фестивальная, 8а" | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,8а | - | | 18 | 0,511 |
| УК "Коммунальный сервис" | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,16 | - | | 18 | 0,127 |
| Общежитие, ул. Маяковского, 80А | | - | | 18 | 0,298 |
| МКД (27 зданий) | | | | 18 | 8,7997 |
| | 27 ПАРТСЪЕЗДА УЛ,1 | | | | |
| | 27 ПАРТСЪЕЗДА УЛ,2 | | | | |
| | 27 ПАРТСЪЕЗДА УЛ,4 | | | | |
| | 27 ПАРТСЪЕЗДА УЛ,5 | | | | |
| | 27 ПАРТСЪЕЗДА УЛ,6 | | | | |
| | 27 ПАРТСЪЕЗДА УЛ,8 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,80 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,81 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,82 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,82а | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,83 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,84 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,86 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,88 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,88а | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,90 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,92 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,94 | | | | |
| | МАЯКОВСКОГО УЛ,96 | | | | |
| | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,1 | | | | |
| | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,3 | | | | |
| | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,3а | | | | |
| | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,3б | | | | |
| | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,4 | | | | |
| | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,4б | | | | |
| | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,5 | | | | |
| | ФЕСТИВАЛЬНАЯ УЛ,6 | | | | |

| | | | | | |
|--|--|---|--|----|--------|
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | | | | | |
| Музыкальная школа №2 | | - | | 16 | 19,387 |
| Библиотечная система | | - | | 18 | |
| Соц. обслуживание центр | | - | | 18 | |
| Комитет по управлению, ул. Студенческая, 4 | | - | | 18 | |
| Комитет по управлению, ул. Шоссейная, 93, | | - | | 18 | |

| | | | | | |
|---|--|---|--|----|--|
| Испытателей, 7а | | | | | |
| Комитет по управлению, ул. Селекционная, 18а | | - | | 18 | |
| Комитет по управлению, ул. Спортивная, 9 | | - | | 18 | |
| Администрация п.г.т.Усть- Кинельский | | - | | 18 | |
| ЦРБ | | - | | 20 | |
| С/х академия(35 зданий) | | - | | 16 | |
| ГКП Сам. обл. Асадо | | - | | 18 | |
| Поволжская МИС | | - | | 18 | |
| Поволжский НИИСС | | - | | 18 | |
| Почта России | | - | | 18 | |
| ЗАО Тандер | | - | | 15 | |
| ИП Григорьев И.И., ул. Овражная, 19 | | - | | 15 | |
| ООО Феникс | | - | | 15 | |
| ИКС 5 Недвижимость | | - | | 15 | |
| Кыбина Н.Н., ул. Шоссейная, д. 95 | | - | | 15 | |
| ИП Гриднева О.В., ул. Шоссейная, 95 | | - | | 15 | |
| Дмитриев А.С., ул. Шоссейная, 95 | | - | | 15 | |
| ИП Лозовский А.С., ул. Шоссейная, 95 | | - | | 15 | |
| ИП Андреева Л.А., ул. Шоссейная, д. 76а | | - | | 15 | |
| Карлова М.В. | | - | | 15 | |
| ООО Рона | | - | | 15 | |
| ИП Тухтаева Д.Р., ул. Шоссейная, д. 93а | | - | | 15 | |
| ИП Кушкумбаева Б.И., ул. Спортивная, д. 17 | | - | | 15 | |
| ИП Авакян А.С., ул. Тимирязева, д. 2 | | - | | 15 | |
| ООО СавАнна | | - | | 15 | |
| ИП Карпов М.П., ул. Транспортная, д. 16 | | - | | 15 | |
| ИП Горбачева И.В., ул. Спортивная, д. 15а | | - | | 15 | |
| ИП Сливкин А.В., ул. Шоссейная, д. 95а | | - | | 15 | |
| Деденок Е.Н., ул. Шоссейная, 79 б | | - | | 15 | |
| ИП Бегларов Э.А., ул. | | - | | 15 | |

| | | | | | |
|---------------------------------------|------------------|---|--|----|--|
| Тимирязева, д. 2 | | | | | |
| Маркин Д.А., ул. Шоссейная, д. 79д | | | | 15 | |
| ООО Дантист | | - | | 20 | |
| Чигаева Е.В., ул. Тимирязева, д. 2 | | - | | 15 | |
| ИП Осинина Е.А., ул. Шоссейная, д. 95 | | - | | 15 | |
| ООО Аптека биотон | | - | | 15 | |
| ООО Селена | | - | | 15 | |
| ООО кафе Валерия | | - | | 16 | |
| Сберегательный банк | | - | | 18 | |
| Бекташян С.А., ул. Тимирязева, 2 | | - | | 15 | |
| ООО Олди | | - | | 15 | |
| Шустова | | - | | 15 | |
| Игонина | | - | | 15 | |
| ООО Мелиорация | | - | | 15 | |
| Громов В.Н., ул. Шоссейная, д. 95 | | - | | 15 | |
| СпецТрансАвто | | - | | 15 | |
| Кумуков И.Т., ул. Шоссейная, д. 95 | | - | | 15 | |
| Фокин М.В., ул. Шоссейная, 72А | | - | | 15 | |
| Казанцев В.А. | | - | | 15 | |
| Стонт Н.Н | | - | | 15 | |
| Кугаткин В.А., ул. Овражная, д. 23 | | - | | 15 | |
| Комплекс-Сервис МКД (58 зданий) | | - | | 18 | |
| | БОЛЬНИЧНАЯ,5 | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,1 | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,11 | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,13 | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,3 | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,5 | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,7 | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,9 | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,9а | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,9б | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,10 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,10а | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,11 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,12 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,13 | | | | |

| | | | | | |
|----------------|------------------|--|--|--|--|
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,14 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,15 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,15a | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,16 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,17 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,18 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,1Б | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,1a | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,21 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,22 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,23 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,4 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,5 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,5a | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,7 | | | | |
| | СЕЛЕКЦИОННАЯ,9 | | | | |
| | СПЕЦИАЛИСТОВ,4 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,11 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,12 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,13 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,14 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,15 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,16 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,17 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,19 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,21 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,5 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,7 | | | | |
| | СПОРТИВНАЯ,8 | | | | |
| | ТИМИРЯЗЕВА,2 | | | | |
| | ТРАНСПОРТНАЯ,12 | | | | |
| | ТРАНСПОРТНАЯ,4 | | | | |
| | ТРАНСПОРТНАЯ,5 | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,74 | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,79a | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,81a | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,85 | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,85a | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,87 | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,89 | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,91 | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,95 | | | | |
| | ШОССЕЙНАЯ,97 | | | | |
| Ч/С (8 зданий) | | | | | |
| | ИСПЫТАТЕЛЕЙ,12 | | | | |
| | САДОВАЯ,5 | | | | |

| | | | | | |
|--|-----------------|--|--|--|--|
| | ТРАНСПОРТНАЯ,11 | | | | |
| | ТРАНСПОРТНАЯ,8 | | | | |
| | ТРАНСПОРТНАЯ,9 | | | | |
| | УЧЕБНАЯ,3 | | | | |
| | ЭНТУЗИАСТОВ,2 | | | | |
| | ЭНТУЗИАСТОВ,4 | | | | |

Таблица 1.5.1.2 – Значения потребляемой тепловой мощности при расчетных температурах наружного воздуха в г.о. Кинель (ООО "Кинельская ТЭК")

| № п.п. | Наименование абонента | Адрес | Температура воздуха внутри помещения t _{вн.р.} , °С | Часовая расчётная тепловая нагрузка, Гкал/час | | | |
|--|---|---|--|---|----------------------|-------------|--------------|
| | | | | Отопление | Приточная вентиляция | ГВС средняя | Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Котельная №1, ул. Куйбышева, д. 25 (сезонный режим работы) | | | | | | | |
| I. Многоквартирный муниципальный жилой фонд | | | | | | | |
| Всего: (МКД 18 шт.) | | | 18 | 1,872 | 0 | 0 | 1,872 |
| 1 | | пгт.Алексеевка, ул. Гагарина, д. 1 | 18 | 0,059 | 0 | 0 | 0,059 |
| 2 | | пгт.Алексеевка, ул. Гагарина, д. 3 | 18 | 0,061 | 0 | 0 | 0,061 |
| 3 | | пгт.Алексеевка, ул. Гагарина, д. 6 | 18 | 0,062 | 0 | 0 | 0,062 |
| 4 | | пгт.Алексеевка, ул. Комсомольская, д. 1 А | 18 | 0,092 | 0 | 0 | 0,092 |
| 5 | | пгт.Алексеевка, ул. Ульяновская, д. 11 | 18 | 0,059 | 0 | 0 | 0,059 |
| 6 | | пгт.Алексеевка, ул. Ульяновская, д. 12 | 18 | 0,072 | 0 | 0 | 0,072 |
| 7 | | пгт.Алексеевка, ул. Шахтерская, д. 1 | 18 | 0,068 | 0 | 0 | 0,068 |
| 8 | | пгт.Алексеевка, ул. Шахтерская, д. 2 | 18 | 0,067 | 0 | 0 | 0,067 |
| 9 | | пгт.Алексеевка, ул. Шахтерская, д. 3 | 18 | 0,066 | 0 | 0 | 0,066 |
| 10 | | пгт.Алексеевка, ул. Шахтерская, д. 4 | 18 | 0,062 | 0 | 0 | 0,062 |
| 11 | | пгт.Алексеевка, ул. Шахтерская, д. 5 | 18 | 0,062 | 0 | 0 | 0,062 |
| 12 | | пгт.Алексеевка, ул. Шахтерская, д. 6 | 18 | 0,064 | 0 | 0 | 0,064 |
| 13 | | пгт.Алексеевка, ул. Шахтерская, д. 7 | 18 | 0,062 | 0 | 0 | 0,062 |
| 14 | | пгт.Алексеевка, ул. Шахтерская, д. 8 | 18 | 0,090 | 0 | 0 | 0,090 |
| 15 | | пгт.Алексеевка, ул. Ульяновская, д. 1 | 18 | 0,035 | 0 | 0 | 0,035 |
| 16 | | пгт.Алексеевка, ул. Куйбышева, д. 1 А | 18 | 0,264 | 0 | 0 | 0,264 |
| 17 | | пгт.Алексеевка, ул. Уральская, д. 55 | 18 | 0,296 | 0 | 0 | 0,296 |
| 18 | | пгт.Алексеевка, ул. Северная, д. 1, 9 эт. | 18 | 0,331 | 0 | 0 | 0,331 |
| III. Отдельно стоящие здания | | | | | | | |
| 1 | КУМИ по Самарской области, СОШ №8 | ул. Куйбышева, д. 23 | 16 | 0,355 | 0,003 | 0 | 0,358 |
| 2 | Муниципальное бюджетное учреждение культуры п.г.т. Алексеевка г.о. Кинель Самарской области Дом Культуры "Дружба" | ул. Комсомольская, д. 15 | 16 | 0,094 | 0 | 0 | 0,094 |
| 3 | КУМИ по Самарской области, д/сад "Тополёк" | ул. Гагарина, д. 4 | 20 | 0,088 | 0 | 0 | 0,088 |
| 4 | КУМИ по Самарской области, д/сад "Тополёк" (пристрой) | ул. Гагарина, д. 4А | 20 | 0,138 | 0,001 | 0,010 | 0,149 |
| 5 | ИП Борзых Д.В. Магазин "Пятёрочка" | ул. Ульяновская, д. 14 | 15 | 0,039 | 0 | 0 | 0,039 |
| 6 | ООО ПКП "Блик" Администрация | ул. Ульяновская, д. 2А | 18 | 0,010 | 0 | 0 | 0,010 |
| 7 | ООО ПКП "Блик" Ритуальный зал | ул. Ульяновская, д. 2Г | 15 | 0,009 | 0 | 0 | 0,009 |
| 8 | ООО "Алекспродторг" Магазин "Алекс" | ул. Ульяновская, д. 2Б | 15 | 0,020 | 0 | 0 | 0,020 |
| 9 | ООО "Реацентр-Самара" Столовая | ул. Комсомольская, 1 лит. А | 16 | 0,253 | 0 | 0,007 | 0,260 |
| 10 | ООО "Реацентр-Самара" Адм. здание | ул. Комсомольская, 1 лит. А | | | | | |
| 11 | ООО "Реацентр-Самара" Спортзал | ул. Комсомольская, 1 лит. А | | | | | |
| 12 | ООО "Реацентр-Самара" Мастерские, конюшня и адм. этаж | ул. Комсомольская, 1 лит. Б | 16 | 0,207 | 0 | 0 | 0,207 |
| 13 | ООО "Реацентр-Самара" Общежитие | ул. Комсомольская, 1 лит. В | 16 | 0,142 | 0 | 0 | 0,142 |
| 14 | ООО "Реацентр-Самара" Общежитие | ул. Комсомольская, 1 лит. Г | 16 | 0,240 | 0 | 0 | 0,240 |
| 15 | ООО "Реацентр-Самара" КНС-3 | ул. Комсомольская, б/н | 10 | 0,0041 | 0 | 0 | 0,004 |

| | | | | | | | |
|---|--|------------------------|----|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 16 | ООО "Реацентр-Самара" Операторная КНС-3 | ул. Комсомольская, б/н | 16 | 0,002 | 0 | 0 | 0,002 |
| 17 | ГБУЗ Самарской области "Кинельская центральная больница города и района", Больница главный корпус | ул. Ульяновская, д. 2 | 20 | 0,380 | 0 | 0 | 0,380 |
| 18 | ГБУЗ Самарской области "Кинельская центральная больница города и района", Поликлиника | ул. Ульяновская, д. 2 | 20 | 0,110 | 0 | 0 | 0,110 |
| 19 | ГБУЗ Самарской области "Кинельская центральная больница города и района", Котельная | ул. Ульяновская, д. 2 | 15 | 0,000 | 0 | 0,032 | 0,032 |
| 20 | МУП "АККПиБ", Общежитие | ул. Ульяновская, д. 2А | 18 | 0,044 | 0 | 0 | 0,044 |
| 21 | ИП Коршуненко А.П., Гараж | ул. Ульяновская, д. 3 | 10 | 0,005 | 0 | 0 | 0,005 |
| Всего: | | | | 2,140 | 0 | 0 | 2,192 |
| IV. Отдельно стоящие и пристроенные здания ООО "КинельскаяТЭК" | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 | ул. Куйбышева, д. 25 | 10 | 0,036 | 0 | 0 | 0,036 |
| 2 | Административное здание конторы | ул. Куйбышева, д. 25 | 10 | 0,043 | 0 | 0 | 0,043 |
| 3 | Бокс №2 | ул. Куйбышева, д. 25 | 10 | 0,017 | 0 | 0 | 0,017 |
| 4 | Автобоксы №1 | ул. Куйбышева, д. 25 | 10 | 0,020 | 0 | 0 | 0,020 |
| 5 | Автобоксы №2 | ул. Куйбышева, д. 25 | 10 | 0,018 | 0 | 0 | 0,018 |
| 6 | Автобоксы №3 | ул. Куйбышева, д. 25 | 10 | 0,026 | 0 | 0 | 0,026 |
| 7 | Бокс №1 | ул. Куйбышева, д. 25 | 10 | 0,004 | 0 | 0 | 0,004 |
| 8 | Склад №1 | ул. Куйбышева, д. 25 | 10 | 0,006 | 0 | 0 | 0,006 |
| 9 | Склад №2 | ул. Куйбышева, д. 25 | 10 | 0,009 | 0 | 0 | 0,009 |
| Всего: | | | | 0,180 | 0 | 0 | 0,180 |
| Итого по котельной №1: | | | | 4,193 | 0,004 | 0,048 | 4,245 |

| № п.п. | Наименование абонента | Адрес | Температура воздуха внутри помещения (вн.р.), С | Часовая расчётная тепловая нагрузка, Гкал/час | | | |
|--|-----------------------|--|---|--|----------------------|-------------|--------------|
| | | | | Отопление | Приточная вентиляция | ГВС средняя | Всего |
| 1 | 3 | 4 | 17 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| Котельная №2, ул. Фрунзе, д. 69 (круглогодичный режим работы) | | | | | | | |
| I. Многоквартирный муниципальный жилой фонд | | | | | | | |
| Всего: (МКД 28 шт.) | | | 18 | 8,030 | 0 | 0 | 8,030 |
| 1 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 31 | 18 | 0,556 | 0 | 0 | 0,556 |
| 2 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 33 | 18 | 0,574 | 0 | 0 | 0,574 |
| 3 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 2 | 18 | 0,312 | 0 | 0 | 0,312 |
| 4 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 4 | 18 | 0,308 | 0 | 0 | 0,308 |
| 5 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 6 | 18 | 0,309 | 0 | 0 | 0,309 |
| 6 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 8 | 18 | 0,309 | 0 | 0 | 0,309 |
| 7 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 10 | 18 | 0,528 | 0 | 0 | 0,528 |
| 8 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 13 | 18 | 0,254 | 0 | 0 | 0,254 |
| 9 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 15 | 18 | 0,315 | 0 | 0 | 0,315 |
| 10 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 17 | 18 | 0,309 | 0 | 0 | 0,309 |
| 11 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 19 | 18 | 0,342 | 0 | 0 | 0,342 |
| 12 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 21 | 18 | 0,311 | 0 | 0 | 0,311 |
| 13 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 23 | 18 | 0,369 | 0 | 0 | 0,369 |
| 14 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 25 | 18 | 0,354 | 0 | 0 | 0,354 |
| 15 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 27 | 18 | 0,333 | 0 | 0 | 0,333 |
| 16 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 29 | 18 | 0,362 | 0 | 0 | 0,362 |
| 17 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 35 | 18 | 0,578 | 0 | 0 | 0,578 |
| 18 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 41 | 18 | 0,274 | 0 | 0 | 0,274 |
| 19 | | пгт.Алексеевка, ул. Невская, д. 41 А | 18 | 0,299 | 0 | 0 | 0,299 |
| 20 | | пгт.Алексеевка, ул. Ульяновская, д. 15 | 18 | 0,126 | 0 | 0 | 0,126 |

| | | | | | | | |
|--|---|---|-----------|--------------|----------|--------------|--------------|
| 21 | | пгт.Алексеевка, ул. Ульяновская, д. 16 | 18 | 0,145 | 0 | 0 | 0,145 |
| 22 | | пгт.Алексеевка, ул. Ульяновская, д. 17 | 18 | 0,126 | 0 | 0 | 0,126 |
| 23 | | пгт.Алексеевка, ул. Ульяновская, д. 19 | 18 | 0,268 | 0 | 0 | 0,268 |
| 24 | | пгт.Алексеевка, ул. Ульяновская, д. 21 | 18 | 0,257 | 0 | 0 | 0,257 |
| 25 | | пгт.Алексеевка, ул. Специалистов, д. 100А | 18 | 0,051 | 0 | | 0,051 |
| 26 | | пгт.Алексеевка, ул. Специалистов, д. 100Б | 18 | 0,060 | 0 | | 0,060 |
| II. Жилой фонд частного сектора (0,018 Гкал/м2) | | | | | | | |
| Всего: (Частный сектор 7 шт.) | | | 18 | 0,095 | 0 | 0 | 0,095 |
| 1 | ИП Сафонов Е.Ф. магазин "Сударыня" | ул. Ульяновская, д. 15 | 18 | 0,001 | 0 | 0 | 0,001 |
| 2 | ИП Новрузова Н.А. | ул. Невская, д. 31 | 18 | 0,001 | 0 | 0 | 0,001 |
| 3 | ИП Игитов А.В., магазин "Семья" | ул. Невская, д. 10 (первый нежилой этаж под магазины) | 15 | 0,1577 | 0 | 0 | 0,1577 |
| 4 | ООО "Агроторг", магазин "Пятёрочка" | | | | | | |
| 5 | ИП Нарушев М.Я., парикмахерская "Имидж" | | | | | | |
| 6 | ИП Сулова Е.А. | | | | | | |
| 7 | ИП Лазурченко Ю.Г. | | | | | | |
| 8 | АО "Тандер", магазин "Магнит" | ул. Невская, д. 31 (2-х этажный пристрой к МКД) | 18 | 0,1029 | 0 | 0 | 0,1029 |
| 9 | ООО "Енисей" аптека Имплотия | | | | | | |
| 10 | Инвестиционно-строительная компания "Самарское агентство недвижимости" | | | | | | |
| 11 | ИП Репин Н.В. | | | | | | |
| 12 | ФКУ «ЦХ и СО ГУ МВД РФ по Самарской области» | | | | | | |
| Всего: | | | | 0,263 | 0 | 0 | 0,263 |
| IV. Отдельно стоящие здания | | | | | | | |
| 1 | КУМИ по Самарской области, СОШ №4 | ул. Гагарина, д. 8 | 16 | 0,341 | 0 | 0,010 | 0,351 |
| 2 | КУМИ по Самарской области, д/сад №3 "Светлячок" | ул. Невская, д. 4А | 20 | 0,203 | 0 | 0,020 | 0,223 |
| 3 | ИП Филимонов Б.Ф., гостиница "Звезда" | ул. Невская, д. 12 | 18 | 0,166 | 0 | 0 | 0,166 |
| 4 | КУМИ по Самарской области, ЦДО "Гармония" | ул. Невская, д. 35А | 18 | 0,034 | 0 | 0 | 0,034 |
| 5 | ИП Любимый С.П., ТЦ "Невский" | ул. Невская, д. 17Б | 15 | 0,070 | 0 | 0 | 0,070 |
| 6 | АО "Почта России" | ул. Ульяновская, д. 13 | 18 | 0,042 | 0 | 0 | 0,042 |
| 7 | Муниципальное казённое учреждение г.о. Кинель Самарской области "Служба эксплуатации зданий и сооружений" | ул. Гагарина, д. 5 | 18 | 0,037 | 0 | 0 | 0,037 |
| 8 | МБУК "Кинельская городская централизованная библиотечная система" | | | | | | |
| 9 | МБУ "Служба благоустройства и содержания г.о. Кинель", помещение бани | ул. Фрунзе, д. 69 | 20,3 | 0,097 | 0 | 0 | 0,097 |
| 10 | МБУ "Служба благоустройства и содержания г.о. Кинель", бытовые помещения бани | | | | | | |
| 11 | МБУ "Служба благоустройства и содержания г.о. Кинель", столярный цех | | | | | | |
| 12 | МБУ "Служба благоустройства и содержания г.о. Кинель", бытовое помещение в бане | | | | | | |
| 13 | МБУ "Служба благоустройства и содержания г.о. Кинель" Ангар | ул. Фрунзе, д. 69 | 10 | 0,079 | 0 | 0 | 0,079 |
| 14 | ООО "СВГК", ГРП-20 | ул. Невская, б/н | 10 | 0,003 | 0 | 0 | 0,003 |
| 15 | ООО "СВГК", ГРП-22 | ул. Фрунзе, б/н | 10 | 0,003 | 0 | 0 | 0,003 |
| 16 | ИП Сафонова Л.Г., магазин "Горилка" | ул. Невская, д.12А | 15 | 0,008 | 0 | 0 | 0,008 |
| 17 | ИП Чебунин С.И., магазин "Пятёрочка" | ул. Невская, д. 33А | 15 | 0,021 | | | |
| 18 | ИП Фокин А.В. ООО "Русь" ТЦ | ул. Невская, д. 31А | 15 | 0,0008 | 0 | 0 | 0,0008 |
| 19 | ИП Ларюшина Е.В., Рынок (мясная лавка и ателье) | ул. Невская, д. 10Б | 15 | 0,018 | 0 | 0 | 0,018 |
| 20 | ИП Корхов М.А., магазин | ул. Невская, д. 8А | 15 | 0,012 | 0 | 0 | 0,012 |
| Всего: | | | | 1,133 | 0 | 0,030 | 1,142 |

| V. Отдельно стоящие и пристроенные здания ООО "КинельскаяТЭК" | | | | | | | |
|---|----------------------|-----------------------|----|--------------|----------|--------------|---------------|
| 1 | Котельная №2 | ул. Фрунзе, д. 69 | 10 | 0,099 | 0 | 0 | 0,099 |
| 2 | Столярная мастерская | ул. Фрунзе, д. 69 | 15 | 0,048 | 0 | 0 | 0,048 |
| 3 | КНС-1 | ул. Фрунзе, д. 69 | 10 | 0,007 | 0 | 0 | 0,0070 |
| 4 | КНС-2 | ул. Специалистов, б/н | 10 | 0,004 | 0 | 0 | 0,004 |
| Всего: | | | | 0,159 | 0 | 0 | 0,159 |
| Итого по котельной №2 | | | | 9,881 | 0 | 0,431 | 10,312 |

| № п.п. | Наименование абонента | Адрес | Температура воздуха внутри помещения tвн.р., °С | Часовая расчётная тепловая нагрузка, Гкал/час | | | |
|--|-----------------------------|----------------------|---|---|----------------------|--------------|---------------|
| | | | | Отопление | Приточная вентиляция | ГВС средняя | Всего |
| 1 | 3 | 4 | 17 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| <i>Котельная №4, ул. Силикатная, д. 2А (круглогодичный режим работы)</i> | | | | | | | |
| I. Многоквартирный муниципальный жилой фонд | | | | | | | |
| 1 | МКД 4-х этажный (1 подъезд) | ул. Силикатная, д. 2 | 18 | 0,183 | 0 | 0,028 | 0,211 |
| Итого по котельной №4: | | | | 0,183 | 0 | 0,028 | 0,211 |
| Итого по п.г.т. Алексеевка: | | | | 14,257 | 0,004 | 0,507 | 14,768 |

Таблица 1.5.1.3 – Значения потребляемой тепловой мощности при расчетных температурах наружного воздуха в г.о. Кинель (СамТУ КДТВ ОАО «РЖД»)

| Потребители тепла | Адрес | V(м3) | S(м2) | t (отопл.) | Договорная нагрузка, Гкал/ч | Расчётная тепловая нагрузка отопления, (Гкал/ч) |
|--|-------------------------------------|----------|--------|------------|-----------------------------|---|
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | | | | | | |
| ВРК-1 Вагонное ремонтное депо Кинель) | г. Кинель, ул.Первомайская 12 | 43079,08 | 4786,6 | 18 | 1,447 | 1,447 |
| Население по квартирно 1,2,3,4,5,6,7,9,10,11,12,13,14, 15,16,17,18,19,20,21,22,23,24 | г. Кинель, ул.Первомайская 12, кв.1 | 13872 | 1398,1 | 21 | 0,0665 | 0,0665 |
| Итого по потребителям СамТУ КДТВ ОАО «РЖД»: | | | | | | 1,5135 |

1.5.2 Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.

Потребители тепловой энергии от котельных ООО "Кинельская ТЭК" и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» в городском округе Кинель подключены к тепловым сетям по зависимым схемам.

1.5.3 Случаи и условия применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

Абоненты с индивидуальным отоплением в квартирах, находящиеся в МКД, подключенные к централизованному теплоснабжению г.о. Кинель представлены в таблице 1.5.3.1.

Таблица 1.5.3.1 – Абоненты с индивидуальным отоплением в квартирах

| № п/п | Населенный пункт | Кол-во квартир, шт. |
|-------|------------------------|---------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | г. Кинель | 40 |
| 2 | п.г.т. Алексеевка | 1 |
| 3 | п.г.т. Усть-Кинельский | 24 |
| | Итого: | 65 |

1.5.4 Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.

Число часов работы за отопительный период - 4 632 часа.

Число часов работы за круглый год – 8 400 часов.

Годовое потребление тепловой энергии в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлено в таблице 1.5.4.1.

Таблица 1.5.4.1 - Годовое потребление тепловой энергии на отопление в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский

| № п/п | Централизованный источник тепловой энергии | Расчетное годовое потребление тепловой энергии, Гкал |
|-------|--|--|
| 1 | Котельная №1 г. Кинель | 980,085 |
| 2 | Котельная №2 г. Кинель | 869,680 |
| 3 | Котельная №3 г. Кинель | 20 703,494 |
| 4 | Котельная №4 г. Кинель | 603,800 |
| 5 | Котельная №12 г. Кинель | 5 286,908 |
| 6 | Котельная №16 г. Кинель | 2 341,983 |
| 7 | Котельная №22 г. Кинель | 4 129,473 |
| 8 | Котельная №6 г. Кинель | 3 598,053 |
| 9 | Котельная №11 г. Кинель | 4 125,532 |
| 10 | Котельная №20 г. Кинель | 1 952,246 |
| 11 | Котельная №23 г. Кинель | 16 665,679 |
| 12 | Котельная №9 г. Кинель | 3 368,024 |
| 13 | Котельная №7 г. Кинель | 29 353,371 |
| 14 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | 3 686,886 |
| 15 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | 8 945,419 |
| 16 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | 25 944,211 |
| 17 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | 34 298,219 |

1.5.5 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление.

Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению для населения Самарской области представлен в таблице 1.5.5.1. (Приказ № 171, Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области)

Таблица 1.5.5.1- Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению

| Категория многоквартирного (жилого) дома | Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц) | | | | | |
|--|---|--------------------------|--|--------------------------|--|--------------------------|
| | многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича | | многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков | | многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов | |
| | На 12 месяцев $\leq^* \geq$ | На 7 месяцев | На 12 месяцев $\leq^* \geq$ | На 7 месяцев | На 12 месяцев $\leq^* \geq$ | На 7 месяцев |
| Этажность/Метод расчета | многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно | | | | | |
| 1 — 4 | 0,0180 | 0,0309 метод аналогов | 0,0180 | 0,0309 метод аналогов | 0,0180 | 0,0309 метод аналогов |
| 5 — 9 | 0,0173 | 0,0297 метод аналогов | 0,0175 | 0,0300 метод аналогов | 0,0175 | 0,0300 метод аналогов |
| 10 — 14 | 0,0150 | 0,0257 метод аналогов | 0,0163 | 0,0279 метод аналогов | 0,0163 | 0,0279 метод аналогов |
| 15 и выше | 0,0133 | 0,0228 метод аналогов | 0,0148 | 0,0254 метод аналогов | 0,0148 | 0,0254 метод аналогов |
| Этажность/Метод расчета | многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки | | | | | |
| 1 — 4 | 0,0142 | 0,0243 метод аналогов | 0,0155 | 0,0266 метод аналогов | 0,0155 | 0,0266 метод аналогов |
| 5 — 9 | 0,0140 | 0,0240 метод аналогов | 0,0146 | 0,0250 метод аналогов | 0,0146 | 0,0250 метод аналогов |
| 10 — 14 | 0,0139 | 0,0238 метод аналогов | 0,0137 | 0,0235 метод аналогов | 0,0137 | 0,0235 метод аналогов |
| 15 и выше | 0,0137 | 0,0235 метод аналогов | 0,0128 | 0,0219 метод аналогов | 0,0128 | 0,0219 метод аналогов |

1.5.6 Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Данные отсутствуют.

1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

1.6.1 Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов.

Балансы тепловой мощности и нагрузки централизованных котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлены в таблице 1.6.1.1.

Таблица 1.6.1.1 - Балансы тепловой мощности и нагрузки централизованных котельных в городском округе Кинель

| Источник теплоснабжения | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Потери тепловой энергии при передаче, Гкал/ч | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч |
|-------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|--|---------------------------------|--|---------------------------|--|
| Котельная №1 г. Кинель | 0,688 | 0,574 | 0,005 | 0,569 | 0,011 | 0,4456 | +0,1124 |
| Котельная №2 г. Кинель | 1,00 | 1,00 | 0,007 | 0,993 | 0,010 | 0,4500 | +0,533 |
| Котельная №3 г. Кинель | 11,27 | 9,037 | 0,024 | 9,013 | 0,338 | 8,31244 | +0,36256 |
| Котельная №4 г. Кинель | 0,8 | 0,416 | 0,004 | 0,412 | 0,001 | 0,210 | +0,201 |
| Котельная №12 г. Кинель | 3,9 | 3,9 | 0,021 | 3,879 | 0,091 | 2,9099 | +0,8781 |
| Котельная №16 г. Кинель | 1,509 | 1,384 | 0,005 | 1,379 | 0,061 | 0,95014 | +0,36786 |
| Котельная №22 г. Кинель | 6,235 | 5,695 | 0,002 | 5,693 | 0,000 | 1,9513 | +3,7417 |
| Котельная №6 г. Кинель | 3,36 | 1,547 | 0,009 | 1,538 | 0,116 | 1,2697 | +0,1523 |
| Котельная №11 г. Кинель | 3,00 | 3,250 | 0,044 | 3,206 | 0,208 | 1,9656 | +1,0324 |
| Котельная №20 г. Кинель | 1,2 | 1,152 | 0,013 | 1,139 | 0,010 | 0,716 | +0,413 |
| Котельная №23 г. Кинель | 11,7 | 12,094 | 0,184 | 11,91 | 0,530 | 7,3184 | +4,0616 |
| Котельная №9 г. Кинель | 3,01 | 2,779 | 0,008 | 2,771 | 0,057 | 1,301 | +1,413 |
| Котельная №7 г. Кинель | 13,8 | 13,592 | 0,238 | 13,354 | 0,636 | 11,025 | +1,693 |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | 5,40 | 5,40 | 0,300 | 5,100 | - | 1,5135 | +3,5865 |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | 10,0 | 7,375 | 0,023 | 7,352 | 0,352 | 4,245 | +2,755 |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | 19,50 | 16,356 | 0,124 | 16,232 | 0,555 | 10,312 | +5,365 |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | 30,0 | 28,180 | 0,299 | 27,881 | 1,208 | 19,387 | +7,286 |

Как видно из таблицы 1.6.1.1 в настоящее время на централизованных источниках тепловой энергии г. Кинель (котельная №22, котельная №11, котельная №23, котельная №9, котельная №7, котельная ВЧДР-8), п.г.т. Алексеевка (котельная №1, котельная №2) и п.г.т. Усть-Кинельский (котельная №3) имеются резервы тепловой мощности. В зоне действия данных централизованных котельных, резерв мощности можно использовать для покрытия перспективных тепловых нагрузок.

На источниках тепловой энергии г. Кинель (котельная №1, котельная №2, котельная №3, котельная №4, котельная №12, котельная №16, котельная №6, котельная №20) имеются незначительные резервы тепловой мощности, поэтому использовать эти источники тепла для покрытия перспективных тепловых нагрузок в дальнейшем не представляется возможным.

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии.

Резерв тепловой мощности нетто по централизованным источникам тепловой энергии представлен в п. 1.6.1

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

Расчет гидравлических режимов тепловых сетей не выполнены, так как данные материалы входят в состав электронной модели схемы теплоснабжения. Разработка электронной модели с расчетом гидравлических режимов систем теплоснабжения может быть реализована по требованию заказчика при следующей актуализации настоящей схемы.

1.6.4 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.

На централизованных источниках тепловой энергии г.о. Кинель дефициты тепловой мощности отсутствуют.

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

Расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не предусмотрено.

1.7 Балансы теплоносителя.

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

Тепловые сети источников теплоснабжения двухтрубные, закрытые. Утечка сетевой воды в системах теплоснабжения, через неплотности соединений и уплотнений трубопроводной арматуры и насосов, компенсируются на котельной подпиточной водой. Для заполнения тепловой сети и подпитки используется вода от централизованного водоснабжения.

Расчетные показатели балансов теплоносителя централизованных систем теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлены в таблице 1.7.1.1.

Таблица 1.7.1.1 – Балансы теплоносителя в системах теплоснабжения централизованных котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский

| Источник теплоснабжения | Расход теплоносителя, т/ч | Объем теплоносителя в тепловой сети отопления, м ³ | Расход воды для подпитки тепловой сети отопления, м ³ /ч | Аварийная величина подпитки тепловой сети отопления, м ³ /ч | Годовой расход воды для подпитки тепловой сети отопления, м ³ | Производительность ВПУ, м ³ /ч | Резерв/дефицит производительности ВПУ, м ³ /ч |
|-------------------------|---------------------------|---|---|--|--|---|--|
| Котельная №1 г. Кинель | 18,464 | 4,2390 | 0,032 | 0,085 | 147,263 | - | - |
| Котельная №2 г. Кинель | 18,680 | 0,96854556 | 0,007 | 0,019 | 33,647 | - | - |
| Котельная №3 г. Кинель | 346,978 | 153,581663 | 1,152 | 3,072 | 9675,645 | - | - |
| Котельная №4 г. Кинель | 8,600 | 0,546203 | 0,004 | 0,011 | 18,975 | - | - |

| Источник теплоснабжения | Расход теплоносителя, т/ч | Объем теплоносителя в тепловой сети отопления, м ³ | Расход воды для подпитки тепловой сети отопления, м ³ /ч | Аварийная величина подпитки тепловой сети отопления, м ³ /ч | Годовой расход воды для подпитки тепловой сети отопления, м ³ | Производительность ВПУ, м ³ /ч | Резерв/дефицит производительности ВПУ, м ³ /ч |
|-------------------------------------|---------------------------|---|---|--|--|---|--|
| Котельная №12 г. Кинель | 120,876 | 23,5380021 | 0,177 | 0,471 | 817,710 | - | - |
| Котельная №16 г. Кинель | 40,646 | 8,69536336 | 0,065 | 0,174 | 547,808 | - | - |
| Котельная №22 г. Кинель | 78,132 | 26,497675 | 0,199 | 0,530 | 1669,354 | - | - |
| Котельная №6 г. Кинель | 55,788 | 24,2774517 | 0,182 | 0,486 | 843,399 | - | - |
| Котельная №11 г. Кинель | 88,704 | 44,2787885 | 0,332 | 0,886 | 1538,245 | 2,08 | +1,194 |
| Котельная №20 г. Кинель | 29,560 | 1,985579 | 0,015 | 0,040 | 125,091 | - | - |
| Котельная №23 г. Кинель | 321,296 | 97,1417655 | 0,729 | 1,943 | 3374,705 | 4,2 | +2,257 |
| Котельная №9 г. Кинель | 54,640 | 20,468875 | 0,154 | 0,409 | 1289,539 | - | - |
| Котельная №7 г. Кинель | 475,960 | 253,655602 | 1,902 | 5,073 | 8811,996 | 4,2 | -0,873 |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | 72,540 | - | - | - | - | 3,8 | - |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | 184,800 | 77,9964225 | 0,585 | 1,560 | 2709,596 | - | - |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | 439,640 | 168,4767 | 1,264 | 3,370 | 10614,032 | 4,2 | +0,830 |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | 835,760 | 276,827028 | 2,076 | 5,537 | 9616,971 | 4,2 | -1,337 |

Теплоноситель в системах теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский предназначен для передачи теплоты на цели отопления и ГВС.

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

Котельная №1 г. Кинель - ХВО на котельной - автоматизированный блок умягчения исходной воды;

Котельная №2 г. Кинель - ХВО на котельной – Комплексон;

Котельная №3 г. Кинель - ХВО на котельной – Комплексон;

Котельная №4 г. Кинель - ХВО на котельной – Комплексон;

Котельная №12 г. Кинель - ХВО на котельной – Комплексон;

Котельная №16 г. Кинель - ХВО на котельной - АКВАФЛОУ SA016-377 с управляющим клапаном «FLECK»(внутренний контур), комплексон DC SP 61506 (сетевой контур);

Котельная №22 г. Кинель - ХВО на котельной - блочной автоматизированной установкой фирмы «WaveCyber» типа K1130ORD067;

Котельная №6 г. Кинель - ХВО на котельной – Комплексон;

Котельная №11 г. Кинель - на котельной осуществляется ХВО, производительностью - 50 м³/сут;

Котельная №20 г. Кинель - ХВО на котельной – Комплексон;

Котельная №23 г. Кинель - на котельной осуществляется ХВО, производительностью - 100 м³/сут;

Котельная №9 г. Кинель - ХВО на котельной - автоматизированный блок умягчения исходной воды фирмы «WaveCyber» типа G0917HHC015 (2 шт.) с блоком управления «ReadySoft»;

Котельная №7 г. Кинель - ХВО – натрий катионитовый фильтр 100 м³/сут;

Котельная ВЧДР-8 г. Кинель - на котельной осуществляется ХВО, производительностью – 3,8 м³/ч;

Котельная №1 п.г.т. Алексеевка - Хим.очищенная вода от котельной №2;

Котельная №2 п.г.т. Алексеевка - на котельной осуществляется ХВО, производительностью - 100 м³/сут;

Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский - на котельной осуществляется ХВО, производительностью - 100 м³/сут.

1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

Основным видом топлива в котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский является природный газ. Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами. Теплотворная способность природного газа составляет 8200 Ккал/м³.

В таблице 1.8.1.1 представлены топливные балансы по централизованным котельным г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский.

Таблица 1.8.1.1 - Топливные балансы централизованных источников тепловой энергии, расположенных в границах г.о. Кинель

| Источник теплоснабжения | Суммарная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч | Расчетная годовая выработка тепловой энергии, Гкал | Максимальный часовой расход условного топлива, кг У.Т./ч | Удельный расход основного топлива, кг У.Т./Гкал (средневзвешенный) | Расчетный годовой расход основного топлива, т У.Т. | Расчетный годовой расход основного топлива, тыс. м ³ природного газа (низшая теплота сгорания 8200 Ккал/м ³) |
|-------------------------------------|---|--|--|--|--|---|
| Котельная №1 г. Кинель | 0,4616 | 1053,425 | 73,270 | 160,6 | 169,180 | 146,603 |
| Котельная №2 г. Кинель | 0,467 | 949,590 | 96,269 | 175,1 | 166,273 | 144,084 |
| Котельная №3 г. Кинель | 8,67444 | 23741,114 | 1331,477 | 158,8 | 3770,089 | 3266,975 |
| Котельная №4 г. Кинель | 0,215 | 628,110 | 39,928 | 160,6 | 100,874 | 87,413 |
| Котельная №12 г. Кинель | 3,0219 | 5804,528 | 581,610 | 160,6 | 932,207 | 807,805 |
| Котельная №16 г. Кинель | 1,01614 | 2897,513 | 158,717 | 160,6 | 465,341 | 403,241 |
| Котельная №22 г. Кинель | 1,9533 | 4146,393 | 314,654 | 162,4 | 673,374 | 583,513 |
| Котельная №6 г. Кинель | 1,3947 | 4172,953 | 280,397 | 188,4 | 786,184 | 681,269 |
| Котельная №11 г. Кинель | 2,2176 | 5290,572 | 367,837 | 164,7 | 871,357 | 755,076 |
| Котельная №20 г. Кинель | 0,7390 | 2150,186 | 119,702 | 173,9 | 373,917 | 324,018 |
| Котельная №23 г. Кинель | 8,0324 | 19970,999 | 1270,186 | 164,9 | 3293,218 | 2853,742 |
| Котельная №9 г. Кинель | 1,366 | 3912,284 | 211,640 | 158,7 | 620,879 | 538,024 |
| Котельная №7 г. Кинель | 11,899 | 33400,711 | 1782,381 | 158,7 | 5300,693 | 4593,321 |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | 1,8135 | 4417,686 | 291,091 | 160,514 | 709,099 | 614,470 |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | 4,620 | 10685,109 | 723,446 | 164,2 | 1754,495 | 1520,360 |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | 10,991 | 31652,351 | 1768,438 | 168,6 | 5336,586 | 4624,425 |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | 20,894 | 41281,879 | 3233,514 | 161,1 | 6650,511 | 5763,008 |

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

Резервное и аварийное топливо на котельных г.о. Кинель не используется.

1.8.3 Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки.

Согласно ГП г.о. Кинель характеристики топлива не зависят от места поставки.

1.8.4 Описание использования местных видов топлива.

Данные отсутствуют.

1.8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид используемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Основным видом топлива в котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский является природный газ.

1.8.6 Описание преобладающего в сельском поселении вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем сельском поселении.

Основным видом топлива в котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский является природный газ.

1.8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения.

Основным видом топлива в котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский является природный газ.

1.9 Надежность теплоснабжения.

Расчет надежности теплоснабжения представлен в главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения».

1.9.1 Описание показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Согласно методическим указаниям по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения (приказ Минрегиона России от 26 июля 2013 г. № 310) далее приведены показатели надежности системы теплоснабжения

Показатель надежности электроснабжения источников тепла (K_3) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

- при наличии резервного электроснабжения $K_3 = 1,0$;
- при отсутствии резервного электроснабжения - $K_3 = 0,6$.

Показатель надежности водоснабжения источников тепла (K_4) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

- при наличии резервного водоснабжения $K_4 = 1,0$;
- при отсутствии резервного водоснабжения $K_4 = 0,6$.

Показатель надежности топливоснабжения источников тепла (K_5) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

- при наличии резервного топлива $K_5 = 1,0$;
- при отсутствии резервного топлива $K_5 = 0,5$.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (K_6).

Величина этого показателя определяется размером дефицита (%):

полная обеспеченность $K_6 = 1,0$;

не обеспечена в размере 10% и менее- $K_6 = 0,8$;

не обеспечена в размере более 10%. - $K_6 = 0,5$

Показатель уровня резервирования (K_7) источников тепла и элементов тепловой сети, характеризуемый отношением резервируемой фактической тепловой нагрузки к фактической тепловой нагрузке (%) системы теплоснабжения, подлежащей резервированию:

90 – 100 - $K_7 = 1,0$;

70 – 90 - $K_7 = 0,7$;

50 – 70 - $K_7 = 0,5$;

| | |
|----------|-----------------|
| 30 – 50 | - $K_p = 0,3$; |
| менее 30 | - $K_p = 0,2$. |

Показатель технического состояния тепловых сетей (K_c), характеризующий доли ветхих, подлежащих замене (%) трубопроводов:

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

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

$I_{отк\ тс} = потк / S$ [1/ (км * год)], где

потк - количество отказов за предыдущий год;

S - протяженность тепловой сети (в двухтрубном исполнении) данной системы теплоснабжения [км].

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

| | |
|-----------------------------|-----------------------|
| до 0,2 включительно- | $K_{отк\ тс} = 1,0$; |
| от 0,2 до 0,6 включительно- | $K_{отк\ тс} = 0,8$; |
| от 0,6 - 1,2 включительно- | $K_{отк\ тс} = 0,6$; |
| свыше 1,2- | $K_{отк\ тс} = 0,5$ |

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

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

В зависимости от интенсивности отказов ($I_{отк\ ит}$) 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

- $K_{отк\ ит} = 0,6$.

Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Кнед) в результате внеплановых отключений теплопотребляющих установок потребителей определяется по формуле:

$$Q_{нед} = \frac{Q_{откл}}{Q_{факт} * 100 [\%]}, \quad (11)$$

где

$Q_{откл}$ - недоотпуск тепла;

$Q_{факт}$ - фактический отпуск тепла системой теплоснабжения.

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

до 0,1% включительно - Кнед = 1,0;

от 0,1% до 0,3% включительно - Кнед = 0,8;

от 0,3% до 0,5% включительно - Кнед = 0,6;

от 0,5% до 1,0% включительно - Кнед = 0,5;

свыше 1,0% - Кнед = 0,2;

Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (Кп) определяется как отношение фактической численности к численности по действующим нормативам, но не более 1,0.

Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Км) принимается как среднее отношение фактического наличия к количеству, определенному по нормативам, по основной номенклатуре:

$$K_m = \frac{K_m^f + K_m^n}{n},$$

где:

, - показатели, относящиеся к данному виду машин, механизмов, оборудования;

n - число показателей, учтенных в числителе.

Показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Ктр) определяется аналогично по формуле (11) по основной номенклатуре ресурсов (трубы, компенсаторы, арматура, сварочные материалы и т.п.). Принимаемые для определения значения общего Ктр частные показатели не должны быть выше 1,0;

Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания (Кист) для ведения аварийно-восстановительных работ вычисляется как отношение фактического наличия данного оборудования (в единицах мощности - кВт) к потребности;

Показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (общий показатель) базируется на показателях:

укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом;

оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием;

наличия основных материально-технических ресурсов;

укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению восстановительных работ в системах теплоснабжения к выполнению аварийно-восстановительных работ определяется следующим образом:

$$K_{\text{гот}} = 0,25 * K_{\text{п}} + 0,35 * K_{\text{м}} + 0,3 * K_{\text{тр}} + 0,1 * K_{\text{ист}}$$

Общая оценка готовности дается по следующим категориям:

| Кгот | (Кп; Км); Ктр | Категория готовности |
|-----------|---------------|-------------------------------|
| 0,85-1,0 | 0,75 и более | удовлетворительная готовность |
| 0,85-1,0 | до 0,75 | ограниченная готовность |
| 0,7-0,84 | 0,5 и более | ограниченная готовность |
| 0,7-0,84 | до 0,5 | неготовность |
| менее 0,7 | - | неготовность |

Оценка надежности систем теплоснабжения.

а) оценка надежности источников тепловой энергии.

В зависимости от полученных показателей надежности $K_{э}$, $K_{в}$, $K_{т}$ и $K_{и}$, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

высоконадежные - при $K_{э} = K_{в} = K_{т} = K_{и} = 1$;

надежные - при $K_{э} = K_{в} = K_{т} = 1$ и $K_{и} = 0,5$;

малонадежные - при $K_{и} = 0,5$ и при значении меньше 1 одного из показателей $K_{э}$, $K_{в}$, $K_{т}$;

ненадежные - при $K_{и} = 0,2$ 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.

1.9.2 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.

На тепловых сетях котельных г.о. Кинель – отказов не имелось.

1.9.3 Частота отключений потребителей.

Отключения потребителей отсутствуют.

1.9.4 Поток (частота) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.

Аварийные отключения потребителей г.о. Кинель отсутствуют.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети, и соответствует установленным нормативам. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода).

Указанные нормативы представлены в таблице 1.9.4.1.

Таблица 1.9.4.1 – Нормативы времени восстановления теплоснабжения

| Условный диаметр трубопровода отключаемой тепловой сети, мм | Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении т/с, час |
|---|--|
| 50 | 2 |
| 80 | 3 |
| 100 | 4 |
| 150 | 5 |
| 200 | 6 |
| 300 | 7 |
| 400 | 8 |
| 500 | 9 |
| 600 | 8 |
| 700 | 9 |
| 800 | 10 |
| 1000 | 12 |

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

Тепловые сети ненормативной надежности теплоснабжения на территориях населенных пунктов г.о. Кинель отсутствуют.

1.9.6 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин аварийных отключений потребителей.

Аварийные отключения потребителей отсутствуют.

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

Аварийные отключения потребителей отсутствуют.

1.9.8 Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения сельского поселения, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Расчет надежности теплоснабжения представлен в главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения».

Малонадежные и ненадежные системы теплоснабжения на территории г.о. Кинель отсутствуют.

1.10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающей организации.

Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций (одновременно и теплосетевых компаний) определены в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями. В настоящее время ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» являются теплоснабжающими организациями, обеспечивающими потребности в теплоснабжении городского округа Кинель.

Сведения о теплоснабжающих организациях ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» представлены в таблице 1.10.1.

Таблица 1.10.1 - Сведения о теплоснабжающих организациях ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД»

| Наименование организации | ООО «Кинельская ТЭК» | СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» |
|--------------------------|--|---|
| ИНН организации | 6350025690 | 7708503727 |
| КПП организации | 635001001 | 631145034 |
| Вид деятельности | Основным видом деятельности предприятия является производство пара и горячей | Эффективное управление комплексом объектов стационарной теплоэнергетики, водоснабжению и водоотведения, в том |

| | | |
|----------------------------|--|--|
| | воды (тепловой энергии) котельными | числе оказание услуг по тепловодоснабжению и водоотведению объектов железных дорог ОАО "РЖД", а также на договорной основе сторонних потребителей в объемах собственной генерации |
| Адрес организации | | |
| Юридический адрес: | 446435, Самарская область, город Кинель, улица Герцена, дом 33 а | 443030, г. Самара, ул. Новокрасноармейская, 3 А |
| Почтовый адрес: | 446435, Самарская область, город Кинель, улица Герцена, дом 3 За | 443030, г. Самара, ул. Новокрасноармейская, 3 А |
| Руководитель | | |
| Фамилия, имя, отчество: | Кипароидзе Александр Джемалович | Кошеев Андрей Сергеевич |
| номер телефона: | 8 (846 63) 2-14-03 | 3033933 |

1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

1.11.1 Динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых исполнительными органами субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.

Утвержденные тарифы Комитетом ценового и тарифного регулирования Самарской области на отпуск тепловой энергии населению от ООО «Кинельская ТЭК», городской округ Кинель представлены в таблице 1.11.1.1.

Утвержденные тарифы Комитетом ценового и тарифного регулирования Самарской области на отпуск тепловой энергии населению от СамТУ ҚДТВ ОАО «РЖД», городской округ Кинель представлены в таблице 1.11.1.2.

Таблица 1.11.1.1 – Тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Кинельская ТЭК», городской округ Кинель

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|-------|--|--|----------------------------|-------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. | ООО «Кинельская ТЭК», городской округ Кинель | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)* | | | | | | | |
| 1.1. | | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 770 | - | - | - | - | - |
| 1.2. | | одноставочный руб./Гкал | с 01.07.2022 по 30.11.2022 | 1 841 | - | - | - | - | - |
| 1.3. | | одноставочный руб./Гкал | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 1 921 | - | - | - | - | - |
| 1.4. | | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1 921 | - | - | - | - | - |
| 1.5. | | одноставочный руб./Гкал | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2 102 | - | - | - | - | - |
| 1.6. | | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2 102 | - | - | - | - | - |
| 1.7. | | одноставочный руб./Гкал | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2 394 | - | - | - | - | - |
| 1.8. | | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | 2 394 | - | - | - | - | - |
| 1.9. | одноставочный руб./Гкал | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | 2 611 | - | - | - | - | - | |
| 2. | Население (с учетом НДС)* | | | | | | | | |
| 2.1. | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 124,00 | - | - | - | - | - | |
| 2.2. | одноставочный руб./Гкал | с 01.07.2022 по 30.11.2022 | 2 209,20 | - | - | - | - | - | |
| 2.3. | одноставочный руб./Гкал | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 2 305,20 | - | - | - | - | - | |
| 2.4. | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2 305,20 | - | - | - | - | - | |
| 2.5. | одноставочный руб./Гкал | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2 522,40 | - | - | - | - | - | |
| 2.6. | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2 522,40 | - | - | - | - | - | |
| 2.7. | одноставочный руб./Гкал | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2 872,80 | - | - | - | - | - | |
| 2.8. | одноставочный руб./Гкал | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | 2 920,68 | - | - | - | - | - | |
| 2.9. | одноставочный руб./Гкал | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | 3 185,42 | - | - | - | - | - | |

Таблица 1.11.1.2 – Тарифы на тепловую энергию для потребителей СамТУ КДТВ ОАО «РЖД», городской округ Кинель

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|-------|---------------------------------------|---|--------------|------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|-------|---|----------------------------|----------------------------|-------|---|---|---|---|---|
| 1.1. | Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД» | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1 765 | - | - | - | - | - |
| 1.2. | | однотарифный руб./Гкал | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1 932 | - | - | - | - | - |
| 1.3. | | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1 932 | - | - | - | - | - |
| 1.4. | | однотарифный руб./Гкал | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2 187 | - | - | - | - | - |
| 1.5. | | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | 2 187 | - | - | - | - | - |
| 1.6. | | однотарифный руб./Гкал | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | 2 392 | - | - | - | - | - |
| 1.7. | | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2027 по 30.06.2027 | 2 392 | - | - | - | - | - |
| 1.8. | | однотарифный руб./Гкал | с 01.07.2027 по 31.12.2027 | 2 472 | - | - | - | - | - |
| 1.9. | | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2028 по 30.06.2028 | 2 472 | - | - | - | - | - |
| 1.10. | | однотарифный руб./Гкал | с 01.07.2028 по 31.12.2028 | 2 638 | - | - | - | - | - |
| 2. | Население (с учетом НДС)* | | | | | | | | |
| 2.1. | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2 118,00 | - | - | - | - | - | |
| 2.2. | однотарифный руб./Гкал | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2 318,40 | - | - | - | - | - | |
| 2.3. | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2 318,40 | - | - | - | - | - | |
| 2.4. | однотарифный руб./Гкал | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2 624,40 | - | - | - | - | - | |
| 2.5. | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | 2 668,14 | - | - | - | - | - | |
| 2.6. | однотарифный руб./Гкал | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | 2 918,24 | - | - | - | - | - | |
| 2.7. | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2027 по 30.06.2027 | 2 918,24 | - | - | - | - | - | |
| 2.8. | однотарифный руб./Гкал | с 01.07.2027 по 31.12.2027 | 3 015,84 | - | - | - | - | - | |
| 2.9. | однотарифный руб./Гкал | с 01.01.2028 по 30.06.2028 | 3 015,84 | - | - | - | - | - | |
| 2.10. | однотарифный руб./Гкал | с 01.07.2028 по 31.12.2028 | 3 218,36 | - | - | - | - | - | |

1.11.2 Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

Структура тарифа на тепловую энергию ООО «Кинельская ТЭК», представлена в таблице 1.11.2.1.

Таблица 1.11.2.1 - Смета расходов ООО «Кинельская ТЭК»

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Базовый период | Регулируемый период | | | | | Структура, % | Рост. % |
|-------|---|-----------|-------------------------|------------------------------|--|--|--|--|--------------|---------|
| | | | Утверждено с 01.07 2025 | Предложение организации 2026 | Уточненное предложение организации на 2026 | Предложение экспертной группы с 01.01 2026 | Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка) 2026 | Предложение экспертной группы год 2026 | | |
| | | | | | | 2026 | 2026 | 2026 | | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 84 688,869 | 109 833,320 | 88 118,000 | 88 117,921 | 88 117,921 | 88 117,921 | 19,92% | 104,05% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 28 495,532 | 56 107,263 | 42 379,210 | 29 575,403 | 29 575,403 | 29 575,403 | 6,68% | 103,79% |
| 2.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 2.2 | Арендная плата | тыс. руб. | 266,770 | 282,330 | 282,330 | 268,760 | 268,760 | 268,760 | 0,06% | 100,75% |
| 2.3 | Концессионная плата | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 2.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 2 203,330 | 24 487,634 | 14 676,104 | 2 559,233 | 2 559,233 | 2 559,233 | 0,58% | 116,15% |
| 2.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс. руб. | 14,790 | 13,310 | 15,180 | 13,989 | 13,989 | 13,989 | 0,00% | 94,58% |
| 2.4.2 | расходы на обязательное страхование | тыс. руб. | 12,100 | 20,680 | 13,800 | 20,680 | 20,680 | 20,680 | 0,00% | 170,91% |
| 2.4.3 | иные расходы | тыс. руб. | 2 176,440 | 24 453,644 | 14 647,124 | 2 524,564 | 2 524,564 | 2 524,564 | 0,57% | 116,00% |
| 2.5 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 20 799,592 | 24 938,831 | 21 641,788 | 21 641,768 | 21 641,768 | 21 641,768 | 4,89% | 104,05% |
| 2.6 | Расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 2.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 5 225,840 | 6 398,468 | 5 778,988 | 5 105,642 | 5 105,642 | 5 105,642 | 1,15% | 97,70% |
| 2.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 2.9 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 284 724,146 | 303 764,387 | 320 106,720 | 280 196,098 | 316 330,226 | 291 529,536 | 71,50% | 111,10% |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс. руб. | 241 745,400 | 257 582,772 | 268 953,290 | 241 920,531 | 265 587,180 | 249 343,556 | 60,03% | 109,86% |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 42 000,029 | 44 577,132 | 49 308,896 | 36 958,206 | 49 083,590 | 40 761,322 | 11,09% | 116,87% |
| 3.3 | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 3.4 | Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 978,717 | 1 604,484 | 1 844,534 | 1 317,361 | 1 659,456 | 1 424,659 | 0,38% | 169,55% |
| 3.5 | Расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 4 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 5 | Прибыль | тыс. руб. | 7 808,157 | 10 641,275 | 9 082,532 | 7 798,445 | 8 421,819 | 7 993,965 | | |
| 5.1 | Прибыль нормативная | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 5.2 | Прибыль предпринимательская | тыс. руб. | 7 808,157 | 10 641,275 | 9 082,532 | 7 798,445 | 8 421,819 | 7 993,965 | 1,90% | 107,86% |
| 5.2.0 | Прибыль предпринимательская | % | | | 5% | 5% | 5% | 5% | 0% | 0% |

| | | | | | | | | | | | |
|------|---|--------------|-----------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------|---------|---------|
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | | тыс. руб. | | | | | | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | тыс. руб. | | 17 081,530 | | | | 0,000 | 0,00% | 0,00% |
| 11 | ИТОГО НВВ | | тыс. руб. | 405 716,705 | 480 346,245 | 476 767,991 | 405 687,867 | 442 445,369 | 417 216,876 | 100,00% | 109,05% |
| 11.1 | на производство тепловой энергии | | тыс. руб. | 352 973,533 | 417 901,233 | 414 788,152 | 352 948,444 | 384 927,471 | 362 978,682 | 87,00% | |
| 11.2 | на передачу тепловой энергии | | тыс. руб. | 40 571,671 | 48 034,624 | 47 676,799 | 40 568,787 | 44 244,537 | 41 721,688 | 10,00% | |
| 11.3 | на сбыт тепловой энергии | | тыс. руб. | 12 171,501 | 14 410,387 | 14 303,040 | 12 170,636 | 13 273,361 | 12 516,506 | 3,00% | |
| 12 | Нормативный уровень прибыли | | % | | | | | | 682 652,347 | | 0,00% |
| 13 | Уровень предпринимательской прибыли | | | | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 1 567 742,961 | | 0,00% |
| 14 | Полезный отпуск | | тыс. Гкал | 169,454 | 169,454 | 169,454 | 169,454 | 169,454 | 169,454 | | 100,00% |
| 15 | Тариф на тепловую энергию, | без НДС | руб./Гкал | 2 394 | 2 835 | | 2 394 | 2 611 | 2 462 | | 109,06% |
| 16 | Тариф на тепловую энергию, | с учетом НДС | руб./Гкал | 2 872,80 | 3 402,00 | | 2 920,68 | -- 3 185,42 | 2 954,40 | | |

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | 2026 год | |
|-------|--|-------------------|-------------------------------|------------|
| | | | Принято органом регулирования | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс.руб | | 88 117,92 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс.руб | | 29 575,40 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс.руб | | 292 580,91 |
| 4 | Нормативная прибыль | тыс.руб | | 0,00 |
| 4.1 | Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, экономии инвестиционных расходов | тыс. руб. | | |
| 4.2 | Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы | тыс. руб. | | |
| 4.3 | Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) | тыс. руб. | | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб | | 7 993,97 |
| 5.1 | то же в % | % | | 5,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс.руб | | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс.руб | | 0,00 |
| 8 | Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения | тыс.руб | | |

| | | | |
|------|--|-----------|------------|
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | тыс.руб | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | тыс.руб | |
| 11 | Прочие корректировки | тыс.руб | 0,00 |
| | Добавить | | |
| 12 | Необходимая валовая выручка | тыс.руб | 418 268,20 |
| 13 | Корректировка экономически обоснованных расходов при установлении (пересмотре) тарифов в текущем периоде ввиду недопущения превышения предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги | тыс.руб | |
| 14 | Итого НВВ для расчета тарифа (с корректировками) | тыс.руб | 418 268,20 |
| 15 | Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей | Гкал | 169 453,80 |
| 15.1 | I полугодие: объем реализации (в рамках 2026 г. - с 01.01. по 30.09.) | Гкал | 116 304,76 |
| 15.2 | I полугодие: тариф (в рамках 2026 г. - с 01.01. по 30.09.) | руб./Гкал | 2 394,00 |
| 15.3 | II полугодие: объем реализации (в рамках 2026 г. - с 01.10. по 31.12.) | Гкал | 53 149,04 |
| 15.4 | II полугодие: тариф (в рамках 2026 г. - с 01.10. по 31.12.) | руб./Гкал | 2 611,00 |
| 15.5 | Темп роста тарифа | % | 109,06% |
| 15.6 | Средневзвешенный тариф | руб./Гкал | 2 468,33 |

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

Индивидуальный размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Кинельская ТЭК» (ИНН 6350025690) объекта капитального строительства «Поликлиника», расположенного по адресу: Самарская область, г.о. Кинель, ул. Полевая, 2, заявителя Государственное казенное учреждение Самарской области «Управление капитального строительства»

| Название объекта капитального строительства | Наименование регулируемого вида деятельности | Размер платы, тыс. руб. (без НДС) |
|--|---|-----------------------------------|
| «Поликлиника», расположенной по адресу: Самарская область, г.о. Кинель, ул. Полевая, 2 | Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Кинельская ТЭК» | 28 790,66 |

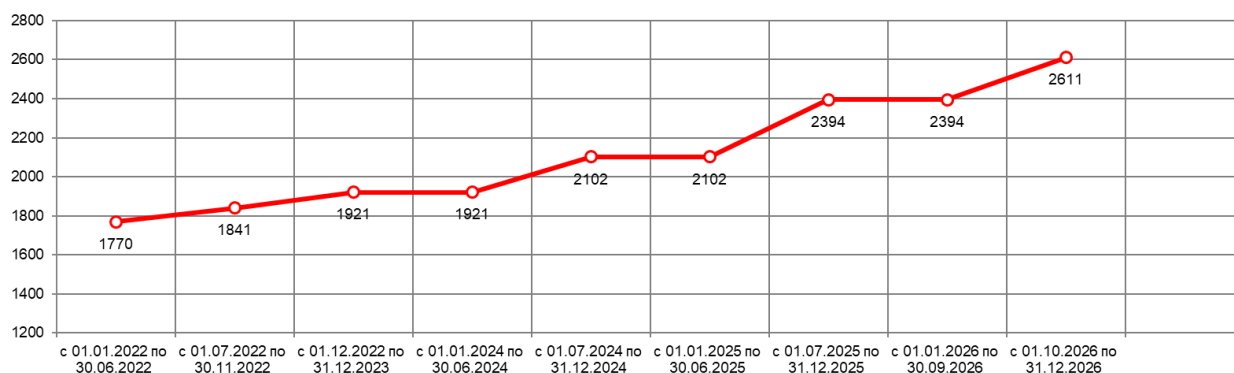
1.11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Сведения о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей не предоставлены.

1.11.5 Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет.

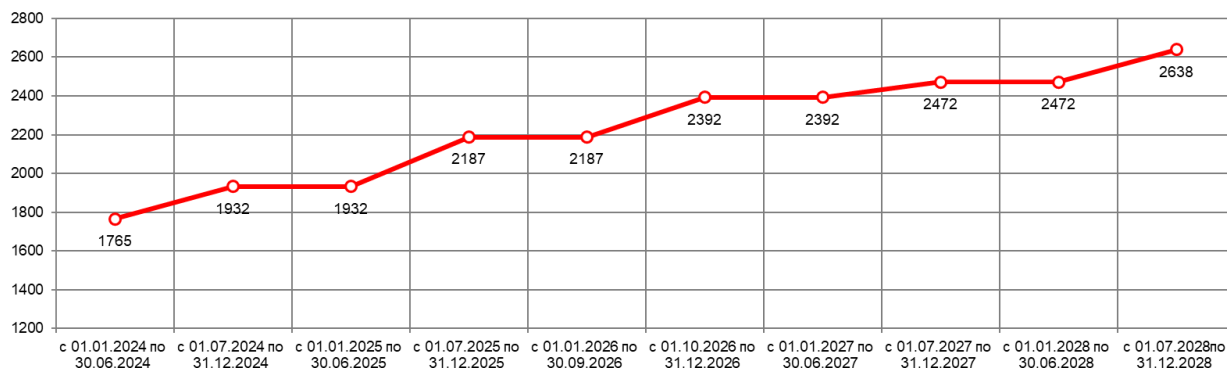
Динамика изменения утвержденных тарифов на тепловую энергию ООО «Кинельская ТЭК», городской округ Кинель представлена на рисунке 1.11.5.1.

Рис. 1.11.5.1 - Динамика изменения утвержденных тарифов на тепловую энергию ООО «Кинельская ТЭК», городской округ Кинель, руб. /Гкал



Динамика изменения утвержденных тарифов на тепловую энергию СамТУ КДТВ ОАО «РЖД», городской округ Кинель представлена на рисунке 1.11.5.2.

Рис. 1.11.5.2 - Динамика изменения утвержденных тарифов на тепловую энергию СамТУ КДТВ ОАО «РЖД», городской округ Кинель, руб. /Гкал



1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние три года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения.

Информация отсутствует.

1.12 Существующие технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения городского округа.

Анализ современного технического состояния источников тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения привел к следующим выводам:

1. Высокий уровень морального и физического износа основного тепломеханического оборудования, наличие значительной доли оборудования, выработавшего нормативный срок службы;
2. Низкий КПД котлов централизованных источников тепловой энергии, что ведет к перерасходу топлива и увеличению себестоимости производимой тепловой энергии;
3. Высокий износ тепловых сетей.

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

Основной причиной проблем, связанных с работой теплопотребляющих установок потребителей, является высокий износ, коррозия, гидравлическая разрегулировка систем отопления зданий.

1.12.2 Существующие проблемы организации надежного и безопасного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).

Система теплоснабжения в настоящее время характеризуется следующими негативными технико-экономическими показателями:

- нарастающий износ, моральное и физическое старение основных производственных фондов;
- низкая эффективность и недостаточная надежность установленного оборудования;
- не соответствие качества поставляемых услуг требованиям, предъявляемым нормативными документами в сфере централизованного теплоснабжения;
- неэффективное использование водогрейных котлов по причине значительной изношенности поверхностей нагрева котлоагрегатов;
- наличие резервной тепловой мощности не может быть реализовано из-за устаревших насосно-сетевых установок, не обеспечивающих расчетные гидравлические параметры на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности тепловых сетей.

1.12.3 Существующие проблемы развития систем теплоснабжения.

Большинство застройщиков предпочитает индивидуальное теплоснабжение, что не дает возможность планировать объем подключения перспективных потребителей тепловой энергии к энергоисточникам.

1.12.4 Существующие проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют. Снабжение газообразным топливом котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский происходит без перебоев.

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

Сведения о предписаниях надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения не предоставлены.

1.12.6 Экологическая безопасность теплоснабжения.

На рисунках представлена территориальная карта г.о. Кинель с указанием мест расположения источников тепловой энергии.

Рисунок 1.12.6.1 – Источники тепловой энергии г. Кинель



Рисунок 1.12.6.2 – Источники тепловой энергии п.г.т. Алексеевка



Рисунок 1.12.6.3 – Источники тепловой энергии п.г.т. Усть-Кинельский



Котельная № 1 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|---|----------------------------------|------------------------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м ³) | ПДК с.с. (мг/м ³) | ОБУВ (мг/м ³) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0167073 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0013573 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0017901 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0040199 |

Котельная № 1 – источник выбросов № 0001

Котельная № 1 предназначена для теплоснабжения школы № 3 и работает в отопительный период.

В котельной установлено 2 водогрейных котла Лемакс CLEVER200, работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 212 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 41,792 тыс. м³.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен*.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|-----------------|------------------|------------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0221940 | 0.2924120 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0036060 | 0.0475170 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.0594510 | 0.8077620 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 8.9000e-09 | 0.0000001 |
| | Всего | | | | | 0.0852510 | 1.1476911 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|----------------------------------|---|---------------------|-------------------------|---------------------|----------|-------------------------------------|----|----|----|--------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|--|---------------------------------|----------------------------|-----------------------------|---|--|------------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00005 Котельная № 1 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 24 | 0.63 | | | 8 | 20 | | | | 0001 | 1.08108 | 0.33700 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0221940 | 0.2924120 | 0.2924120 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0036060 | 0.0475170 | 0.0475170 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.0594510 | 0.8077620 | 0.8077620 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 8.90000000e-09 | 0.0000001 | 0.0000001 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-----------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-----------------------------|------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0005 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.0221940 | 65.85757 | ответственный м лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.0036060 | 10.70030 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.0594510 | 176.41246 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 8.9000e-09 | 0.00003 | | |

Котельная № 2 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|--|-------------------------------|---------------------------|--------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м ³) | ПДК с.с. (мг/м ³) | ОБУВ (мг/м ³) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|-------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0195278 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0015865 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0020397 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0057993 |

Котельная № 2 – источник выбросов № 0001

Котельная № 2 предназначена для теплоснабжения школы № 1 и работает в отопительный период.

В котельной установлено 2 водогрейных котла марки «НР-18», работающих на природном газе. Котлы работают одновременно. Общий годовой расход газа составляет 191 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 51.92 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 0,7 метров, высотой 24 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|--------------|-----------------|-----------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0282850 | 0.2607580 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0045960 | 0.0423730 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.0738610 | 0.7277480 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 1.4000e-08 | 0.0000001 |
| | Всего | | | | | 0.1067420 | 1.0308791 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|-------------------------------------|--|---------------------|----------------------------|-------------------------|----------|---|----|----|----|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|---|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|---|---|------------|
| | | | | | Кругл ое устье | Прямоугольн ое устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00006 Котельная № 2 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 24 | 0.7 | | | 58 | 96 | | | | 0001 | 1.02379 | 0.39400 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0282850 | 0.2607580 | 0.2607580 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0045960 | 0.0423730 | 0.0423730 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.0738610 | 0.7277480 | 0.7277480 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 1.40000000 0e-08 | 0.0000001 | 0.0000001 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-----------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-----------------------------|------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0005 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.0282850 | 71.78934 | ответственный м лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.0045960 | 11.66497 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.0738610 | 187.46447 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 1.4000e-08 | 0.00004 | | |

Котельная № 3 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|--|------------------|--------------|--------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м3) | ПДК с.с. (мг/м3) | ОБУВ (мг/м3) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|-------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0589219 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0047874 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0046377 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0000860 |

Котельная № 3 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для горячего водоснабжения и теплоснабжения жилых домов и работает круглогодично.

В котельной установлены 6 водогрейных котлов марки «КВГМ-2,32-115Н» - 5шт. и «КВГМ – 0,75-115Н» - 1 шт. работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 3510 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 20,0 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 1.0 метров, высотой 25 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|--------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.4472941 | 6.7818667 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0726853 | 1.1020533 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.8801630 | 13.3450200 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 1.0877e-09 | 1.6479e-08 |
| | Всего | | | | | 1.4001424 | 21.2289400 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м ³ /с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бж/год | Примечание |
|---|----------------|-------------------------------------|--|---------------------|----------------------------|-------------------------|----|---|----|----|-----|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------|--|---------------------|---|--|--------------------------------|---|---------------------|--|------------|
| | | | | | Кругл ое устье | Прямоугольн ое устье | X1 | Y1 | X2 | Y2 | КОД | | | | | | Наименование | Концентрация, мг/м ³ , Бж/м ³ | Мощность выброса, г/с, Бж/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бж/год | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Диаметр, м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00017 Котельная № 3 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 25 | 1 | | | 22 | 16 | | | | 0001 | 6.53246 | 5.13058 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.4472941 | 6.7818667 | 6.7818667 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0726853 | 1.1020533 | 1.1020533 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.8801630 | 13.3450200 | 13.3450200 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4- Бензпирен | 0.000000 | 1.08772933 4e-09 | 1.64789549 2e-08 | 1.64789549 2e-08 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источ- ника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуще- ствляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-------------------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-------------------------------------|------------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0001 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.4472941 | 87.18197 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в год | 0.0726853 | 14.16707 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в год | 0.8801630 | 171.55234 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 1.0877e-09 | 0.00000 | | |

Котельная № 4 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|---|----------------------------------|------------------------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м ³) | ПДК с.с. (мг/м ³) | ОБУВ (мг/м ³) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0133769 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0010871 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0016054 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0006936 |

Котельная № 4 – источник выбросов № 0001

Котельная № 4 предназначена для теплоснабжения детского сада и пожарной части и работает в отопительный период.

В котельной установлено 2 водогрейных котла марки «НР-18», работающих на природном газе. Котлы работают одновременно. Общий годовой расход газа составляет 136 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 11,473 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 0,51 метров, высотой 20 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|------------------------------------|--|----------|----------|-----------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0054390 | 0.1800860 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0008840 | 0.0292640 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.0163190 | 0.5181870 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 4.7000e-10 | 1.5000e-08 |
| | Всего | | | | | 0.0226420 | 0.7275370 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м ³ /с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|----------------------------------|---|---------------------|-------------------------|---------------------|----------|-------------------------------------|----|----|----|--------------------------------|---------------------------|--------------------------|--|---------------------|--|---------------------------------|---|-----------------------------|---|--|------------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м ³ , Бк/м ³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00007 Котельная № 4 (ул. Суворова) ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 20 | 0.51 | | | 70 | 33 | | | | 0001 | 0.42099 | 0.08600 | 140 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0054390 | 0.1800860 | 0.1800860 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0008840 | 0.0292640 | 0.0292640 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.0163190 | 0.5181870 | 0.5181870 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 4.70000000e-10 | 1.50000000e-08 | 1.50000000e-08 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-----------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-----------------------------|------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0005 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.0054390 | 63.24419 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.0008840 | 10.27907 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.0163190 | 189.75581 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 4.7000e-10 | 0.00001 | | |

Котельная № 12 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|---|----------------------------------|------------------------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м ³) | ПДК с.с. (мг/м ³) | ОБУВ (мг/м ³) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0345517 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0028073 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0032889 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0000610 |

Котельная № 12 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для горячего водоснабжения образовательного центра и работает в отопительные период.

В котельной установлены 6 водогрейных котла марки «НР-18», работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 1330 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 9.032 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 1.0 метров, высотой 25 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|-----------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.1670232 | 2.1249364 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0271413 | 0.3453022 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.3974611 | 5.0566600 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 4.9119e-10 | 6.2442e-09 |
| | Всего | | | | | 0.5916256 | 7.5268986 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|-------------------------------------|--|---------------------|----------------------------|-------------------------|----------|---|----|----|----|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|---|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|---|---|------------|
| | | | | | Кругл ое устье | Прямоугольн ое устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00019 Котельная № 12 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 25 | 1 | | | 15 | 8 | | | | 0001 | 2.94991 | 2.31685 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.1670232 | 2.1249364 | 2.1249364 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0271413 | 0.3453022 | 0.3453022 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.3974611 | 5.0566600 | 5.0566600 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 4.91193185 2e-10 | 6.24416240 4e-09 | 6.24416240 4e-09 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источ- ника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуще- ствляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-------------------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-------------------------------------|------------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0001 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.1670232 | 72.09063 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в год | 0.0271413 | 11.71474 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в год | 0.3974611 | 171.55234 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 4.9119e-10 | 0.00000 | | |

Котельная № 16 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|---|---------------------|-----------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м3) | ПДК с.с. (мг/м3) | ОБУВ (мг/м3) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0301792 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0024521 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0032459 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0000602 |

Котельная № 16 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для горячего водоснабжения образовательного центра и работает в отопительные период.

В котельной установлены 1 котел LAVART R 150 и 2 котла LAVART M 800, работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 776 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц 4.839 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 0.2 метров, высотой 15 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|-----------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0791835 | 1.0972572 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0128673 | 0.1783043 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.2129120 | 2.9503520 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 2.6312e-10 | 3.6432e-09 |
| | Всего | | | | | 0.3049628 | 4.2259135 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание | | |
|---|----------------|-------------------------------------|--|---------------------|----------------------------|-------------------------|------------|---|-----------|----|----|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|---|------------------------------------|----------|---------------------|-------------------------------|---|------------|--------------------------------|---|
| | | | | | Кругл ое устье | Прямоугольн ое устье | Диаметр, м | Длина, м | Ширина, м | X1 | Y1 | | | | | | X2 | Y2 | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | | | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 00020 Котельная № 16 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 15 | 0.2 | | | 10 | 2 | | | | 0001 | 39.50514 | 1.24109 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0791835 | 1.0972572 | 1.0972572 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0128673 | 0.1783043 | 0.1783043 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.2129120 | 2.9503520 | 2.9503520 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 2.63122439 0e-10 | 3.64321054 6e-09 | 3.64321054 6e-09 | | | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источ- ника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуще- ствляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-------------------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-------------------------------------|------------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0001 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.0791835 | 63.80154 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в год | 0.0128673 | 10.36774 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в год | 0.2129120 | 171.55234 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 2.6312e-10 | 0.00000 | | |

Котельная № 22 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|---|---------------------|-----------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м3) | ПДК с.с. (мг/м3) | ОБУВ (мг/м3) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0131019 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0010646 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0012660 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0029020 |

Котельная № 22 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для горячего водоснабжения и теплоснабжения детского сада и работает круглогодично.

В котельной установлено 3 водогрейных котла (2 рабочих и 1 резервный), марки «Buderus Logano SK 735(1950) кВт» и 1 котел LAVART M 1250, работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 670 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 92 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 0.5 метров, высотой 35 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|-----------------|-----------------|-----------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0541770 | 0.9888070 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0088040 | 0.1606810 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.1308770 | 2.5528340 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 2.0000e-08 | 0.0000004 |
| | Всего | | | | | 0.1938580 | 3.7023224 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|-------------------------------------|--|---------------------|----------------------------|-------------------------|----------|---|-----|----|----|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|---|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|---|---|------------|
| | | | | | Кругл ое устье | Прямоугольн ое устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00016 Котельная № 22 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 35 | 0.5 | | | 176 | 120 | | | | 0001 | 3.54979 | 0.69700 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0541770 | 0.9888070 | 0.9888070 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0088040 | 0.1606810 | 0.1606810 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.1308770 | 2.5528340 | 2.5528340 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 2.00000000 0e-08 | 0.0000004 | 0.0000004 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источ- ника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуще- ствляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-------------------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-------------------------------------|------------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0001 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.0541770 | 77.72884 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.0088040 | 12.63128 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.1308770 | 187.77188 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 2.0000e-08 | 0.00003 | | |

Котельная № 6 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Код | Вещество Наименование | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|------|--|---|----------------------------------|------------------------------|-----------------|
| | | ПДК м.р. (мг/м ³) | ПДК с.с. (мг/м ³) | ОБУВ (мг/м ³) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 123 | диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо) | | 0.0400000 | | 3 |
| 143 | Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)оксид) | 0.0100000 | 0.0010000 | | 2 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 342 | Фтористые газообразные соединения- гидрофторид, кремний тетрафторид (в | 0.0200000 | 0.0050000 | | 2 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |
| 2930 | Пыль абразивная; Корунд белый, Монокорунд | | | 0.0400000 | |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 123 | диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо) | 0.0594127 |
| 2 | 143 | Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)оксид) | 0.0319096 |
| 3 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0452120 |
| 4 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0036734 |
| 5 | 337 | Углерод оксид | 0.0049620 |
| 6 | 342 | Фтористые газообразные соединения-гидрофторид, кремний тетрафторид (в | 0.0014987 |
| 7 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0418596 |
| 8 | 2930 | Пыль абразивная; Корунд белый, Монокорунд | 0.0029841 |

Котельная № 6 – источник выбросов № 0001,0002

Котельная № 6 предназначена для теплоснабжения жилых домов, здания ОВД и суда.

В котельной установлено 4 водогрейных котла марки «НР-18» (3 рабочих, 1 резервный), работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 788 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 146,152 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в две дымовые трубы, диаметром 0,7 метров, высотой 23,2 м и диаметром 0,51 метров, высотой 23,5 м

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Источник выбросов № 6003 – Заточной станок

Заточной станок установлен в здании котельной. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через ворота. Время работы заточного станка – 20 часов в год. Диаметр заточного круга – 150 мм. В результате работы заточного станка в воздух выбрасываются следующие загрязняющие вещества:

Источник выбросов № 6004 – Сварочный пост

Сварочный пост расположен на улице. Расход электродов МР-4 составляет 120 кг/год, время работы 100 часов в год. Расход электродов МР-3 составляет 60 кг/год, время работы 50 часов в год. Сварочные работы разного вида электродами проводятся неодновременно. В результате проведения сварочных работ в атмосферный воздух выделяются:

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|--|--|---------------------|----------|--------------|-----------------|-----------|
| Код | Наименование | ПДК _{м.р.} | ПДК _{с.с.} | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 123 | диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо) | 0.000000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0032050 | 0.0016230 |
| 143 | Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)окс | 0.010000 | 0.001000 | 0.000000 | 2 | 0.0004900 | 0.0002000 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0758220 | 1.0526200 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0123210 | 0.1710510 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.2080380 | 3.0024390 |
| 342 | Фтористые газообразные соединения-гидрофторид, кре | 0.020000 | 0.005000 | 0.000000 | 2 | 0.0001130 | 0.0000610 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 0.0000001 | 0.0000017 |
| 2930 | Пыль абразивная; Корунд белый, Монокорунд | 0.000000 | 0.000000 | 0.040000 | | 0.0003000 | 0.0000860 |
| | Всего | | | | | 0.3002891 | 4.2280817 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|------------------|----------------------------------|---|---------------------|-------------------------|---------------------|----------|-------------------------------------|----|----|----|--------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|--|---|----------------------------|-----------------------------|---|--|------------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00008 Котельная № 6 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 23.2 | 0.7 | | | 75 | 22 | | | | 0001 | 1.75395 | 0.67500 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0505480 | 0.7017470 | 0.7017470 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0082140 | 0.1140340 | 0.1140340 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.1386920 | 2.0016260 | 2.0016260 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 7.80000000e-08 | 0.0000011 | 0.0000011 | |
| 0002 | организованный | Дымовая труба | 1 | 23.5 | 0.51 | | | 76 | 21 | | | | 0001 | 1.64968 | 0.33700 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0252740 | 0.3508730 | 0.3508730 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0041070 | 0.0570170 | 0.0570170 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.0693460 | 1.0008130 | 1.0008130 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 3.90000000e-08 | 0.0000006 | 0.0000006 | |
| 6003 | неорганизованный | Неорганизованный источник | 1 | 2; 2 | | | | 70 | 25 | 71 | 25 | 1 | 0001 | | | | 0123 | диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо) | 0.000000 | 0.0004000 | 0.0001150 | 0.0001150 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 2930 | Пыль абразивная; Корунд белый, Монокорунд | 0.000000 | 0.0003000 | 0.0000860 | 0.0000860 | |

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание | |
|-------|------------------|----------------------------------|---|---------------------|-------------------------|---------------------|----------|-------------------------------------|----|----|----|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|--|--------------|--|-----------------------------|---|--|------------|-----------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | Ширина, м |
| 6004 | неорганизованный | Неорганизованный источник | 1 | 2; 2 | | | | 68 | 25 | 69 | 25 | 1 | 0001 | | | | 0123 | диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо) | 0.000000 | 0.0028050 | 0.0015080 | 0.0015080 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0143 | Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)оксид) | 0.000000 | 0.0004900 | 0.0002000 | 0.0002000 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0342 | Фтористые газообразные соединения-гидрофторид, кремний тетрафторид (в пересчете на фтор) | 0.000000 | 0.0001130 | 0.0000610 | 0.0000610 | |

**Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха
П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса**

| Цех | | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|-----------------|-----------------|------------------------|---|----------------------------|------------------|-----------|-----------------------------|------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Котельная | 0001 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.0505480 | 74.88593 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2026) | 0.0082140 | 12.16889 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в год | 0.1386920 | 205.46963 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в год | 7.8000e-08 | 0.00012 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | 0002 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.0252740 | 74.99703 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2026) | 0.0041070 | 12.18694 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2026) | 0.0693460 | 205.77448 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в год | 3.9000e-08 | 0.00012 | ответственным лицом | расчетным методом |
| 2 | Заточной станок | 6003 | 123 | диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо) | 1 раз в 5 лет (2021, 2026) | 0.0004000 | | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 2930 | Пыль абразивная; Корунд белый, Монокорунд | 1 раз в 5 лет (2021, 2026) | 0.0003000 | | ответственным лицом | расчетным методом |
| 3 | Сварочный пост | 6004 | 123 | диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо) | 1 раз в год | 0.0028050 | | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 143 | Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)оксид) | 1 раз в год | 0.0004900 | | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 342 | Фтористые газообразные соединения-гидрофторид, кремний тетрафторид (в | 1 раз в 5 лет (2021, 2026) | 0.0001130 | | ответственным лицом | расчетным методом |

Котельная № 11 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Котельная № 11 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для отопления жилого фонда, детского сада и пром.зоны и работает в отопительный сезон.

В котельной установлено 2 водогрейных котла, марки «ДКВР-2,5», работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 695 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 126,128 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 1,0 метров, высотой 30 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Источник выбросов № 6002 – Заточной станок

Заточной станок установлен в здании котельной. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через ворота. Время работы заточного станка – 10 часов в год. Диаметр заточного круга – 350 мм. В результате работы заточного станка в воздух выбрасываются следующие загрязняющие вещества: *железа оксид, пыль абразивная.*

Источник выбросов № 6003 – Сварочный пост

Сварочный пост расположен на улице. Расход электродов МР-4 составляет 60 кг/год, время работы 50 часов в год. Расход электродов МР-3 составляет 180 кг/год, время работы 120 часов в год. Сварочные работы разного вида электродами проводятся одновременно. В результате проведения сварочных работ в атмосферный воздух выделяются: *железа оксид, марганец и его соединения, фториды газообразные.*

Источник выбросов № 6004 – Пост газовой резки

Пост газовой резки расположен на улице. В год расходуется 2 баллона пропана. Время работы 20 часов в год, толщина разрезаемой стали 5-10 мм. Расход ацетилена – 12 баллонов в год, время работы 70 часов в год. Работы проводятся одновременно. В результате проведения газовой резки в атмосферный воздух выделяются: *азота диоксид, азота оксид, железа оксид, марганец и его соединения, углерода оксид.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|--|--|---------------------|----------|--------------|-----------------|-----------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК _{с.с.} | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 123 | диЖелезо триоксид, Железа оксид (пер.на железо) | 0.000000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0118950 | 0.0017410 |
| 143 | Марганец и его соединения(в пер.на марганца(IV)окс | 0.010000 | 0.001000 | 0.000000 | 2 | 0.0129970 | 0.1812870 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0841710 | 1.1155750 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0136770 | 0.1812810 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.1838280 | 2.6484060 |
| 342 | Фтористые газообразные соединения-гидрофторид, кре | 0.020000 | 0.005000 | 0.000000 | 2 | 0.0000071 | 0.0000380 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 5.2000e-09 | 0.0000001 |
| 2930 | Пыль абразивная; Корунд белый, Монокорунд | 0.000000 | 0.000000 | 0.040000 | | 0.0008000 | 0.0001150 |
| | Всего | | | | | 0.3073751 | 4.1284431 |

Котельная № 20 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|--|------------------|--------------|--------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м3) | ПДК с.с. (мг/м3) | ОБУВ (мг/м3) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|-------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0113980 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0009261 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0011626 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0015853 |

Котельная № 20 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для отопления и горячего водоснабжения жилого фонда и работает круглогодично.

В котельной установлено 2 водогрейных котла (2 рабочих), марки «Е-1/9», работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 445 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 62.634 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 0.82 метров, высотой 35 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|--------------|-----------------|-----------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0349420 | 0.6259870 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0056780 | 0.1017230 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.0891020 | 1.6955390 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 8.1000e-09 | 0.0000002 |
| | Всего | | | | | 0.1297220 | 2.4232490 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м ³ /с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|------------------------|-------------------------------------|--|---------------------|----------------------------|-------------------------|----------|---|----|----|----|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------|--|---------------------|---|------------------------------------|--|--------------------------------|---|---|------------|
| | | | | | Кругл ое устье | Прямоугольн ое устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м ³ , Бк/м ³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00014 Котельная № 20 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | орган изова нный | Дымовая труба | 1 | 35 | 0.82 | | | 44 | 23 | | | | 0001 | 0.89945 | 0.47500 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0349420 | 0.6259870 | 0.6259870 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0056780 | 0.1017230 | 0.1017230 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.0891020 | 1.6955390 | 1.6955390 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 8.10000000 0e-09 | 0.0000002 | 0.0000002 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источ- ника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуще- ствляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-------------------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-------------------------------------|------------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0001 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.0349420 | 73.56211 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.0056780 | 11.95368 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 0.0891020 | 187.58316 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 8.1000e-09 | 0.00002 | | |

Котельная № 23 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|---|----------------------------------|------------------------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м ³) | ПДК с.с. (мг/м ³) | ОБУВ (мг/м ³) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0548212 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0044542 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0044311 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0000821 |

Котельная № 23 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для горячего отопления лица и работает в отопительный период.

В котельной установлены 3 водогрейных котла марки «ДКВР 6,5/13», работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 2885 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 18.065 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 1.0 метров, высотой 25 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|-----------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.3933887 | 5.4281925 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0639257 | 0.8820813 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.7949221 | 10.9687700 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 9.8239e-10 | 1.3545e-08 |
| | Всего | | | | | 1.2522365 | 17.2790438 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|-------------------------------------|--|---------------------|----------------------------|-------------------------|----------|---|----|----|----|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|---|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|---|---|------------|
| | | | | | Кругл ое устье | Прямоугольн ое устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00021 Котельная № 23 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 25 | 1 | | | 38 | -5 | | | | 0001 | 5.89981 | 4.63370 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.3933887 | 5.4281925 | 5.4281925 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0639257 | 0.8820813 | 0.8820813 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.7949221 | 10.9687700 | 10.9687700 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 9.82386370 3e-10 | 1.35446680 7e-08 | 1.35446680 7e-08 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуще- ствляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|--------------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-------------------------------------|------------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0001 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.3933887 | 84.89731 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в год | 0.0639257 | 13.79582 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в год | 0.7949221 | 171.55232 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 9.8239e-10 | 0.00000 | | |

Котельная № 9 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|---|----------------------------------|------------------------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м ³) | ПДК с.с. (мг/м ³) | ОБУВ (мг/м ³) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0288533 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0023443 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0032240 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0000598 |

Котельная № 9 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для горячего водоснабжения образовательного центра и работает в отопительные период.

В котельной установлены 2 водогрейных котла марки «КВа- 2ГС» и «КВа – 1,5ГС», работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 655,5 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 3.871 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 0.20 метров, высотой 15 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|-----------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.0609748 | 0.8921651 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0099084 | 0.1449768 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.1703296 | 2.4922110 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 2.1050e-10 | 3.0775e-09 |
| | Всего | | | | | 0.2412128 | 3.5293529 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м ³ /с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|-------------------------------------|--|---------------------|----------------------------|-------------------------|----------|---|----|----|----|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------|--|---------------------|---|------------------------------------|--|--------------------------------|---|---|------------|
| | | | | | Кругл ое устье | Прямоугольн ое устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м ³ , Бк/м ³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00018 Котельная № 9 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 15 | 0.2 | | | 24 | 3 | | | | 0001 | 31.60411 | 0.99287 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0609748 | 0.8921651 | 0.8921651 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0099084 | 0.1449768 | 0.1449768 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.1703296 | 2.4922110 | 2.4922110 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 2.10497937 2e-10 | 3.07748004 2e-09 | 3.07748004 2e-09 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-----------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-----------------------------|------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0001 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.0609748 | 61.41252 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в год | 0.0099084 | 9.97953 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в год | 0.1703296 | 171.55234 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 2.1050e-10 | 0.00000 | | |

Котельная № 7 г. Кинель ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|---|----------------------------------|------------------------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м ³) | ПДК с.с. (мг/м ³) | ОБУВ (мг/м ³) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---------------------------------|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.0700551 |
| 2 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0056920 |
| 3 | 337 | Углерод оксид | 0.0049800 |
| 4 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0034234 |

Котельная № 7 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для отопления жилого фонда и работает в отопительный сезон.

В котельной установлено 3 водогрейных котла, марок «ДКВР 6,5/13» -2 шт., «ДЕ10/14» - 1 шт. (2 рабочих и 1 резервный), работающих на природном газе. Общий годовой расход газа составляет 578,9 тыс. м³/год. Расход газа в самый холодный месяц – 858,928 тыс. м³. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 2.0 метров, высотой 30 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|-----------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.6875690 | 11.0564620 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.1117300 | 1.7966750 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 1.2219320 | 20.1136650 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 5.6000e-08 | 0.0000009 |
| | Всего | | | | | 2.0212311 | 32.9668029 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|-------------------------------------|--|---------------------|----------------------------|-------------------------|----------|---|----|----|----|-----------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|---|------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|---|---|------------|
| | | | | | Кругл ое устье | Прямоугольн ое устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00009 Котельная № 7 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба | 1 | 30 | 2 | | | 35 | -6 | | | | 0001 | 1.99835 | 6.27800 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.6875690 | 11.0564620 | 11.0564620 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.1117300 | 1.7966750 | 1.7966750 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 1.2219320 | 20.1136650 | 20.1136650 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 5.60000000 0e-08 | 0.0000009 | 0.0000009 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуще- ствляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|--------------------|------------------------|---------------------------------|---------------------------|------------------|-----------|-------------------------------------|------------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0005 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.6875690 | 109.52039 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в год | 0.1117300 | 17.79707 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в год | 1.2219320 | 194.63715 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в год | 5.6000e-08 | 0.00001 | | |

Котельная № 1 п.г.т. Алексеевка ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---|---|---------------------|-----------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м3) | ПДК с.с. (мг/м3) | ОБУВ (мг/м3) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 328 | Углерод; Сажа | 0.1500000 | 0.0500000 | | 3 |
| 330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.5000000 | 0.0500000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |
| 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод) | 5.0000000 | 1.5000000 | | 4 |
| 2732 | Керосин | | | 1.2000000 | |

Перечень групп суммаций загрязняющих веществ

| Код в-ва | Наименование групп суммаций и загрязняющих веществ группы | ПДК(мг/м3) максимально разовая | ПДК(мг/м3) средне суточная | ОБУВ (мг/м3) | Класс опасности |
|--|---|--------------------------------------|----------------------------------|-----------------|--------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Группа: 6204 Ккд=1.6 (Ксд = 1.60) | | | | | |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.5000000 | 0.0500000 | | 3 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр E |
|-------|---------------------------|---|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0133481 |
| 2 | 328 | Углерод; Сажа | 0.0204870 |
| 3 | 330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.0467516 |
| 4 | 337 | Углерод оксид | 0.0210087 |
| 5 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0002460 |
| 6 | 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод) | 0.0009616 |
| 7 | 2732 | Керосин | 0.0058771 |

Котельная № 1 – источник выбросов № 0001

Котельная предназначена для теплоснабжения пос. Алексеевка. Котельная работает в отопительный сезон с октября по апрель.

В котельной установлено 4 водогрейных котла марки «КСВ-2,9Г» (3 рабочих, 1 резервный), работающие на газовом топливе. Общий годовой расход газа составляет 1830 тыс. м³/год. Максимальный часовой расход газа на 1 котел – 299 м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 1,2 м, высотой 22 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Гаражи – источники выбросов № 6001, 6002, 6003

Гаражи предназначены для отстоя легкового и грузового автотранспорта, находящегося на балансе предприятия. Гаражи не оборудованы вытяжной системой вентиляции. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух через ворота гаражей.

Первый гараж предназначен для хранения 4 легковых машин.

Второй гараж предназначен для хранения 6 грузовых машин.

Третий гараж предназначен для хранения 3 легковых и 5 грузовых машин.

В результате работы двигателей автотранспорта в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, сажа, бензин, керосин.*

Внутренний проезд – источник выбросов № 6004

Протяженность внутреннего проезда составляет 210 метров.

В результате работы двигателей автотранспорта в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, сажа, бензин, керосин.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|--|--|----------|----------|--------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.3808196 | 2.7917981 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0619820 | 0.4538664 |
| 328 | Углерод; Сажа | 0.150000 | 0.050000 | 0.000000 | 3 | 0.0003041 | 0.0007790 |
| 330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.500000 | 0.050000 | 0.000000 | 3 | 0.0069396 | 0.0184310 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.9588684 | 7.0018230 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 1.1708e-09 | 8.5916e-09 |
| 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод | 5.000000 | 1.500000 | 0.000000 | 4 | 0.0014274 | 0.0049780 |
| 2732 | Керосин | 0.000000 | 0.000000 | 1.200000 | | 0.0020937 | 0.0064250 |
| | Всего | | | | | 1.4124348 | 10.2781005 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|------------------|----------------------------------|---|---------------------|-------------------------|---------------------|----------|-------------------------------------|----|----|----|--------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|--|---|----------------------------|-----------------------------|---|--|------------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00001 Производственная площадка № 1 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0001 | организованный | Дымовая труба котельной | 1 | 22 | 1.2 | | | 34 | 42 | | | | 0001 | 1.62763 | 1.84080 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.3795651 | 2.7875601 | 2.7875601 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0616794 | 0.4529784 | 0.4529784 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.9473823 | 6.9576600 | 6.9576600 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 1.170800794e-09 | 8.591591880e-09 | 8.591591880e-09 | |
| 6001 | неорганизованный | Неорганизованный источник | 1 | 5; 5 | | | | 9 | 74 | 28 | 72 | 10 | 0001 | | | | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0000169 | 0.0000850 | 0.0000850 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0000027 | 0.0000140 | 0.0000140 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.000000 | 0.0000070 | 0.0000350 | 0.0000350 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.0026521 | 0.0130950 | 0.0130950 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод) | 0.000000 | 0.0002430 | 0.0011800 | 0.0011800 | |

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|------------------|----------------------------------|---|---------------------|-------------------------|---------------------|----------|-------------------------------------|----|-----|----|--------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|--|---|----------------------------|-----------------------------|---|--|------------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00001 Производственная площадка № 1 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6002 | неорганизованный | Неорганизованный источник | 1 | 5; 5 | | | | 34 | 75 | 109 | 69 | 8 | 0001 | | | | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0003576 | 0.0009970 | 0.0009970 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0000581 | 0.0001620 | 0.0001620 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод; Сажа | 0.000000 | 0.0000169 | 0.0000570 | 0.0000570 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.000000 | 0.0000825 | 0.0002650 | 0.0002650 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.0043503 | 0.0146510 | 0.0146510 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод) | 0.000000 | 0.0002430 | 0.0008850 | 0.0008850 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 2732 | Керосин | 0.000000 | 0.0002788 | 0.0008800 | 0.0008800 | |
| 6003 | неорганизованный | Неорганизованный источник | 1 | 5; 5 | | | | 12 | 65 | 104 | 57 | 7 | 0001 | | | | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0006986 | 0.0026920 | 0.0026920 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0001135 | 0.0004370 | 0.0004370 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод; Сажа | 0.000000 | 0.0000445 | 0.0001730 | 0.0001730 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.000000 | 0.0001301 | 0.0005000 | 0.0005000 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.0039470 | 0.0150140 | 0.0150140 | |

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья Источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание | |
|---|------------------|----------------------------------|---|---------------------|-------------------------|---------------------|----------|-------------------------------------|----|-----|----|--------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|--|--------------|---|-----------------------------|---|--|------------|-----------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | | Ширина, м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | |
| 00001 Производственная площадка № 1 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод) | 0.000000 | 0.0005214 | 0.0019600 | 0.0019600 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2732 | Керосин | 0.000000 | 0.0011163 | 0.0028530 | 0.0028530 | |
| 6004 | неорганизованный | Неорганизованный источник | 1 | 5; 5 | | | | 10 | 55 | 105 | 40 | 20 | 0001 | | | | | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.0001814 | 0.0004640 | 0.0004640 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0001283 | 0.0002750 | 0.0002750 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0328 | Углерод; Сажа | 0.000000 | 0.0002427 | 0.0005490 | 0.0005490 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.000000 | 0.0067200 | 0.0176310 | 0.0176310 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.0005367 | 0.0014030 | 0.0014030 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод) | 0.000000 | 0.0004200 | 0.0009530 | 0.0009530 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2732 | Керосин | 0.000000 | 0.0006986 | 0.0026920 | 0.0026920 | |

Котельная № 2 п.г.т. Алексеевка ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---|---|---------------------|-----------------|-----------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м3) | ПДК с.с. (мг/м3) | ОБУВ (мг/м3) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 328 | Углерод; Сажа | 0.1500000 | 0.0500000 | | 3 |
| 330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.5000000 | 0.0500000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |
| 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод) | 5.0000000 | 1.5000000 | | 4 |
| 2732 | Керосин | | | 1.2000000 | |

Перечень групп суммаций загрязняющих веществ

| Код в-ва | Наименование групп суммаций и загрязняющих веществ группы | ПДК(мг/м3) максимально разовая | ПДК(мг/м3) средне суточная | ОБУВ (мг/м3) | Класс опасност и |
|--|--|--------------------------------------|----------------------------------|-----------------|------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Группа: 6204 Ксд=1.6 (Ксд = 1.60) | | | | | |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.5000000 | 0.0500000 | | 3 |

Перечень загрязняющих веществ и групп суммаций для которых не требуется проведение детальных расчетов загрязнения атмосферы

| № п/п | Вещество (группа веществ) | | Параметр Е |
|----------|---------------------------|---|------------|
| | Код | Наименование | |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.0160971 |
| 2 | 328 | Углерод; Сажа | 0.0417202 |
| 3 | 330 | Сера диоксид; Ангидрид сернистый | 0.0045304 |
| 4 | 337 | Углерод оксид | 0.0294527 |
| 5 | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.0057973 |
| 6 | 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пер.на углерод) | 0.0184387 |
| 7 | 2732 | Керосин | 0.0130781 |

Котельная № 2 – источник выбросов № 0003

Котельная предназначена для теплоснабжения пос. Алексеевка. Котельная работает в отопительный сезон с октября по апрель.

В котельной установлено 3 водогрейных котла марки «КВ-Г-7,56» (2 рабочих, 1 резервный), работающие на газовом топливе. В зимний период работают 2 котла, в летний – 1 котел. Общий годовой расход газа составляет 4780 тыс. м³/год. Максимальный часовой расход газа на 1 котел – 0,298 м³/с. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 1,5 м, высотой 30 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Гараж – источник выбросов № 6005. Внутренний проезд – источник выбросов № 6006

Гараж ликвидирован. Транспортные средства на балансе отсутствуют.

Столярный цех – ранее источник выбросов № 6007

Столярный цех ликвидирован.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|---------------------|----------|--------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДК _{м.р.} | ПДК _{с.с.} | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.7088302 | 10.3043000 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.1151849 | 1.6744000 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 1.0778822 | 17.2501000 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 0.0000001 | 0.0000020 |
| | Всего | | | | | 1.9018974 | 29.2288020 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|----------------------------------|---|---------------------|-------------------------|---------------------|----------|-------------------------------------|----|----|----|--------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|--|---------------------------------|----------------------------|-----------------------------|---|--|------------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00002 Производственная площадка № 2 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0003 | организованный | Дымовая труба | 1 | 30 | 1.5 | | | 93 | 90 | | | | 0001 | 4.52707 | 8.00000 | 140 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.7088302 | 10.3043000 | 10.3043000 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.1151849 | 1.6744000 | 1.6744000 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 1.0778822 | 17.2501000 | 17.2501000 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.0000001 | 0.0000020 | 0.0000020 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-----------------|------------------------|---------------------------------|------------------------|------------------|-----------|-----------------------------|------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0003 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | ежегодно | 0.7088302 | 88.60378 | Ответственным лицом | Расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | ежегодно | 0.1151849 | 14.39811 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | ежегодно | 1.0778822 | 134.73528 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | ежегодно | 0.0000001 | 0.00001 | | |

Котельная № 3 п.г.т. Усть-Кинельский ООО "Кинельская ТЭК"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества Атмосферного воздуха | | | |
|----------|---------------------------------|--|------------------|--------------|--------------|
| Код | Наименование | ПДК м.р. (мг/м3) | ПДК с.с. (мг/м3) | ОБУВ (мг/м3) | Класс опасн. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.2000000 | 0.0400000 | | 3 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.4000000 | 0.0600000 | | 3 |
| 337 | Углерод оксид | 5.0000000 | 3.0000000 | | 4 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | | 0.0000010 | | 1 |

Котельная № 3 – источник выбросов № 0005

Котельная предназначена для теплоснабжения пос. Усть-Кинельский. Котельная работает в отопительный сезон с октября по апрель.

В котельной установлено 3 водогрейных котла марки «КВГМ-10/150» (2 рабочих, 1 резервный), работающие на газовом топливе. Общий годовой расход газа составляет 6720 тыс. м³/год. Максимальный суточный газа – 41,945 тыс. м³/час. Выброс загрязняющих веществ осуществляется в одну дымовую трубу, диаметром 2,1 м, высотой 45 м.

В результате сжигания топлива в котельной в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: *азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.*

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

| Вещество | | Критерии качества атмосферного воздуха | | | | Выброс вещества | |
|----------|---------------------------------|--|----------|----------|--------------|-----------------|------------|
| Код | Наименование | ПДКм.р. | ПДК с.с. | ОБУВ | Класс опасн. | г/с | т/год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.200000 | 0.040000 | 0.000000 | 3 | 0.4748004 | 6.5737978 |
| 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.400000 | 0.060000 | 0.000000 | 3 | 0.0771551 | 1.0682421 |
| 337 | Углерод оксид | 5.000000 | 3.000000 | 0.000000 | 4 | 0.9226694 | 12.7747200 |
| 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 0.000001 | 0.000000 | 1 | 1.1403e-09 | 1.5775e-08 |
| | Всего | | | | | 1.4746249 | 20.4167599 |

Источники выбросов загрязняющих веществ

| № ИЗА | Тип, ИЗА | Наименование организованного ИЗА | Число ИЗА, объединенных под одним номером | Высота источника, м | Размеры устья источника | | | Координаты источника на карте-схеме | | | | Ширина площадного источника, м | № режима (стадии) выброса | Скорость выхода ГВС, м/с | Объем (расход) ГВС, м³/с (ф.у.) | Температура ГВС, °С | Выбрасываемые в атмосферу вещества (для каждого режима (стадии) выброса ИЗА) | | | | | Итого за год выброс вещества источником, т/год, Бк/год | Примечание |
|---|----------------|----------------------------------|---|---------------------|-------------------------|---------------------|----------|-------------------------------------|----|----|----|--------------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|--|---------------------------------|----------------------------|-----------------------------|---|--|------------|
| | | | | | Круглое устье | Прямоугольное устье | | X1 | Y1 | X2 | Y2 | | | | | | КОД | Наименование | Концентрация, мг/м³, Бк/м³ | Мощность выброса, г/с, Бк/с | Валовый выброс режима (стадии) ИЗА, т/год, Бк/год | | |
| | | | | | | Диаметр, м | Длина, м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 00003 Площадка № 3 ООО "Кинельская ТЭК" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (номер и наименование территориально обособленного подразделения хозяйствующего субъекта) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0005 | организованный | Дымовая труба | 1 | 45 | 2.1 | | | 30 | 39 | | | | 0001 | 1.55282 | 5.37835 | 180 | 0301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 0.000000 | 0.4748004 | 6.5737978 | 6.5737978 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 0.000000 | 0.0771551 | 1.0682421 | 1.0682421 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0337 | Углерод оксид | 0.000000 | 0.9226694 | 12.7747200 | 12.7747200 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | 0703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 0.000000 | 1.14025984 1e-09 | 1.57747260 7e-08 | 1.57747260 7e-08 | |

Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

П л а н - г р а ф и к контроля за соблюдением нормативов выбросов на стационарных источниках выброса

| Цех | | Номер источника | Выбрасываемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|-------|--------------|-----------------|------------------------|---------------------------------|----------------------------|------------------|-----------|-----------------------------|------------------------------|
| Номер | Наименование | | Код | Наименование | | г/с | мг/куб.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Котельная | 0005 | 301 | Азота диоксид; (Азот(IV) оксид) | 1 раз в год | 0.4748004 | 88.27986 | ответственным лицом | расчетным методом |
| | | | 304 | Азот (II) оксид; Азота оксид | 1 раз в год | 0.0771551 | 14.34548 | | |
| | | | 337 | Углерод оксид | 1 раз в год | 0.9226694 | 171.55235 | | |
| | | | 703 | Бенз[а]пирен; 3,4-Бензпирен | 1 раз в 5 лет (2021, 2025) | 1.1403e-09 | 0.00000 | | |

Источники выделения загрязняющих веществ (ИВ) котельной ВЧДР-8 г. Кинель СамТУ КДТВ ОАО «РЖД»

| № цеха | Наименование цеха | № участка | Наименование участка | Номер источника выделения (ИВ) | Наименование источника выделения (ИВ) | № режима (стадии) ИВ | Время работы ИВ в режиме (стадии), ч | Количество ИВ под одним номером | Вредное вещество | | Количество ЗВ, отходящих от ИВ | | | Номер ГОУ (если проводится очистка) | Номер ИЗА, в который поступают вредные вещества от ИВ | Примечание |
|--|------------------------------|-------------------------|----------------------|--------------------------------|---------------------------------------|------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|------------------|--------------|--|-------|-------|-------------------------------------|---|------------|
| | | | | | | | | | Код | Наименование | В каждом режиме | | Всего | | | |
| | | | | | | | г/с | | | | т/год | т/год | | | | |
| 4 Площадка №4 - Котельная ВЧД-8 (депо) ст. Кинель | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производство | Котельная | Котел паровой ДКВР-4/13 | 4308 | 1 | 0301 | Азота диоксид | 0,2189079 | 0,943820 | 0,943820 | 0001 | Проектное топливо (Газопровод Саратов-Горький) | | | | | |
| | | | | | 0304 | Азота оксид | 0,0355725 | 0,153371 | 0,153371 | | | | | | | |
| | | | | | 0330 | Ангидрид сернистый | 0,0086429 | 0,037264 | 0,037264 | | | | | | | |
| | | | | | 0337 | Углерода оксид | 0,2849186 | 1,228420 | 1,228420 | | | | | | | |
| | | | | | 0703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 1,2E-08 | 1,9E-07 | 1,9E-07 | | | | | | | |
| | | Котел паровой ДКВР-4/13 | 4308 | 1 | 0301 | Азота диоксид | 0,2189079 | 0,943820 | 0,943820 | 0001 | Проектное топливо (Газопровод Саратов-Горький) | | | | | |
| | | | | | 0304 | Азота оксид | 0,0355725 | 0,153371 | 0,153371 | | | | | | | |
| | | | | | 0330 | Ангидрид сернистый | 0,0086429 | 0,037264 | 0,037264 | | | | | | | |
| | | | | | 0337 | Углерода оксид | 0,2849186 | 1,228420 | 1,228420 | | | | | | | |
| | | | | | 0703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 1,2E-08 | 1,9E-07 | 1,9E-07 | | | | | | | |
| | | Котел паровой Е-1/9 | 8760 | 1 | 0301 | Азота диоксид | 0,0425718 | 0,668002 | 0,668002 | 0002 | Проектное топливо (Газопровод Саратов-Горький) | | | | | |
| | | | | | 0304 | Азота оксид | 0,0069179 | 0,108550 | 0,108550 | | | | | | | |
| | | | | | 0330 | Ангидрид сернистый | 0,0021010 | 0,032968 | 0,032968 | | | | | | | |
| 0337 | Углерода оксид | | | | 0,0692620 | 1,086790 | 1,086790 | | | | | | | | | |
| 0703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | | | | 2,4E-09 | 1,3E-07 | 1,3E-07 | | | | | | | | | |

Расчет категории опасности предприятия котельной ВЧДР-8 г. Кинель СамТУ КДТВ ОАО «РЖД»

| Загрязняющее вещество | | ПДКм.р. | ПДКс.с. | ОБУВ | Класс опас- ности | Выбросы загрязняющего вещества | | Расчет категории опасности | |
|--|------------------------------------|----------|----------|----------|-------------------------|-----------------------------------|-------------|----------------------------|-------------|
| Код | Название | мг/куб.м | мг/куб.м | мг/куб.м | | г/сек | т/год | g _i | К |
| Площадка №4 - Котельная ВЧД-8 (депо) ст. Кинель | | | | | | | | | |
| 0301 | Азота диоксид | 0,2 | 0,04 | - | 3 | 0,480387548 | 2,555641549 | 0,07 | 63,89103872 |
| 0304 | Азота оксид | 0,4 | 0,06 | - | 3 | 0,078062977 | 0,415291752 | 0,0058 | 6,921529195 |
| 0330 | Ангидрид сернистый | 0,5 | 0,05 | - | 3 | 0,019386925 | 0,10749568 | 0,00119 | 2,1499136 |
| 0337 | Углерода оксид | 5 | 3 | - | 4 | 0,639099126 | 3,5436304 | 0,00392 | 1,181210133 |
| 0703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | - | 0,000001 | - | 1 | 2,72219E-08 | 5,19848E-07 | 0 | 0,519847775 |
| 6204 | Азота диоксид + Ангидрид сернистый | - | - | - | - | - | - | 0,05 | - |
| Итого | | | | | | | | 0,07 | 74,66353943 |
| 0,1 < g_{пр} ≤ 1 предприятие относится к третьей категории | | | | | | | | | |

Суммарные нормативы выбросов загрязняющих веществ в целом по предприятию

| Код | Наименование вещества | Выброс веществ сущ. положение на 2018 г. | | Выброс веществ на 2018-2025гг. | | ПДВ | | Год дости- жения ПДВ |
|---|------------------------------|---|-----------------|-----------------------------------|-----------------|------------------|-----------------|----------------------------|
| | | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | |
| Площадка №4 - Котельная ВЧД-8 (депо) ст. Кинель | | | | | | | | |
| 0301 | Азота диоксид | 0,4803875 | 2,555642 | 0,4803875 | 2,555642 | 0,4803875 | 2,555642 | 2018 |
| 0304 | Азота оксид | 0,0780630 | 0,415292 | 0,0780630 | 0,415292 | 0,0780630 | 0,415292 | 2018 |
| 0330 | Ангидрид сернистый | 0,0193869 | 0,107496 | 0,0193869 | 0,107496 | 0,0193869 | 0,107496 | 2018 |
| 0337 | Углерода оксид | 0,6390991 | 3,543630 | 0,6390991 | 3,543630 | 0,6390991 | 3,543630 | 2018 |
| 0703 | Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) | 2,7E-08 | 5,2E-07 | 2,7E-08 | 5,2E-07 | 2,7E-08 | 5,2E-07 | 2018 |
| Итого по предприятию: | | 1,2169366 | 6,622060 | 1,2169366 | 6,622060 | 1,2169366 | 6,622060 | |
| В том числе, твердых: | | 2,7E-08 | 5,2E-07 | 2,7E-08 | 5,2E-07 | 2,7E-08 | 5,2E-07 | |
| Жидких/газообразных: | | 1,2169366 | 6,622059 | 1,2169366 | 6,622059 | 1,2169366 | 6,622059 | |
| Всего веществ: | | 5 | | 5 | | 5 | | |
| В том числе, твердых: | | 1 | | 1 | | 1 | | |
| Жидких/газообразных: | | 4 | | 4 | | 4 | | |

| Результаты определения выбросов расчетными методами |
|---|
| Площадка №4 - Котельная ВЧД-8 (депо) ст. Кинель |
| ИЗА номер 0001 для сущ. положения: Орган. источник |
| Производство: Производство |
| Цех, участок: Котельная |
| Ист. выделения: Котел паровой ДКВР-4/13 (всего 1, работает 1) |
| Режим: Проектное топливо (Газопровод Саратов-Горький) |
| Методика: Мет-ка опр. ВЗВ в атм. при сжиг. топлива в котлах произв. менее 30 т пара в час или менее 20 Гкал в ч; разработчик: НИИ Атмосфера; год утв.:1999 |
| Технология: Определение выбросов ЗВ расчетными методами |
| Операция: Сжигание природного газа (коэфф. избытка воздуха = 1.05-1.25) |
| Ист. выделения: Котел паровой |
| Режим: Проектное топливо (Газопровод Саратов-Горький) |
| Согласно методике, в вычислениях использованы следующие показатели и их значения: |
| Кд: Коэфф. влияния нагрузки котла на конц-ю бенз(а)пирена = 1,254837 (Справка предприятия) |
| Кр: Коэфф. влияния рециркул. дым. газ. на конц-ю бенз(а)пирена = 1 (Справка предприятия) |
| Кст: Коэфф. влияния ступенч. сжиг-я на конц-ю бенз(а)пирена = 1 (Справка предприятия) |
| В: Факт. расход топлива на номин. нагрузке, нл/с = 78,85928 (Справка предприятия) |
| t: Температура горячего воздуха, подаваемого для горен-я, С = 20 (Справка предприятия) |
| Va: Коэфф. образ-ния NOx(1.225-общ.случай, 1.0-на реж.карте) = 1,225 |
| г: Степень рециркуляции дымовых газов, % = 0 (Справка предприятия) |
| б: Доля воздуха, подаваемого в промежут. зону факела, % = 0 (Справка предприятия) |
| Vк: Коэфф. констр. горелки (1-дуг.вент.,1.6-инжекц.,0.7-ГДС) = 1,6 (Справка предприятия) |
| Sr: Содержание серы в топливе на рабочую массу, % = 0 (Справка предприятия или ALT_F1) |
| HS: Содержание сероводорода в топливе на рабочую массу, % = 0 (Справка предприятия) |
| D: Фактическая паропроизводительность котла, т/ч = 4 (Справка предприятия) |
| Врч: Полный расход топлива на котел, нм3/с = 0,078859 (Справка предприятия) |
| Вр: Полный расход топлива на котел, тыс.нм3/год = 340 |
| ат: Коэфф. избытка воздуха в прод. сгор. на выходе из топки = 1,15 (Справка предприятия) |
| qv: Теплонапряжение топочного объема, кВт/м3 = 475,2 (Справка предприятия) |
| Согласно методике, выделяются следующие ВВ, расчет выделений которых производится на основании следующих формул: |
| ВВ: (F=1) Азота диоксид (0301) |
| Формула для Г/С (Стр.10-12, форм.14-22): $0.8 \cdot V_{рч} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t-30)) \cdot V_{a} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot \delta) = 0,21890786507744$ |
| Формула для Т/Г (Стр.10-12, форм.14-22): $0.8 \cdot V_{р} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t-30)) \cdot V_{a} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot \delta) / 1000 = 0,9438196544$ |
| ВВ: (F=1) Азота оксид (0304) |
| Формула для Г/С (Стр.10-12, форм.14-22): $0.13 \cdot V_{рч} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t-30)) \cdot V_{a} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot \delta) = 0,035572528075084$ |
| Формула для Т/Г (Стр.10-12, форм.14-22): $0.13 \cdot V_{р} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t-30)) \cdot V_{a} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot \delta) / 1000 = 0,15337069384$ |
| ВВ: (F=1) Углерода оксид (0337) |
| Формула для Г/С (Стр.18, форм.38,39, табл.В1): $V \cdot 0.2 \cdot 0.5 \cdot 36.13 / 1000 = 0,28491857864$ |
| Формула для Т/Г (Стр.18, форм.38,39, табл.В1): $V_{р} \cdot 0.2 \cdot 0.5 \cdot 36.13 / 1000 = 1,22842$ |
| ВВ: (F=1) Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) (0703) |
| Формула для Г/С (Стр.5-фор.1;стр.25-ф.52, т.32): $(0.059 + 0.079 / 1000 \cdot q_v) / (2.71828 \cdot (3.8 \cdot (at-1))) \cdot K_d \cdot K_r \cdot K_{ст} / 1000 \cdot at \cdot 1.4 \cdot (10.76 + (at-1) \cdot 9.57 - 2.13) \cdot V_{рч} \cdot 0.278 / 1000 = 1,2418002E-8$ |
| Формула для Т/Г (Стр.5-фор.1;стр.25-ф.52, т.32): $(0.059 + 0.079 / 1000 \cdot q_v) / (2.71828 \cdot (3.8 \cdot (at-1))) \cdot K_d \cdot K_r \cdot K_{ст} / 1000 \cdot at \cdot 1.4 \cdot (10.76 + (at-1) \cdot 9.57 - 2.13) \cdot V_{р} / 1000000 = 1,92590383E-7$ |
| ВВ: (F=1) Ангидрид сернистый (0330) |
| Формула для Г/С (Стр.16-форм.35, стр.17-форм.37): $0.02 \cdot V_{рч} \cdot 800 \cdot 0.00685 = 0,0086429464$ |
| Формула для Т/Г (Стр.16-форм.35, стр.17-форм.37): $0.02 \cdot V_{р} \cdot 800 \cdot 0.00685 \cdot 1000 / 1000000 = 0,037264$ |
| Производство: Производство |
| Цех, участок: Котельная |
| Ист. выделения: Котел паровой ДКВР-4/13 (всего 1, работает 1) |
| Режим: Проектное топливо (Газопровод Саратов-Горький) |

| |
|---|
| Методика: Мет-ка опр. ВЗВ в атм. при сжиг. топлива в котлах произв. менее 30 т пара в час или менее 20 Гкал в ч; разработчик: НИИ Атмосфера; год утв.:1999 |
| Технология: Определение выбросов ЗВ расчетными методами |
| Операция: Сжигание природного газа (коэфф. избытка воздуха = 1.05-1.25 |
| Ист. выделения: Котел паровой |
| Режим: Проектное топливо (Газопровод Саратов-Горький) |
| Согласно методике, в вычислениях использованы следующие показатели и их значения: |
| Кд: Коэфф. влияния нагрузки котла на конц-ю бенз(а)пирена = 1,254837 (Справка предприятия) |
| Кр: Коэфф. влияния рециркул.дым.газ. на конц-ю бенз(а)пирена = 1 (Справка предприятия) |
| Кст: Коэфф. влияния ступенч. сжиг-я на конц-ю бенз(а)пирена = 1 (Справка предприятия) |
| В: Факт. расход топлива на номин. нагрузке, нл/с = 78,85928 (Справка предприятия) |
| t: Температура горячего воздуха, подаваемого для горен-я, С = 20 (Справка предприятия) |
| Ва: Коэфф. образ-ния NOx(1.225-общ.случай, 1.0-на реж.карте) = 1,225 |
| г: Степень рециркуляции дымовых газов, % = 0 (Справка предприятия) |
| б: Доля воздуха, подаваемого в промежут. зону факела, % = 0 (Справка предприятия) |
| Вк: Коэфф. констр. горелки (1-дуть.вент.,1.6-инжекц.,0.7-ГДС) = 1,6 (Справка предприятия) |
| Sr: Содержание серы в топливе на рабочую массу, % = 0 (Справка предприятия или ALT_F1) |
| HS: Содержание сероводорода в топливе на рабочую массу, % = 0 (Справка предприятия) |
| D: Фактическая паропроизводительность котла, т/ч = 4 (Справка предприятия) |
| Врч: Полный расход топлива на котел, нм3/с = 0,078859 (Справка предприятия) |
| Вр: Полный расход топлива на котел, тыс.нм3/год = 340 |
| ат: Коэфф. избытка воздуха в прод. стгор. на выходе из топки = 1,15 (Справка предприятия) |
| qv: Теплонапряжение топочного объема, кВт/м3 = 475,2 (Справка предприятия) |
| Согласно методике, выделяются следующие ВВ, расчет выделений которых производится на основании следующих формул: |
| ВВ: (F=1) Азота диоксид (0301) |
| Формула для Г/С (Стр.10-12, форм.14-22): $0.8 \cdot V_{рч} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t-30)) \cdot V_{а} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot \delta) = 0,21890786507744$ |
| Формула для Т/Г (Стр.10-12, форм.14-22): $0.8 \cdot V_{р} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t-30)) \cdot V_{а} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot \delta) / 1000 = 0,9438196544$ |
| ВВ: (F=1) Азота оксид (0304) |
| Формула для Г/С (Стр.10-12, форм.14-22): $0.13 \cdot V_{рч} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t-30)) \cdot V_{а} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot \delta) = 0,035572528075084$ |
| Формула для Т/Г (Стр.10-12, форм.14-22): $0.13 \cdot V_{р} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t-30)) \cdot V_{а} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot \delta) / 1000 = 0,15337069384$ |
| ВВ: (F=1) Углерода оксид (0337) |
| Формула для Г/С (Стр.18, форм.38,39, табл.В1): $V \cdot 0.2 \cdot 0.5 \cdot 36.13 / 1000 = 0,28491857864$ |
| Формула для Т/Г (Стр.18, форм.38,39, табл.В1): $V_{р} \cdot 0.2 \cdot 0.5 \cdot 36.13 / 1000 = 1,22842$ |
| ВВ: (F=1) Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) (0703) |
| Формула для Г/С (Стр.5-фор.1;стр.25-ф.52, т.32): $(0.059 + 0.079 / 1000 \cdot q_v) / (2.71828 \cdot (3.8 \cdot (at-1))) \cdot K_d \cdot K_r \cdot K_{ст} / 1000 \cdot at \cdot 1.4 \cdot (10.76 + (at-1) \cdot 9.57 - 2.13) \cdot V_{рч} \cdot 0.278 / 1000 = 1,2418002E-8$ |
| Формула для Т/Г (Стр.5-фор.1;стр.25-ф.52, т.32): $(0.059 + 0.079 / 1000 \cdot q_v) / (2.71828 \cdot (3.8 \cdot (at-1))) \cdot K_d \cdot K_r \cdot K_{ст} / 1000 \cdot at \cdot 1.4 \cdot (10.76 + (at-1) \cdot 9.57 - 2.13) \cdot V_{р} / 1000000 = 1,92590383E-7$ |
| ВВ: (F=1) Ангидрид сернистый (0330) |
| Формула для Г/С (Стр.16-форм.35, стр.17-форм.37): $0.02 \cdot V_{рч} \cdot 800 \cdot 0.00685 = 0,0086429464$ |
| Формула для Т/Г (Стр.16-форм.35, стр.17-форм.37): $0.02 \cdot V_{р} \cdot 800 \cdot 0.00685 \cdot 1000 / 1000000 = 0,037264$ |
| Выбрасывается из ИЗА номер 1 для сущ. положения: |
| (0301) Азота диоксид: Г/С = 0,43781573015488; Т/Г = 1,8876393088 |
| (0304) Азота оксид: Г/С = 0,071145056150168; Т/Г = 0,30674138768 |
| (0330) Ангидрид сернистый: Г/С = 0,0172858928; Т/Г = 0,074528 |
| (0703) Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен): Г/С = 2,4836004E-8; Т/Г = 3,85180766E-7 |
| (0337) Углерода оксид: Г/С = 0,56983715728; Т/Г = 2,45684 |

ИЗА номер 0002 для сущ. положения: Орган. источник

| |
|---|
| Производство: Производство |
| Цех, участок: Котельная |
| Ист. выделения: Котел паровой Е-1/9 (всего 1, работает 1) |
| Режим: Проектное топливо (Газопровод Саратов-Горький) |
| Методика: Мет-ка опр. ВЗВ в атм. при сжиг. топлива в котлах произв. менее 30 т пара в час или менее 20 Гкал в ч; разработчик: НИИ Атмосфера; год утв.:1999 |
| Технология: Определение выбросов ЗВ расчетными методами |
| Операция: Сжигание природного газа (коэфф. избытка воздуха = 1.05-1.25) |
| Ист. выделения: Котел паровой |
| Режим: Проектное топливо (Газопровод Саратов-Горький) |
| Согласно методике, в вычислениях использованы следующие показатели и их значения: |
| Кд: Коэфф. влияния нагрузки котла на конц-ю бенз(а)пирена = 1,174368 (Справка предприятия) |
| Кр: Коэфф. влияния рецикул. дым. газ. на конц-ю бенз(а)пирена = 1 (Справка предприятия) |
| Кст: Коэфф. влияния ступенч. сжиг-я на конц-ю бенз(а)пирена = 1 (Справка предприятия) |
| В: Факт. расход топлива на номин. нагрузке, нл/с = 19,17021 (Справка предприятия) |
| t: Температура горячего воздуха, подаваемого для горен-я, С = 20 (Справка предприятия) |
| Ва: Коэфф. образ-ния NOx(1.225-общ.случай, 1.0-на реж. карте) = 1,225 |
| г: Степень рециркуляции дымовых газов, % = 0 (Справка предприятия) |
| б: Доля воздуха, подаваемого в промежут. зону факела, % = 0 (Справка предприятия) |
| Вк: Коэфф. констр. горелки (1-дуть.вент.,1.6-инжект.,0.7-ГДС) = 1,6 (Справка предприятия) |
| Сг: Содержание серы в топливе на рабочую массу, % = 0 (Справка предприятия или ALT_F1) |
| НС: Содержание сероводорода в топливе на рабочую массу, % = 0 (Справка предприятия) |
| D: Фактическая паропроизводительность котла, т/ч = 1 (Справка предприятия) |
| Врч: Полный расход топлива на котел, нм3/с = 0,01917 (Справка предприятия) |
| Вр: Полный расход топлива на котел, тыс.нм3/год = 300,8 |
| ат: Коэфф. избытка воздуха в прод. сгор. на выходе из топки = 1,15 (Справка предприятия) |
| qv: Теплонапряжение топочного объема, кВт/м3 = 285,2 (Справка предприятия) |
| Согласно методике, выделяются следующие ВВ, расчет выделений которых производится на основании следующих формул: |
| ВВ: (F=1) Азота диоксид (0301) |
| Формула для Г/С (Стр.10-12, форм.14-22): $0.8 \cdot V_{рч} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t - 30)) \cdot V_{а} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot б) = 0,04257181829376$ |
| Формула для Т/Г (Стр.10-12, форм.14-22): $0.8 \cdot V_{рч} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t - 30)) \cdot V_{а} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot б) / 1000 = 0,6680022401024$ |
| ВВ: (F=1) Азота оксид (0304) |
| Формула для Г/С (Стр.10-12, форм.14-22): $0.13 \cdot V_{рч} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t - 30)) \cdot V_{а} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot б) = 0,006917920472736$ |
| Формула для Т/Г (Стр.10-12, форм.14-22): $0.13 \cdot V_{рч} \cdot 36.13 \cdot (0.01 \cdot \sqrt{D} + 0.03) \cdot V_{к} \cdot (1 + 0.002 \cdot (t - 30)) \cdot V_{а} \cdot (1 - 0.16 \cdot \sqrt{r}) \cdot (1 - 0.022 \cdot б) / 1000 = 0,10855036401664$ |
| ВВ: (F=1) Углерода оксид (0337) |
| Формула для Г/С (Стр.18, форм.38,39, табл.В1): $V \cdot 0.2 \cdot 0.5 \cdot 36.13 / 1000 = 0,06926196873$ |
| Формула для Т/Г (Стр.18, форм.38,39, табл.В1): $V_{р} \cdot 0.2 \cdot 0.5 \cdot 36.13 / 1000 = 1,0867904$ |
| ВВ: (F=1) Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен) (0703) |
| Формула для Г/С (Стр.5-фор.1; стр.25-ф.52, т.32): $(0.059 + 0.079 / 1000 \cdot q_v) / (2.71828 \cdot (3.8 \cdot (ат - 1))) \cdot K_d \cdot K_r \cdot K_{ст} / 1000 \cdot ат / 1.4 \cdot (10.76 + (ат - 1) \cdot 9.57 - 2.13) \cdot V_{рч} \cdot 0.278 / 1000 = 2,385889E-9$ |
| Формула для Т/Г (Стр.5-фор.1; стр.25-ф.52, т.32): $(0.059 + 0.079 / 1000 \cdot q_v) / (2.71828 \cdot (3.8 \cdot (ат - 1))) \cdot K_d \cdot K_r \cdot K_{ст} / 1000 \cdot ат / 1.4 \cdot (10.76 + (ат - 1) \cdot 9.57 - 2.13) \cdot V_{р} / 1000000 = 1,34667009E-7$ |
| ВВ: (F=1) Ангидрид сернистый (0330) |
| Формула для Г/С (Стр.16-форм.35, стр.17-форм.37): $0.02 \cdot V_{рч} \cdot 800 \cdot 0.00685 = 0,002101032$ |
| Формула для Т/Г (Стр.16-форм.35, стр.17-форм.37): $0.02 \cdot V_{р} \cdot 800 \cdot 0.00685 \cdot 1000 / 1000000 = 0,03296768$ |
| Выбрасывается из ИЗА номер 2 для сущ. положения: |
| (0301) Азота диоксид: Г/С = 0,04257181829376; Т/Г = 0,6680022401024 |
| (0304) Азота оксид: Г/С = 0,006917920472736; Т/Г = 0,10855036401664 |
| (0330) Ангидрид сернистый: Г/С = 0,002101032; Т/Г = 0,03296768 |
| (0703) Бенз(а)пирен (3,4-Бензпирен): Г/С = 2,385889E-9; Т/Г = 1,34667009E-7 |
| (0337) Углерода оксид: Г/С = 0,06926196873; Т/Г = 1,0867904 |

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

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Таблица 2.1.1 – Расчетное потребление тепловой энергии в г.о. Кинель

| № п/п | Источник тепловой энергии | Расчетное потребление тепловой энергии на отопление, Гкал за год |
|-------|-------------------------------------|--|
| | | Базовое значение |
| 1 | Индивидуальное теплоснабжение | 330217,13 |
| 2 | Котельная №1 г. Кинель | 980,085 |
| 3 | Котельная №2 г. Кинель | 869,680 |
| 4 | Котельная №3 г. Кинель | 20 703,494 |
| 5 | Котельная №4 г. Кинель | 603,800 |
| 6 | Котельная №12 г. Кинель | 5 286,908 |
| 7 | Котельная №16 г. Кинель | 2 341,983 |
| 8 | Котельная №22 г. Кинель | 4 129,473 |
| 9 | Котельная №6 г. Кинель | 3 598,053 |
| 10 | Котельная №11 г. Кинель | 4 125,532 |
| 11 | Котельная №20 г. Кинель | 1 952,246 |
| 12 | Котельная №23 г. Кинель | 16 665,679 |
| 13 | Котельная №9 г. Кинель | 3 368,024 |
| 14 | Котельная №7 г. Кинель | 29 353,371 |
| 15 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | 3 686,886 |
| 16 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | 8 945,419 |
| 17 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | 25 944,211 |
| 18 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | 34 298,219 |

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

Согласно генеральному плану новое многоквартирное и индивидуальное жилищное строительство предлагается вести в границах г.о. Кинель.

В г.о. Кинель планируется развитие жилых зон на свободных участках в существующих границах населённых пунктов и за их пределами, за счет реконструкции территории - замены ветхого жилого фонда, за счет завершения строительства и за счет уплотнения существующей застройки. Предполагается многоквартирная жилая застройка малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный), среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный), многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более) и

усадебная застройка жилыми домами с приусадебными участками коттеджного типа.

Таблица 2.2.1 - Площадки под новую застройку (до 2033 - 2043 гг.) в г.

Кинель

| Местоположение объекта | Функциональная зона | Параметры функциональной зоны |
|--|--|---|
| В существующей жилой застройке; На новых площадках №5, №6, №7, №8, №9, №10, №11, №12, №13, №14, №15, №16. | Зона застройки индивидуальными жилыми домами | Коэффициент застройки - 0,2; Коэффициент плотности застройки - 0,4; Площадь - 1509,8071 га. |
| На новой площадке №4. | Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный) | Коэффициент застройки - 0,4; Коэффициент плотности застройки - 0,8; Площадь - 27,5630 га. |
| На новых площадках №1, №2, №3. | Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | Коэффициент застройки - 0,4; Коэффициент плотности застройки - 0,8; Площадь - 91,5366 га. |
| - | Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более) | Коэффициент застройки - 0,4; Коэффициент плотности застройки - 1,4; Площадь - 5,4757 га. |
| Итого: | | 1634,3824 га |

Таблица 2.2.2 - Площадки под новую застройку (до 2033 г.) в п.г.т.

Алексеевка

| Местоположение объекта | Функциональная зона | Параметры функциональной зоны |
|---------------------------------------|--|--|
| На новых площадках №1, №2, №3, №7. | Зона застройки индивидуальными жилыми домами | Коэффициент застройки - 0,2; Коэффициент плотности застройки - 0,4; Площадь - 371,6610 га. |
| - | Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный) | Коэффициент застройки - 0,4; Коэффициент плотности застройки - 0,8; Площадь - 5,3989 га. |
| На новых площадках №4, №5, №6. | Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | Коэффициент застройки - 0,4; Коэффициент плотности застройки - 0,8; Площадь - 28,4562 га. |
| - | Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более) | Коэффициент застройки - 0,4; Коэффициент плотности застройки - 1,4; Площадь - 2,3514 га. |
| Итого: | | 407,8675 га |

Таблица 2.2.3 - Площадки под новую застройку (до 2033 г.) в п.г.т.

Усть-Кинельский

| Местоположение объекта | Функциональная зона | Параметры функциональной зоны |
|--|---|---|
| В существующей жилой застройке; На новых площадках №1, №2, №3, №4. | Зона застройки индивидуальными жилыми домами | Коэффициент застройки - 0,2; Коэффициент плотности застройки - 0,4; Площадь - 384,2550 га. |
| В существующей жилой застройке; На новых площадках №5, №7. | Зона застройки малоэтажными жилыми домами (до 4 этажей, включая мансардный) | Коэффициент застройки - 0,4; Коэффициент плотности застройки - 0,8; Площадь – 6,5958 га. |
| - | Зона застройки среднеэтажными жилыми домами (от 5 до 8 этажей, включая мансардный) | Коэффициент застройки - 0,4; Коэффициент плотности застройки - 0,8; Площадь - 20,9515 га. |
| В существующей жилой застройке; На новой площадке №6 | Зона застройки многоэтажными жилыми домами (9 этажей и более) | Коэффициент застройки - 0,4; Коэффициент плотности застройки - 1,4; Площадь - 5,5182 га. |
| Итого: | | 417,3205 га |

Согласно генеральному плану, планируется строительство новых объектов социальной инфраструктуры в г. Кинель: (до 2033 - 2043 гг.)

- Детского сада на 140 мест (г.о. Кинель, г. Кинель, Юго-Восточный район, площадка №3);
- Детского сада на 120 мест (г.о. Кинель, г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 9 Мая);
- Детского сада на 110 мест (г.о. Кинель, г. Кинель, Юго-Восточный район, Квартал №28, ул. Перспективная);
- Детского сада на 70 мест (г.о. Кинель, г. Кинель, мкр Елшняги, площадка № 5);
- Детского сада на 70 мест (г.о. Кинель, г. Кинель, мкр Лебедь, площадка № 7);
- Детского сада на 80 мест (г.о. Кинель, г. Кинель, площадка №10);
- Общеобразовательной школы на 613 учащихся (г.о. Кинель, г. Кинель, Юго-Восточный район, Квартал № 26);
- Общеобразовательной школы на 274 учащихся (г.о. Кинель, г. Кинель, мкр Елшняги, площадка № 5);
- Детского дома творчества на 360 учащихся (г.о. Кинель, г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 9 Мая);

- Детского дома творчества на 350 учащихся (г.о. Кинель, г. Кинель, мкр Елшняги, площадка № 5);
- Детского дома творчества на 350 учащихся (г.о. Кинель, г. Кинель, Юго-Восточный район, площадка № 26);
- Детского дома творчества на 100 учащихся (г.о. Кинель, г. Кинель, юго-западный район, площадка №10);
- Физкультурно-оздоровительного комплекса (общая площадь территории – 180 857 кв.м.; спортзалы – 36x18 м и 24x12 м; плавательный бассейн – 25x8,5 м зеркала воды) (г.о. Кинель, г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 27 Партсъезда, 13);
- Физкультурно-спортивного комплекса (крытый футбольный манеж - 40x20 м; спортзал – 36x18 м) (г.о. Кинель, г. Кинель, Юго-Восточный район, квартал № 28, по ул. 6-я Ямская);
- Физкультурно-спортивного комплекса (спортзал – 36x18 м) (г.о. Кинель, г. Кинель, мкр Лебедь, площадка №6);
- Физкультурно-спортивного комплекса (спортзал 30x18 м) (г.о. Кинель, г. Кинель, юго-западный район, площадка №10);
- Поликлиники на 170 посещ./смену (г.о. Кинель, г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 9 Мая);
- ОВОП на 70 посещ./смену (г.о. Кинель, г. Кинель, мкр Лебедь, площадка №6).

Согласно генеральному плану, планируется строительство новых объектов социальной инфраструктуры в п.г.т. Алексеевка: (до 2033 г.)

- Детского сада на 50 мест (г.о. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева, площадка № 6);
- Физкультурно-спортивного комплекса (спортзал – 36x18 м; плавательный бассейн – 25x8,5 м зеркала воды) (г.о. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Гагарина, 17);
- Спортзала (размер спортзала – 30x18 м) (г.о. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Гагарина, 8).

Согласно генеральному плану, планируется строительство новых объектов социальной инфраструктуры в п.г.т. Усть-Кинельский: (до 2033 г.)

- Детского сада на 100 мест (г.о. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, мкр. Студенцы, площадка № 1);
- Детского сада на 50 мест (г.о. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, мкр. Советы, площадка № 4);
- Детского сада на 100 мест (г.о. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Испытателей);
- Общеобразовательной школы на 170 учащихся (г.о. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, мкр. Советы, площадка № 4).

Согласно генеральному плану, планируется развитие коммунально-складской зон города Кинеля: (до 2033 г.)

- размещение пожарного депо на 2 автомашины (г.о. Кинель, г. Кинель, ул. Орджоникидзе).

Согласно генеральному плану, планируется развитие коммунально-складской зон п.г.т. Усть-Кинельский: (до 2033 г.)

- размещение пожарного депо на 2 автомашины (г.о. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, площадка №3).

Согласно генеральному плану, планируется реконструкция следующих объектов социальной инфраструктуры г.о. Кинель: (до 2033 г.)

- МБУДО «Детской школы искусств №3 г.о. Кинель» на 323 учащихся (г.о. Кинель, г. Кинель, ул. Маяковского, 51);
- Детской школы искусств №1 г.о. Кинель, расширение с 129 мест до 200 мест (г.о. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Зазина, дом 12);
- Детской музыкальной школы №2, на 200 мест (г.о. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная, 6).

Согласно генеральному плану, планируется реконструкция/строительство следующих объектов теплоснабжения г.о. Кинель: (до 2033 г.)

- Реконструкция котельной №7, увеличение мощности на 0,63 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7б);
- Реконструкция котельной №11, увеличение мощности на 0,77 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, ул. Первомайская, 2А (площадка № 2));
- Строительство котельной, мощностью на 3,87 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, площадка № 3);
- Реконструкция котельной №20, увеличение мощности на 2,326 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 120А (площадка № 11));
- Строительство котельной, мощностью на 2,30 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, площадка № 16);
- Строительство котельной, мощностью на 4,70 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, квартал 28);
- Строительство котельной, мощностью на 2,54 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, площадка № 5);
- Строительство котельной, мощностью на 0,70 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, мкр Лебедь, площадка № 6);
- Реконструкция котельной №3, увеличение мощности на 2,20 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, ул. Ульяновская, 23Б);
- Строительство котельной, мощностью на 0,95 Гкал/час (г.о. Кинель, г. Кинель, площадка № 10);
- Реконструкция котельной №1, увеличение мощности на 3,40 Гкал/час (г.о. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева, 25);
- Реконструкция котельной №3, увеличение мощности на 2,90 Гкал/час (г.о. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная, 5Б);
- Строительство БМК №11 (г.о. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, мкр Студенцы);
- Строительство БМК №12 (г.о. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, Площадка №3, Площадка №4).

Приросты строительных фондов г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский представлены далее на рисунках 2.2.1 - 2.2.3.

Территории г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский с площадками перспективного строительства под жилую зону представлены далее на рисунках 2.2.4 - 2.2.6.

Рисунок 2.2.1 – Территория г. Кинель с выделенными объектами перспективного строительства

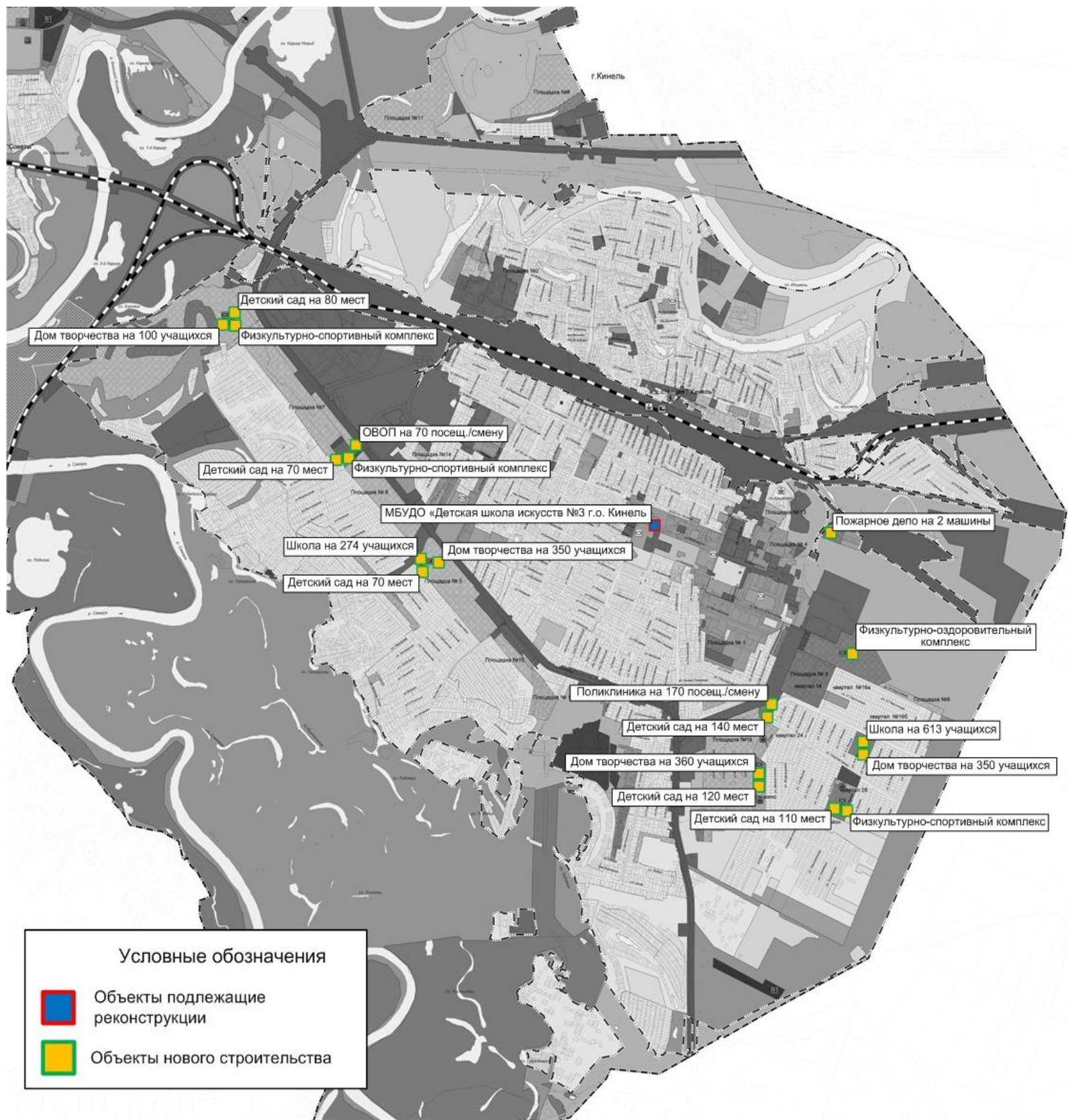


Рисунок 2.2.2 – Территория п.г.т. Алексеевка с выделенными объектами перспективного строительства

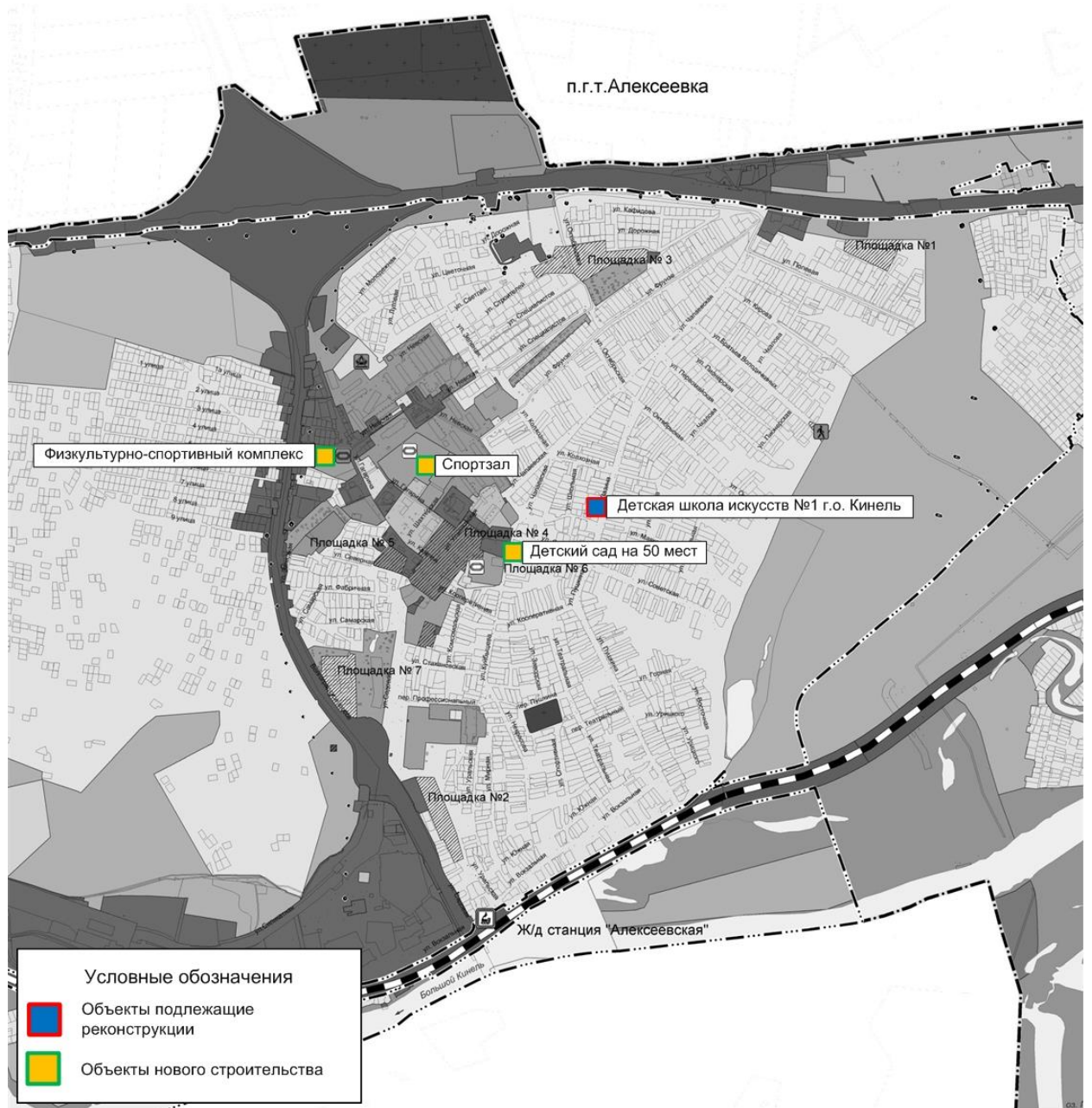


Рисунок 2.2.4 – Территория г. Кинель с площадками перспективного строительства под жилую зону



Рисунок 2.2.5 – Территория п.г.т. Алексеевка с площадками перспективного строительства под жилую зону



Рисунок 2.2.6 – Территория п.г.т. Усть-Кинельский с площадками перспективного строительства под жилую зону



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.

Требования к энергетической эффективности и к теплоснабжению зданий, проектируемых и планируемых к строительству, определены нормативными документами:

- СП 50.13330.2024 «СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий»;
- СП 23-101-2004 «Проектирование тепловой защиты зданий»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. № 306 (с изменениями на 27 октября 2023 года).

На стадии проектирования здания определяется расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания, $q_{от}$, Вт/(м³·°C). Расчетное значение должно быть меньше или равно нормируемому значению q_0 , Вт/(м³·°C).

Нормативные значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий приводятся в СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СП 50.13330.2024 «СНиП 23-02-2003, утвержденном приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 г. № 265.

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию представлены в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 - Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий, тр от q , Вт/(м³·°С)

| Тип здания | Этажность здания | | | | | | | |
|---|------------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|-----------|
| | 1 | 2 | 3 | 4, 5 | 6, 7 | 8, 9 | 10, 11 | 12 и выше |
| 1 Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития | 0,455 | 0,414 | 0,372 | 0,359 | 0,336 | 0,319 | 0,301 | 0,290 |
| 2 Общественные и производственные, кроме перечисленных в строках 3–6 | 0,487 | 0,440 | 0,417 | 0,371 | 0,359 | 0,342 | 0,324 | 0,311 |
| 3 Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты | 0,394 | 0,382 | 0,371 | 0,359 | 0,348 | 0,336 | 0,324 | 0,311 |
| 4 Дошкольные образовательные организации, хосписы | 0,521 | 0,521 | 0,521 | – | – | – | – | – |
| 5 Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады | 0,266 | 0,255 | 0,243 | 0,232 | 0,232 | – | | |
| 6 Административного назначения (офисы) | 0,417 | 0,394 | 0,382 | 0,313 | 0,278 | 0,255 | 0,232 | 0,232 |
| Примечание – Для регионов, имеющих значение ГСОП = 8000 °С·сут и более, нормируемые $q_{от}^{ТР}$ следует снизить на 5 %. | | | | | | | | |

Генеральным планом городского округа Кинель предусмотрен прирост площадей жилищной застройки – 2459,5704 га. Ввиду низкой плотности тепловой нагрузки в районах ИЖС, данные объекты предполагается оснащать индивидуальными источниками теплоснабжения. Многоквартирные жилые дома предлагается оснащать теплом от существующих централизованных котельных и от вновь строящихся котельных г.о. Кинель.

Нормативные значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий также приняты в соответствии с СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СП 50.13330.2024 «СНиП 23-02-2003».

Таблица 2.3.2 - Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий, тр от q , Вт/(м³·°С)

| Площадь здания, м ² | С числом этажей | | | |
|--------------------------------|-----------------|-------|-------|-------|
| | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 50 | 0,579 | – | – | – |
| 100 | 0,517 | 0,558 | – | – |
| 150 | 0,455 | 0,496 | 0,538 | – |
| 250 | 0,414 | 0,434 | 0,455 | 0,476 |
| 400 | 0,372 | 0,372 | 0,393 | 0,414 |
| 600 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,372 |
| 1000 и более | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 |

Примечание – При промежуточных значениях отапливаемой площади здания в интервале 50–1000 м² значения $q_{от}^{TP}$ должны определяться линейной интерполяцией.

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.

Прогноз спроса на тепловую энергию основан на данных развития городского округа, его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом на период до 2033 - 2043 гг.

Таблица 2.4.1 – Значения потребляемой тепловой мощности перспективных общественных зданий г.о. Кинель

| № п/п | Наименование потребителя | Местоположение, № площадки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Срок стр-ва | Зона теплоснабжения |
|--|--------------------------|--|---------------------------|-------------|---|
| г. Кинель (строительство до 2033 – 2043 гг.) | | | | | |
| 1 | Детский сад на 140 мест | г. Кинель, Юго-Восточный район, площадка №3 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 3,87 Гкал/час |
| 2 | Детский сад на 120 мест | г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 9 Мая | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 2,30 Гкал/час |
| 3 | Детский сад на 110 мест | г. Кинель, Юго-Восточный район, Квартал №28, ул. Перспективная | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 4,70 Гкал/час |
| 4 | Детский сад на 70 мест | г. Кинель, мкр Елшняги, площадка № 5 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 2,54 Гкал/час |
| 5 | Детский сад на 70 мест | г. Кинель, мкр Лебедь, площадка № 7 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 0,70 Гкал/час |
| 6 | Детский сад на 80 мест | г. Кинель, площадка №10 | По проекту | до 2043 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 0,95 Гкал/час |

| № п/п | Наименование потребителя | Местоположение, № площадки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Срок стр-ва | Зона теплоснабжения |
|---|---|---|---------------------------|-------------|---|
| 7 | Школа на 613 учащихся | г. Кинель, Юго-Восточный район, Квартал № 26 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 4,70 Гкал/час |
| 8 | Школа на 274 учащихся | г. Кинель, мкр Елшняги, площадка № 5 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 2,54 Гкал/час |
| 9 | Детский дом творчества на 360 учащихся | г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 9 Мая | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 2,30 Гкал/час |
| 10 | Детский дом творчества на 350 учащихся | г. Кинель, мкр Елшняги, площадка № 5 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 2,54 Гкал/час |
| 11 | Детский дом творчества на 350 учащихся | г. Кинель, Юго-Восточный район, площадка № 26 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 4,70 Гкал/час |
| 12 | Детский дом творчества на 100 учащихся | г. Кинель, юго-западный район, площадка №10 | По проекту | до 2043 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 0,95 Гкал/час |
| 13 | Физкультурно-оздоровительный комплекс (общая площадь территории – 180 857 кв.м.; спортзалы – 36х18 м и 24х12 м; плавательный бассейн – 25х8,5 м зеркала воды) | г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 27 Партсъезда, 13 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 3,87 Гкал/час |
| 14 | Физкультурно-спортивный комплекс (крытый футбольный манеж - 40х20 м; спортзал – 36х18 м) | г. Кинель, Юго-Восточный район, квартал № 28, по ул. 6-я Ямская | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 4,70 Гкал/час |
| 15 | Физкультурно-спортивный комплекс (спортзал – 36х18 м) | г. Кинель, мкр Лебедь, площадка №6 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 0,70 Гкал/час |
| 16 | Физкультурно-спортивный комплекс (спортзал 30х18 м) | г. Кинель, юго-западный район, площадка №10 | По проекту | до 2043 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 0,95 Гкал/час |
| 17 | Поликлиника на 170 посещ./смену | г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 9 Мая | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 3,87 Гкал/час |
| 18 | ОВОП на 70 посещ./смену | г. Кинель, мкр Лебедь, площадка №6 | По проекту | до 2033 г. | Планируемая новая котельная, мощностью на 0,70 Гкал/час |
| 19 | Пожарное депо на 2 автомашины | г. Кинель, ул. Орджоникидзе | По проекту | до 2033 г. | Котельная №20 (г. Кинель) ООО «Кинельская ТЭК» |
| п.г.т. Алексеевка (строительство до 2033 г.) | | | | | |
| 1 | Детский сад на 50 мест | п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева, площадка № 6 | По проекту | до 2033 г. | Котельная №1 (п.г.т. Алексеевка) ООО «Кинельская ТЭК» |
| 2 | Физкультурно-спортивный комплекс (спортзал – 36х18 м; плавательный бассейн – 25х8,5 м зеркала воды) | п.г.т. Алексеевка, ул. Гагарина, 17 | По проекту | до 2033 г. | Котельная №2 (п.г.т. Алексеевка) ООО «Кинельская ТЭК» |
| 3 | Спортзал (размер спортзала – 30х18 м) | п.г.т. Алексеевка, ул. Гагарина, 8 | По проекту | до 2033 г. | Котельная №2 (п.г.т. Алексеевка) ООО «Кинельская ТЭК» |
| п.г.т. Усть-Кинельский (строительство до 2033 г.) | | | | | |
| 1 | Детский сад на 100 мест | п.г.т. Усть-Кинельский, мкр. Студенцы, площадка № 1 | По проекту | до 2033 г. | Строительство БМК №11 |

| № п/п | Наименование потребителя | Местоположение, № площадки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Срок стр-ва | Зона теплоснабжения |
|---|-------------------------------|---|---------------------------------------|-------------|--|
| 2 | Детский сад на 50 мест | п.г.т. Усть-Кинельский, мкр. Советы, площадка № 4 | По проекту | до 2033 г. | Строительство БМК №12 |
| 3 | Детский сад на 100 мест | п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Испытателей | По проекту | до 2033 г. | Котельная №3 (п.г.т. Усть-Кинельский) ООО «Кинельская ТЭК» |
| 4 | Школа на 170 учащихся | п.г.т. Усть-Кинельский, мкр. Советы, площадка № 4 | По проекту | до 2033 г. | Строительство БМК №12 |
| 5 | Пожарное депо на 2 автомашины | п.г.т. Усть-Кинельский, площадка №3 | По проекту | до 2033 г. | По проекту |
| Реконструкция/строительство котельных г.о. Кинель | | | | | |
| 1 | Реконструкция котельной №7 | г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7б | увеличение мощности на 0,63 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 2 | Реконструкция котельной №11 | г. Кинель, ул. Первомайская, 2А (площадка № 2) | увеличение мощности на 0,77 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 3 | Строительство котельной | г. Кинель, площадка № 3 | мощность на 3,87 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 4 | Реконструкция котельной №20 | г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 120А (площадка № 11) | увеличение мощности на 2,326 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 5 | Строительство котельной | г. Кинель, площадка № 16 | мощность на 2,30 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 6 | Строительство котельной | г. Кинель, квартал 28 | мощность на 4,70 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 7 | Строительство котельной | г. Кинель, площадка № 5 | мощность на 2,54 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 8 | Строительство котельной | г. Кинель, мкр Лебедь, площадка № 6 | мощность на 0,70 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 9 | Реконструкция котельной №3 | г. Кинель, ул. Ульяновская, 23Б | увеличение мощности на 2,20 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 10 | Строительство котельной | г. Кинель, площадка № 10 | мощность на 0,95 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 11 | Реконструкция котельной №1 | п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева, 25 | увеличение мощности на 3,40 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 12 | Реконструкция котельной №3 | п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная, 5Б | увеличение мощности на 2,90 Гкал/час | до 2033 г. | - |
| 13 | Строительство БМК №11 | п.г.т. Усть-Кинельский, мкр Студенцы | - | до 2033 г. | - |
| 14 | Строительство БМК №12 | п.г.т. Усть-Кинельский, Площадка №3, Площадка №4 | - | до 2033 г. | - |

Развитие общественно-деловой зоны г.о. Кинель не представляется возможным отобразить в текущей схеме теплоснабжения г.о. Кинель в связи с недостаточным количеством данных указанных в генеральном плане данного городского округа.

Теплоснабжение перспективных объектов соцкультбыта планируется осуществить от имеющихся систем централизованного теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский и от новых источников тепловой энергии.

Развитие многоквартирного жилищного строительства г.о. Кинель не представляется возможным отобразить в текущей схеме теплоснабжения г.о. Кинель в связи с недостаточным количеством данных указанных в генеральном плане данного городского округа.

Многоквартирные жилые дома предлагается оснащать теплом от существующих централизованных котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский и от вновь строящихся котельных г.о. Кинель.

На рисунках 2.4.1, 2.4.2, 2.4.3 представлены перспективные зоны действия существующих и планируемых систем централизованного теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский.

Рисунок 2.4.2 – Перспективные зоны теплоснабжения существующих централизованных котельных п.г.т. Алексеевка

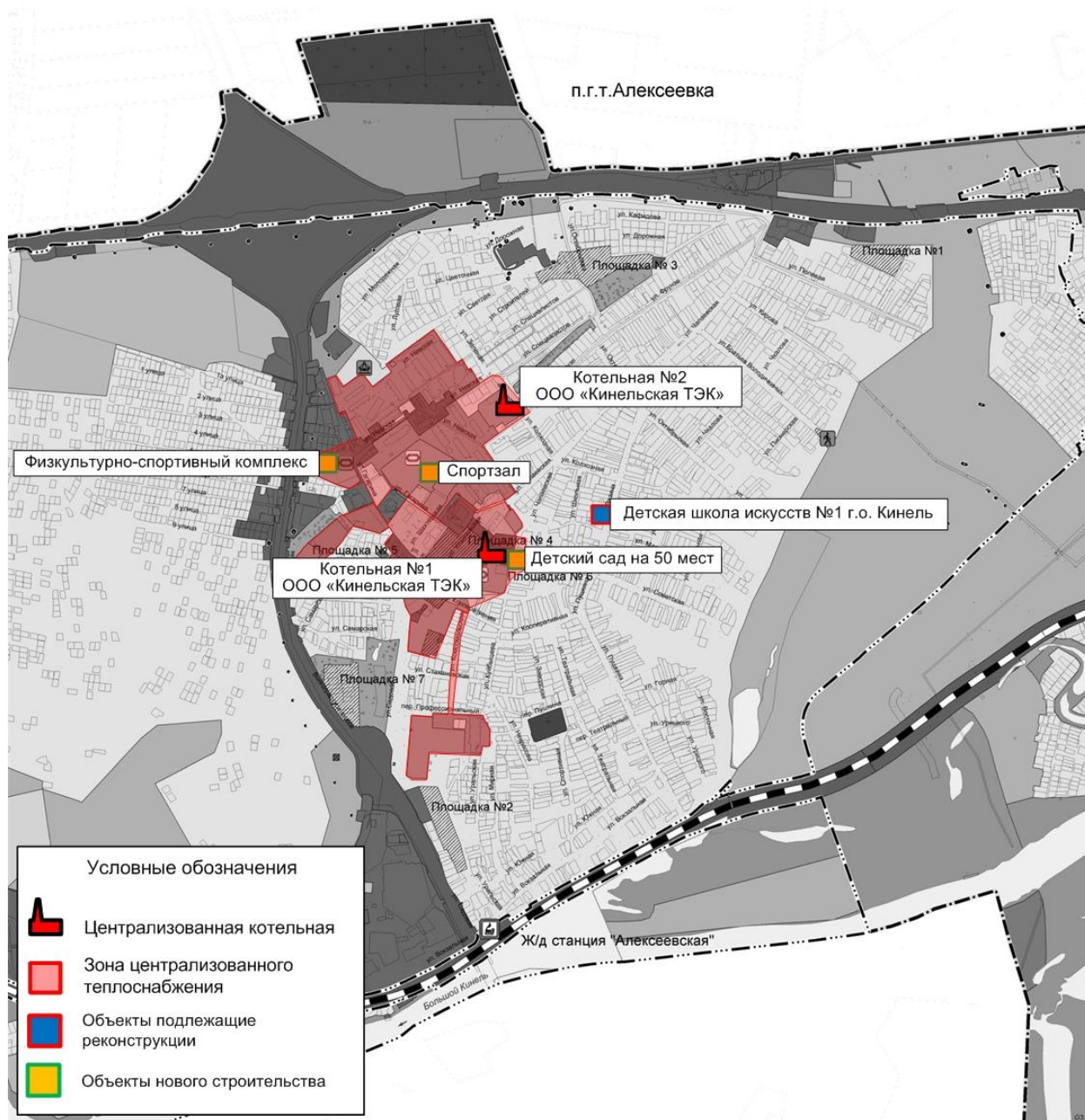


Рисунок 2.4.3 – Перспективные зоны теплоснабжения существующей централизованной котельной, а также блочно-модульных источников тепловой энергии, планируемых к размещению на территории п.г.т. Усть-Кинельский



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.

Значения прироста тепловой нагрузки перспективных объектов ИЖС определены в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий». Потребляемая тепловая мощность существующих индивидуальных жилых домов городского округа Кинель рассчитана по укрупненным показателям.

Приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский не представляется возможным отобразить в текущей схеме теплоснабжения г.о. Кинель в связи с отсутствием данных в ГП по ориентировочным площадям перспективных объектов ИЖС.

Теплоснабжение существующих индивидуальных жилых домов осуществляется от собственных котлов. Согласно данным ГП перспективную нагрузку ИЖС планируется обеспечить так же от индивидуальных источников (вариант 3).

На рисунках 2.5.1, 2.5.2, 2.5.3 представлены перспективные зоны действия индивидуального теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский.

Рисунок 2.5.1 – Перспективные зоны индивидуального теплоснабжения г.

Кинель



Рисунок 2.5.2 – Перспективные зоны индивидуального теплоснабжения
п.г.т. Алексеевка



Рисунок 2.5.3 – Перспективные зоны индивидуального теплоснабжения п.г.т. Усть-Кинельский при 3 варианте развития



2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом 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.

Согласно данным предоставленным в ГП изменение приростов объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами г.о. Кинель на расчетный срок не предусматривается.

2.7 Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Перечень перспективных объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения представлен в таблице 2.7.1.

Таблица 2.7.1 – Перечень перспективных объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения г.о. Кинель

| № п/п | Наименование потребителя | Местоположение, № площадки | Зона теплоснабжения |
|-------|--|--|---|
| 1 | Пожарное депо на 2 автомашины | г. Кинель, ул. Орджоникидзе | Котельная №20 (г. Кинель) ООО «Кинельская ТЭК» |
| 2 | Детский сад на 50 мест | п.г.т. Алексеевка, ул. Куйбышева, площадка № 6 | Котельная №1 (п.г.т. Алексеевка) ООО «Кинельская ТЭК» |
| 3 | Физкультурно-спортивный комплекс (спортзал – 36х18 м; плавательный бассейн – 25х8,5 м зеркала воды) | п.г.т. Алексеевка, ул. Гагарина, 17 | Котельная №2 (п.г.т. Алексеевка) ООО «Кинельская ТЭК» |
| 4 | Спортзал (размер спортзала – 30х18 м) | п.г.т. Алексеевка, ул. Гагарина, 8 | Котельная №2 (п.г.т. Алексеевка) ООО «Кинельская ТЭК» |

| № п/п | Наименование потребителя | Местоположение, № площадки | Зона теплоснабжения |
|-------|--------------------------|--|--|
| 5 | Детский сад на 100 мест | п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Испытателей | Котельная №3 (п.г.т. Усть-Кинельский) ООО «Кинельская ТЭК» |

2.8 Прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки.

Перспективная застройка в г.о. Кинель планируется до 2033 – 2043 гг. Подробная информация о перспективном строительстве представлена в пункте 2.4.

2.9 Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии.

Данные отсутствуют.

2.10 Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды.

Данные отсутствуют.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

В данной схеме электронная модель систем теплоснабжения г.о. Кинель не разрабатывалась.

По численности населения г. Кинель и поселки городского типа, входящие в городской округ Кинель относятся к малым городам России. Численность г.о. Кинель на 1 января 2025 года составляет 57,821 тыс. человек.

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» с изменениями и дополнениями от 07.10.2014; 23.03.2016; 12.06.2016; 03.04.2018; 16.03.2019; 31.05.2022; 10.01.2023; 17.10.2024; 18.03.2025), установлено, что:

- При разработке схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте “в” пункта 23 и пунктах 55 и 56 (“Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа”) требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным.

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

4.1 Балансы тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

Показатели тепловой мощности и тепловой нагрузки существующих систем теплоснабжения городского округа Кинель представлены в таблицах 4.1.1 - 4.1.17.

Таблица 4.1.1 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №1 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,574 | 0,574 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,005 | 0,005 |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,569 | 0,569 |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,011 | 0,011 |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 0,4456 | 0,4456 |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,1124 | +0,1124 |

Таблица 4.1.2 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №2 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 1,00 | 1,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,007 | 0,007 |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,993 | 0,993 |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,010 | 0,010 |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 0,4500 | 0,4500 |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,533 | +0,533 |

Таблица 4.1.3 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №3 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 г. |
|-------|---|------------------|-----------------------------------|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 11,27 | 13,47 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 9,037 | 13,47 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,024 | н/д |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 9,013 | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,338 | н/д |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 8,31244 | н/д |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,36256 | - |

Таблица 4.1.4 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №4 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 0,416 | 0,416 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 0,412 | 0,412 |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,001 | 0,001 |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 0,210 | 0,210 |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,201 | +0,201 |

Таблица 4.1.5 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №12 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 3,9 | 3,9 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 3,9 | 3,9 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,021 | 0,021 |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 3,879 | 3,879 |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,091 | 0,091 |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 2,9099 | 2,9099 |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,8781 | +0,8781 |

Таблица 4.1.6 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №16 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 1,509 | 1,509 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 1,384 | 1,384 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,005 | 0,005 |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,379 | 1,379 |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,061 | 0,061 |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 0,95014 | 0,95014 |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,36786 | +0,36786 |

Таблица 4.1.7 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №22 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 6,235 | 6,235 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 5,695 | 5,695 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,002 | 0,002 |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 5,693 | 5,693 |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,000 | 0,000 |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 1,9513 | 1,9513 |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +3,7417 | +3,7417 |

Таблица 4.1.8 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №6 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 3,36 | 3,36 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 1,547 | 1,547 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,009 | 0,009 |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,538 | 1,538 |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,116 | 0,116 |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 1,2697 | 1,2697 |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,1523 | +0,1523 |

Таблица 4.1.9 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №11 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 г. |
|-------|---|------------------|-----------------------------------|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 3,00 | 3,77 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 3,250 | 3,77 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,044 | н/д |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 3,206 | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,208 | н/д |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 1,9656 | н/д |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +1,0324 | - |

Таблица 4.1.10 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №20 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 г. |
|-------|---|------------------|-----------------------------------|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 1,2 | 3,526 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 1,152 | 3,526 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,013 | н/д |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 1,139 | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,010 | н/д |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 0,716 | н/д |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +0,413 | - |

Таблица 4.1.11 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №23 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 11,7 | 11,7 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 12,094 | 12,094 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,184 | 0,184 |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 11,91 | 11,91 |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,530 | 0,530 |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 7,3184 | 7,3184 |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +4,0616 | +4,0616 |

Таблица 4.1.12 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №9 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 3,01 | 3,01 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 2,779 | 2,779 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,008 | 0,008 |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 2,771 | 2,771 |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,057 | 0,057 |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 1,301 | 1,301 |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +1,413 | +1,413 |

Таблица 4.1.13 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №7 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 г. |
|-------|---|------------------|-----------------------------------|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 13,8 | 14,43 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 13,592 | 14,43 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,238 | н/д |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 13,354 | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,636 | н/д |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 11,025 | н/д |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +1,693 | - |

Таблица 4.1.14 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ВЧДР-8 г. Кинель

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 5,40 | - |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 5,40 | - |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,300 | - |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 5,100 | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | - | - |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 1,5135 | - |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +3,5865 | - |

Таблица 4.1.15 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №1 п.г.т. Алексеевка

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 г. |
|-------|---|------------------|-----------------------------------|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 10,0 | 15,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 7,375 | 15,00 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,023 | н/д |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 7,352 | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,352 | н/д |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 4,245 | н/д |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +2,755 | - |

Таблица 4.1.16 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №2 п.г.т. Алексеевка

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 19,50 | 19,50 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 16,356 | 16,356 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,124 | н/д |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 16,232 | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 0,555 | н/д |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 10,312 | н/д |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +5,365 | - |

Таблица 4.1.17 - Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной №3 п.г.т. Усть-Кинельский

| № п/п | Наименование | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 г. |
|-------|---|------------------|-----------------------------------|
| 1 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 30,0 | 32,9 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч | 28,180 | 32,9 |
| 3 | Затраты на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч | 0,299 | н/д |
| 4 | Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто, Гкал/ч | 27,881 | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при ее передаче, Гкал/ч, в том числе | 1,208 | н/д |
| 6 | Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч | 19,387 | н/д |
| 7 | Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности источника тепловой энергии, Гкал/ч | +7,286 | - |

Перспективные показатели балансов тепловой мощности существующих источников тепловой энергии г. Кинель (котельная №3, котельная №11, котельная №20, котельная №7), п.г.т. Алексеевка (котельная №1, котельная №2) и п.г.т. Усть-Кинельский (котельная №3), с учетом подключения к ним новых объектов социальной сферы и МКД, невозможно рассчитать в данной схеме теплоснабжения, в связи с недостаточным количеством данных, указанных в генеральном плане городского округа Кинель.

Перспективные показатели балансов тепловой мощности существующего источника тепловой энергии г. Кинель (котельной ВЧДР-8), не будут рассчитываться в данной схеме теплоснабжения, так как тепловую сеть объекта теплоснабжения (газовой котельной) ВЧДР-8 г. Кинель, планируют вывести из эксплуатации.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки планируемых котельных городского округа Кинель, невозможно рассчитать в данной схеме теплоснабжения, в связи с недостаточным количеством данных, указанных в генеральном плане городского округа Кинель.

Теплоснабжение новых потребителей г.о. Кинель будет осуществляться от имеющихся систем централизованного теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский и от новых источников тепловой энергии.

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 магистрального вывода.

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 магистрального вывода, не выполнен, так как данные материалы входят в состав электронной модели схемы теплоснабжения. Разработка электронной модели с расчетом гидравлических режимов может быть реализована по требованию заказчика при актуализации настоящей схемы.

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

Значения резервов (дефицитов) существующих систем теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей приведены в п. 4.1.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).

При разработке сценариев развития систем теплоснабжения городского округа Кинель учитывались климатический фактор и техническое состояние существующего оборудования теплоисточников и тепловых сетей.

Первый вариант развития

Первый вариант развития предполагает использование существующих централизованных источников тепловой энергии для теплоснабжения перспективных потребителей городского округа Кинель.

Второй вариант развития

Второй вариант развития предполагает строительство новых источников тепловой энергии.

5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения.

В данной схеме рассматриваются оба варианта перспективного развития систем теплоснабжения.

Первый вариант развития систем теплоснабжения не целесообразно использовать для объектов административно - общественного назначения и МКД, которые не входят в радиус эффективного теплоснабжения городского округа Кинель. Объекты которые попадают в радиус эффективного теплоснабжения, подключают к существующим источникам тепловой энергии, если на них имеется запас тепловой мощности.

В остальных случаях целесообразно использовать второй вариант развития систем теплоснабжения.

5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.

В данной схеме рассматриваются оба варианта перспективного развития систем теплоснабжения.

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 теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) теплоносителя выполнен согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» и представлен в Главе 1 п. 1.3.13.

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 (ГВС), на закрытую систему горячего водоснабжения.

Источники тепловой энергии городского округа Кинель функционируют по закрытой системе теплоснабжения.

6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов.

Информация отсутствует.

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей разработаны в соответствии с Требованиям к схемам теплоснабжения. Балансы производительности водоподготовительных установок составлены для каждого из вариантов развития системы теплоснабжения городского округа Кинель.

В результате разработки в соответствии с Требованиями к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- установлены перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии;

- составлен баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети и определены резервы и дефициты производительности ВПУ, в том числе и в аварийных режимах работы системы теплоснабжения.

Расчетные расходы теплоносителя в тепловых сетях в зависимости от планируемых тепловых нагрузок, принятых температурных графиков и перспективных планов по строительству (реконструкции) тепловых сетей по рассматриваемым периодам представлены в таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1 – Перспективные балансы теплоносителя централизованных систем теплоснабжения г.о. Кинель на расчетный срок до 2033 – 2043 гг.

| Источник теплоснабжения | Расход теплоносителя, т/ч | Объем теплоносителя в тепловой сети отопления, м ³ | Расход воды для подпитки тепловой сети отопления, м ³ /ч | Аварийная величина подпитки тепловой сети отопления, м ³ /ч | Годовой расход воды для подпитки тепловой сети отопления, м ³ | Производительность ВПУ, м ³ /ч | Резерв/дефицит производительности ВПУ, м ³ /ч |
|--------------------------------|---------------------------|---|---|--|--|---|--|
| Котельная №1 г. Кинель | 18,464 | 4,2390 | 0,032 | 0,085 | 147,263 | - | - |
| Котельная №2 г. Кинель | 18,680 | 0,96854556 | 0,007 | 0,019 | 33,647 | - | - |
| Котельная №3 г. Кинель | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №4 г. Кинель | 8,600 | 0,546203 | 0,004 | 0,011 | 18,975 | - | - |
| Котельная №12 г. Кинель | 120,876 | 23,5380021 | 0,177 | 0,471 | 817,710 | - | - |
| Котельная №16 г. Кинель | 40,646 | 8,69536336 | 0,065 | 0,174 | 547,808 | - | - |
| Котельная №22 г. Кинель | 78,132 | 26,497675 | 0,199 | 0,530 | 1669,354 | - | - |
| Котельная №6 г. Кинель | 55,788 | 24,2774517 | 0,182 | 0,486 | 843,399 | - | - |
| Котельная №11 г. Кинель | - | - | - | - | - | 2,08 | - |
| Котельная №20 г. Кинель | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №23 г. Кинель | 321,296 | 97,1417655 | 0,729 | 1,943 | 3374,705 | 4,2 | +2,257 |
| Котельная №9 г. Кинель | 54,640 | 20,468875 | 0,154 | 0,409 | 1289,539 | - | - |
| Котельная №7 г. Кинель | - | - | - | - | - | 4,2 | - |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | - | - | - | - | - | - | - |

| Источник теплоснабжения | Расход теплоносителя, т/ч | Объем теплоносителя в тепловой сети отопления, м ³ | Расход воды для подпитки тепловой сети отопления, м ³ /ч | Аварийная величина подпитки тепловой сети отопления, м ³ /ч | Годовой расход воды для подпитки тепловой сети отопления, м ³ | Производительность ВПУ, м3/ч | Резерв/дефицит производительности ВПУ, м3/ч |
|--|---------------------------|---|---|--|--|------------------------------|---|
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | - | - | - | - | - | 4,2 | - |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | - | - | - | - | - | 4,2 | - |

Значения перспективных показателей балансов теплоносителя существующих источников тепловой энергии г. Кинель (котельная №3, котельная №11, котельная №20, котельная №7), п.г.т. Алексеевка (котельная №1, котельная №2) и п.г.т. Усть-Кинельский (котельная №3), с учетом подключения к ним новых объектов социальной сферы и МКД, невозможно рассчитать в данной схеме теплоснабжения, в связи с недостаточным количеством данных, указанных в генеральном плане городского округа Кинель.

Значения перспективных показателей балансов теплоносителя планируемых котельных городского округа Кинель, невозможно рассчитать в данной схеме теплоснабжения, в связи с недостаточным количеством данных, указанных в генеральном плане городского округа Кинель.

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

7.1 Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

В данной работе рассмотрено 4 варианта развития системы теплоснабжения г.о. Кинель:

- Вариант 1 – централизованное теплоснабжение перспективных общественных зданий;
- Вариант 2 – децентрализованное теплоснабжение перспективных общественных зданий
- Вариант 3 – индивидуальное теплоснабжение для перспективной усадебной застройки.
- Вариант 4 – реконструкция и техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей;

Варианты 1 и 2 альтернативны друг другу. Варианты 3 и 4 реализуется независимо от каждого сценария.

Котельная ВЧДР-8 г. Кинель

Котельная ВЧДР-8 г. Кинель расположена по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская 1 А, находится на обслуживании СамТУ КДТВ ОАО «РЖД». Тепловую сеть объекта теплоснабжения (газовой котельной) ВЧДР-8 г. Кинель, планируют вывести из эксплуатации 1 сентября 2024 года (начало нового отопительного сезона). Причина вывода объекта теплоснабжения из эксплуатации: нерентабельность, убыточность. Администрация городского округа Кинель, рассмотрев уведомление о выводе из эксплуатации, требует приостановить на 3 года вывод из эксплуатации тепловой сети объекта теплоснабжения (газовой котельной) ВЧДР-8 г. Кинель, в связи с наличием угрозы возникновения дефицита тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены в данной тепловой сети.

Согласно части 8 статьи 21 закона о теплоснабжении вывод из эксплуатации тепловых сетей, с использованием которых осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к этим тепловым сетям в

надлежащем порядке, без согласования с указанными потребителями не допускается.

От данной котельной отапливается 1 многоквартирный дом, расположенный по адресу: г. Кинель, ул. Первомайская, д. 12.

29 мая 2024 год состоялось внеочередное общее собрание собственников помещений данного дома, на котором был рассмотрен вопрос о выборе альтернативного варианта источника теплоснабжения в многоквартирном доме № 12 по ул. Первомайская и было принято решение установить в каждой квартире индивидуальный отопительный котел.

В 2024 году произведен расчет теплоты и топлива для многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Кинель, ул. Первомайская, д. 12.

В настоящее время в ООО «СВГК» направлена заявка о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения.

Теплоснабжение части объектов перспективного строительства предлагается осуществить от действующих котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский, так как данные объекты планируются к размещению в зоне действия существующих систем централизованного теплоснабжения г.о. Кинель.

Описание существующих источников тепловой энергии с планируемыми объектами перспективного строительства г.о. Кинель представлено в таблице 7.1.1.

Таблица 7.1.1 – Действующие котельные и часть объектов перспективного строительства, планируемых для подключения к существующим сетям

| Источник теплоснабжения | Наименование объекта теплоснабжения | Местоположение объекта перспективного строительства |
|---|--|---|
| г. Кинель | | |
| Котельная №20 (г. Кинель) ООО «Кинельская ТЭК» | Пожарное депо на 2 автомашины | ул. Орджоникидзе |
| п.г.т. Алексеевка | | |
| Котельная №2 (п.г.т. Алексеевка) ООО «Кинельская ТЭК» | Физкультурно-спортивный комплекс (спортзал – 36х18 м; плавательный бассейн – 25х8,5 м зеркала воды) | ул. Гагарина, 17 |
| | Спортзал (размер спортзала – 30х18 м) | ул. Гагарина, 8 |
| Котельная №1 (п.г.т. Алексеевка) ООО «Кинельская ТЭК» | Детский сад на 50 мест | ул. Куйбышева, площадка № 6 |

| Источник теплоснабжения | Наименование объекта теплоснабжения | Местоположение объекта перспективного строительства |
|--|-------------------------------------|---|
| п.г.т. Усть-Кинельский | | |
| Котельная №3 (п.г.т. Усть-Кинельский) ООО «Кинельская ТЭК» | Детский сад на 100 мест | ул. Испытателей |

Согласно ГП часть нового строительства на территории г.о. Кинель планируется обеспечить тепловой энергией также и от проектируемых теплоисточников. Для культбыта – отопительные модули, встроенные или пристроенные котельные, с автоматизированным оборудованием, с высоким КПД. В целях экономии тепловой энергии и, как следствие, экономии расхода газа, в проектируемых зданиях культбыта, применять автоматизированные системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. В автоматизированных тепловых пунктах устанавливать устройства погодного регулирования. Тепловые сети от отопительных модулей до потребителей, выполнять в подземном или надземном варианте, с применением труб в современной теплоизоляции.

Описание перспективных источников тепловой энергии в г.о. Кинель представлено в таблице 7.1.2.

Весь жилой индивидуальный фонд обеспечивается теплом от собственных теплоисточников - это котлы различной модификации, для нужд отопления и горячего водоснабжения. Строительство источника централизованного теплоснабжения и тепловых сетей для ИЖС экономически нецелесообразно в связи с низкой плотностью тепловой нагрузки и низких нагрузках конечных потребителей.

Согласно генеральному плану г.о. Кинель, г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский газифицированы; по газопроводам низкого давления газ подается потребителям на хозяйственные нужды и в качестве топлива для теплоисточников. Установка индивидуальных источников, работающих на газообразном топливе возможна.

Таблица 7.1.2 – Перспективные источники теплоснабжения г.о. Кинель

| Источник теплоснабжения | Местоположение | Срок строительства | Наименование объекта теплоснабжения |
|---|---|--------------------|-------------------------------------|
| г. Кинель | | | |
| Планируемая новая котельная, мощностью на 3,87 Гкал/час | г. Кинель, Юго-Восточный район, площадка №3 | до 2033 г. | Детский сад на 140 мест |

| Источник теплоснабжения | Местоположение | Срок строительства | Наименование объекта теплоснабжения |
|---|---|--------------------|---|
| г. Кинель | | | |
| | г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 27 Партсъезда, 13 | до 2033 г. | Физкультурно-оздоровительный комплекс (общая площадь территории – 180 857 кв.м.; спортзалы – 36х18 м и 24х12 м; плавательный бассейн – 25х8,5 м зеркала воды) |
| | г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 9 Мая | до 2033 г. | Поликлиника на 170 посещ./смену |
| Планируемая новая котельная, мощностью на 2,30 Гкал/час | г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 9 Мая | до 2033 г. | Детский сад на 120 мест |
| | г. Кинель, Юго-Восточный район, ул. 9 Мая | до 2033 г. | Детский дом творчества на 360 учащихся |
| Планируемая новая котельная, мощностью на 4,70 Гкал/час | г. Кинель, Юго-Восточный район, Квартал №28, ул. Перспективная | до 2033 г. | Детский сад на 110 мест |
| | г. Кинель, Юго-Восточный район, Квартал № 26 | до 2033 г. | Школа на 613 учащихся |
| | г. Кинель, Юго-Восточный район, площадка № 26 | до 2033 г. | Детский дом творчества на 350 учащихся |
| | г. Кинель, Юго-Восточный район, квартал № 28, по ул. 6-я Ямская | до 2033 г. | Физкультурно-спортивный комплекс (крытый футбольный манеж - 40х20 м; спортзал – 36х18 м) |
| Планируемая новая котельная, мощностью на 2,54 Гкал/час | г. Кинель, мкр Елшняги, площадка № 5 | до 2033 г. | Детский сад на 70 мест |
| | г. Кинель, мкр Елшняги, площадка № 5 | до 2033 г. | Школа на 274 учащихся |
| | г. Кинель, мкр Елшняги, площадка № 5 | до 2033 г. | Детский дом творчества на 350 учащихся |
| Планируемая новая котельная, мощностью на 0,70 Гкал/час | г. Кинель, мкр Лебедь, площадка № 7 | до 2033 г. | Детский сад на 70 мест |
| | г. Кинель, мкр Лебедь, площадка №6 | до 2033 г. | Физкультурно-спортивный комплекс (спортзал – 36х18 м) |
| | г. Кинель, мкр Лебедь, площадка №6 | до 2033 г. | ОВОП на 70 посещ./смену |
| Планируемая новая котельная, мощностью на 0,95 Гкал/час | г. Кинель, площадка №10 | до 2043 г. | Детский сад на 80 мест |
| | г. Кинель, юго-западный район, площадка №10 | до 2043 г. | Детский дом творчества на 100 учащихся |
| | г. Кинель, юго-западный район, площадка №10 | до 2043 г. | Физкультурно-спортивный комплекс (спортзал 30х18 м) |
| п.г.т. Усть-Кинельский | | | |
| Строительство БМК №11 | п.г.т. Усть-Кинельский, мкр. Студенцы, площадка № 1 | до 2033 г. | Детский сад на 100 мест |
| Строительство БМК №12 | п.г.т. Усть-Кинельский, мкр. Советы, площадка № 4 | до 2033 г. | Детский сад на 50 мест |
| | п.г.т. Усть-Кинельский, мкр. Советы, площадка № 4 | до 2033 г. | Школа на 170 учащихся |

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.

Решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории городского округа Кинель, 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.

До конца расчетного периода в городском округе Кинель случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, не ожидается.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

В соответствии с генеральным планом г.о. Кинель меры по переоборудованию котельной в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в г.о. Кинель 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.

Реконструкция котельной для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не требуется.

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.

Мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии в г.о. Кинель не планируются.

7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Перевод котельных в пиковый режим не рассматривается. Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в г.о. Кинель отсутствуют.

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в г.о. Кинель отсутствуют.

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

Тепловую сеть объекта теплоснабжения (газовой котельной) ВЧДР-8 г. Кинель, планируют вывести из эксплуатации.

От данной котельной отапливается 1 многоквартирный дом, расположенный по адресу: г. Кинель, ул. Первомайская, д. 12.

29 мая 2024 год состоялось внеочередное общее собрание собственников помещений данного дома, на котором был рассмотрен вопрос о выборе альтернативного варианта источника теплоснабжения в многоквартирном доме № 12 по ул. Первомайская и было принято решение установить в каждой квартире индивидуальный отопительный котел.

В 2024 году произведен расчет теплоты и топлива для многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Кинель, ул. Первомайская, д. 12.

В настоящее время в ООО «СВГК» направлена заявка о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения.

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями.

Согласно данным генерального плана г.о. Кинель теплоснабжение перспективных зон ИЖС на территориях г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский планируется обеспечить от индивидуальных источников (вариант 3). Это обусловлено низкой плотностью тепловой нагрузки, в связи с чем развитие централизованного теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями экономически не выгодно.

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки поселения рассчитаны с учетом подключения новых потребителей.

Прогноз объемов потребления тепловой нагрузки – в разделе 2.4 главы 2.

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.

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

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа.

Изменение организации теплоснабжения в производственных зонах г.о. Кинель не планируется.

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

В соответствии с федеральным законом «О теплоснабжении» радиусом эффективного теплоснабжения называется максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Для существующих источников тепловой энергии г.о. Кинель, расширение зон действия которых согласно генеральному плану не планируется, радиусом эффективного теплоснабжения считается фактический радиус действия.

Таблица 7.15.1 – Фактический и эффективный радиусы теплоснабжения г.о. Кинель

| Наименование | Наименование теплоснабжающей организации | Фактический радиус теплоснабжения, м | Эффективный радиус теплоснабжения, м |
|---------------------------|--|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Котельная №1 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 258 | 258 |
| Котельная №2 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 192 | 192 |

| Наименование | Наименование теплоснабжающей организации | Фактический радиус теплоснабжения, м | Эффективный радиус теплоснабжения, м |
|--|--|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Котельная №3 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 1347,2 | 1347,2 |
| Котельная №4 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 71 | 71 |
| Котельная №12 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 451 | 451 |
| Котельная №16 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 330 | 330 |
| Котельная №22 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 475 | 475 |
| Котельная №6 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 410 | 410 |
| Котельная №11 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 841 | 841 |
| Котельная №20 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 173 | 173 |
| Котельная №23 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 773 | 773 |
| Котельная №9 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 610 | 610 |
| Котельная №7 г. Кинель | ООО "Кинельская ТЭК" | 1038 | 1038 |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» | - | - |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | ООО "Кинельская ТЭК" | 661 | 661 |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | ООО "Кинельская ТЭК" | 1573 | 1573 |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | ООО "Кинельская ТЭК" | 4050 | 4050 |

7.16 Описание мероприятий на источниках тепловой энергии, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.

Мероприятия по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом на территориях населенных пунктов г.о. Кинель не предусмотрены генпланом.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

8.1 Реконструкция и (или) модернизация, строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) в г.о. Кинель не требуется.

8.2 Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа.

Обеспечить тепловой энергией новых потребителей предлагается от уже имеющихся систем централизованного теплоснабжения г.о. Кинель и от новых источников тепловой энергии, следовательно, будет осуществляться строительство новых тепловых сетей в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский.

Характеристику участков новых распределительных тепловых сетей от планируемых котельных и от существующих систем централизованного теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский не представляется возможным отобразить в текущей схеме теплоснабжения г.о. Кинель в связи с недостаточным количеством данных указанных в генеральном плане данного городского округа.

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения в г.о. Кинель, не требуется.

8.4 Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с окончанием срока службы, а также восстановление изоляции.

8.5 Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в г.о. Кинель не планируется.

8.6 Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Генеральным планом предусмотрено строительство многоквартирных домов и объектов соцкультбыта, некоторые из данных объектов планируют подключать к существующим централизованным котельным г.о. Кинель, что в свою очередь потребует реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

8.7 Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Замена существующих тепловых сетей ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса предусмотрена в 4 варианте развития схемы теплоснабжения г.о. Кинель.

Согласно предоставленным данным ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» некоторые участки тепловых сетей от котельной №1, котельной №2, котельной №3, котельной №4, котельной №12, котельной №16, котельной №6, котельной №11, котельной №23, котельной №7, котельной ВЧДР-8 (г. Кинель), котельной №1 (п.г.т. Алексеевка), котельной №2 (п.г.т. Алексеевка) г.о. Кинель были введены в эксплуатацию с 1962 г. по 1995 г.

В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса данных участков необходимо техническое перевооружение указанных тепловых сетей.

8.8 Строительство, реконструкция и (или) модернизация насосных станций.

Строительство насосных станций на территории г.о. Кинель не требуется.

8.9 Мероприятия на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.

Мероприятия не предусмотрены генпланом.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

9.1 Техничко-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.

Источники тепловой энергии городского округа Кинель функционируют по закрытой системе теплоснабжения. Присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения, до конца расчетного периода не ожидаются.

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

Существуют три способа регулирования отпуска тепловой энергии:

- качественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты за счет изменения температуры теплоносителя при сохранении постоянным его расхода;
- количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты путем изменения расхода теплоносителя при постоянной температуре;
- качественно-количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты посредством одновременного изменения расхода и температуры теплоносителя;

Применяемый в настоящее время в системах теплоснабжения городского округа Кинель качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии обеспечивает стабильность гидравлического режима тепловой сети и возможность подключения абонентов по наиболее простой и недорогой зависимой схеме с элеватором.

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 городского округа Кинель отсутствуют. Реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не требуется.

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

Горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме.

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

Существуют следующие недостатки открытой системы теплоснабжения:

- повышенные расходы тепловой энергии на отопление и ГВС;
- высокие удельные расходы топлива и электроэнергии на производство тепловой энергии;
- повышенные затраты на эксплуатацию котельных и тепловых сетей;
- не обеспечивается качественное теплоснабжение потребителей из-за больших потерь тепла и количества повреждений на тепловых сетях;
- повышенные затраты на химводоподготовку;
- при небольшом разборе вода начинает остывать в трубах;

Преимущества открытой системы теплоснабжения: поскольку используются сразу несколько теплоисточников, в случае повреждения на трубопроводе система проявляет живучесть – полной остановки циркуляции не происходит, потребителей длительное время удерживают на затухающей схеме.

9.6 Предложения по источникам инвестиций.

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не запланированы. Инвестиции для этих мероприятий не требуются.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

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

Основным видом топлива в котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский является природный газ. Резервное топливо не предусмотрено проектом.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах городского округа по видам основного топлива представлены в таблице 10.1.1.

Таблица 10.1.1 – Перспективные топливные балансы централизованных систем теплоснабжения г.о. Кинель на расчетный срок до 2033 – 2043 гг.

| Источник теплоснабжения | Суммарная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч | Расчетная годовая выработка тепловой энергии, Гкал | Максимальный часовой расход условного топлива, кг у.т./ч | Удельный расход основного топлива, кг у.т./Гкал (средневзвешенный) | Расчетный годовой расход основного топлива, т у.т. | Расчетный годовой расход основного топлива, тыс. м ³ природного газа (низшая теплота сгорания 8200 Ккал/м ³) |
|----------------------------|---|--|--|--|--|---|
| Котельная №1 г. Кинель | 0,4616 | 1053,425 | 73,270 | 160,6 | 169,180 | 146,603 |
| Котельная №2 г. Кинель | 0,467 | 949,590 | 96,269 | 175,1 | 166,273 | 144,084 |
| Котельная №3 г. Кинель | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №4 г. Кинель | 0,215 | 628,110 | 39,928 | 160,6 | 100,874 | 87,413 |
| Котельная №12 г. Кинель | 3,0219 | 5804,528 | 581,610 | 160,6 | 932,207 | 807,805 |
| Котельная №16 г. Кинель | 1,01614 | 2897,513 | 158,717 | 160,6 | 465,341 | 403,241 |
| Котельная №22 г. Кинель | 1,9533 | 4146,393 | 314,654 | 162,4 | 673,374 | 583,513 |
| Котельная №6 г. Кинель | 1,3947 | 4172,953 | 280,397 | 188,4 | 786,184 | 681,269 |
| Котельная №11 г. Кинель | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №20 г. Кинель | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №23 г. Кинель | 8,0324 | 19970,999 | 1270,186 | 164,9 | 3293,218 | 2853,742 |
| Котельная №9 г. Кинель | 1,366 | 3912,284 | 211,640 | 158,7 | 620,879 | 538,024 |
| Котельная №7 г. Кинель | - | - | - | - | - | - |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | - | - | - | - | - | - |

| Источник теплоснабжения | Суммарная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч | Расчетная годовая выработка тепловой энергии, Гкал | Максимальный часовой расход условного топлива, кг у.т./ч | Удельный расход основного топлива, кг у.т./Гкал (средневзвешенный) | Расчетный годовой расход основного топлива, т у.т. | Расчетный годовой расход основного топлива, тыс. м ³ природного газа (низшая теплота сгорания 8200 Ккал/м ³) |
|-------------------------------------|---|--|--|--|--|---|
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | - | - | - | - | - | - |

Значения перспективных топливных балансов существующих источников тепловой энергии г. Кинель (котельная №3, котельная №11, котельная №20, котельная №7), п.г.т. Алексеевка (котельная №1, котельная №2) и п.г.т. Усть-Кинельский (котельная №3), с учетом подключения к ним новых объектов социальной сферы и МКД, невозможно рассчитать в данной схеме теплоснабжения, в связи с недостаточным количеством данных, указанных в генеральном плане городского округа Кинель.

Значения перспективных топливных балансов планируемых котельных городского округа Кинель, невозможно рассчитать в данной схеме теплоснабжения, в связи с недостаточным количеством данных, указанных в генеральном плане городского округа Кинель.

10.2 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива.

Аварийное топливо на котельных г.о. Кинель отсутствует.

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

Подробная информация по используемым видам топлива приведена в пункте 1.8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом» настоящего документа.

10.4 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 видом топлива в котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский является природный газ.

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

Основным видом топлива в котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский является природный газ.

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.

Основным видом топлива в котельных г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский является природный газ.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Для разработки данной главы были использованы Методические указания по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденные приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.07.2013 г. № 310.

Надежность теплоснабжения обеспечивается стабильной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Для определения надежности систем коммунального теплоснабжения по каждой котельной и по сельскому поселению в целом используются критерии, характеризующие состояние электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения источников теплоты, соответствие мощности теплоисточников и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам, техническое состояние и резервирование тепловых сетей.

Показатель надежности рассчитывается по формуле:

$$K_{\text{над}} = \frac{K_{\text{э}} + K_{\text{в}} + K_{\text{т}} + K_{\text{б}} + K_{\text{р}} + K_{\text{с}} + K_{\text{отк}} + K_{\text{нед}} + K_{\text{ж}}}{n} \quad \text{где:}$$

$K_{\text{э}}$ – надежность электроснабжения источника теплоты,

$K_{\text{в}}$ – надежность водоснабжения источника теплоты,

$K_{\text{т}}$ - надежность топливоснабжения источника теплоты,

$K_{\text{б}}$ – размер дефицита (соответствие тепловой мощности источников теплоты и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей),

$K_{\text{р}}$ – коэффициент резервирования, который определяется отношением резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту.

$K_{\text{с}}$ – коэффициент состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов.

$K_{\text{отк}}$ - показатель интенсивности отказов тепловых сетей.

$K_{\text{нед}}$ - показатель относительного недоотпуска тепла

$K_{\text{ж}}$ - показатель качества теплоснабжения.

n - число показателей, учтенных в числителе

Данные критерии зависят: от наличия резервного электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения, состояния тепловых сетей, и определяются индивидуально для каждой системы теплоснабжения в соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (утв. приказом Госстроя РФ от 6.09.2000 № 203).

Критерии и коэффициент надежности приведены в таблице 11.1.

Таблица 11.1 - Критерии надежности систем теплоснабжения г.о. Кинель

| муниципальное образование | № п/п | Объект | Адрес Система теплоснабжения | Кэ | Кв | Кт | Кб | Крист | Кнед | Ки | Крот | "Оценка надежности источников теплоснабжения" | Кс | Котк | Кртс | Крот |
|---------------------------|-------|------------------|---|--|---------------------------------------|--|---|--|---|---|-------------------------------|---|--|---|--|-------------------------------|
| | | | | "Показатель надежности электроснабжения" | "Показатель надежности водоснабжения" | "Показатель надежности теплоснабжения" | "Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла к фактическим тепловым нагрузкам" | "Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии" | "Показатель относительного недоотпуска тепла" | "Показатель надежности источников тепловой энергии" | Котеплоснабжающей организации | | "Показатель технического состояния тепловых сетей" | "Показатель интенсивности отказов тепловых сетей" | "Показатель уровня резервирования элементов тепловой сети" | Котеплоснабжающей организации |
| | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 9 | 6 | 7 | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| г.о. Кинель | 1 | Котельная №1 | г.Кинель, ул. Первомайская, 29 А | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 2 | Котельная №2 | г.Кинель, ул. Шоссейная 6А, лит.Б | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 3 | Котельная №3 | г.Кинель, ул.Ульяновская 23Б | 1,0 | 1,0 | 0,7 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 0,99 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 4 | Котельная №4 | г.Кинель, ул. Суворова 33А | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 5 | Котельная №12 | г.Кинель, ул. Некрасова 61А | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 0,94 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 6 | Котельная №16 | г.Кинель, ул.Ж.д.Советская 10 | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 7 | Котельная №22 | г.Кинель, ул.Полевая 2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 8 | Котельная №6 | г.Кинель, ул.Орджоникидзе 126 | 0,8 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 0,96 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 9 | Котельная №11 | г.Кинель, ул.Первомайская 2А | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 0,87 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 10 | Котельная № 20 | г.Кинель, ул.Орджоникидзе 120А | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 11 | Котельная № 23 | г.Кинель, ул.Украинская 50 | 1,0 | 1,0 | 0,7 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 0,77 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 12 | Котельная № 9 | г. Кинель, ул.27 Партсъезда 5А | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 13 | Котельная № 7 | г. Кинель, ул.27 Партсъезда 7Б | 1,0 | 1,0 | 0,7 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 0,82 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 14 | Котельная № 1 | г. Кинель, п.Алексеевка, ул.Куйбышева 25 | 1,0 | 1,0 | 0,7 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 0,87 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 15 | Котельная № 2 | г. Кинель, п.Алексеевка, ул.Фрунзе 69 | 1,0 | 1,0 | 0,7 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 0,75 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 16 | Котельная № 3 | г. Кинель, п.Усть-Кинельский, ул.Спортивная, 5В | 1,0 | 1,0 | 0,5 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,905 | | 0,91 | 1,0 | 1,0 | 0,905 |
| | 17 | Котельная ВЧДР-8 | г. Кинель, ул. Первомайская 1 А | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 1,0 | 0,2 | 1,0 | 1,0 | 0,85 | | - | - | - | - |

Показатель надежности системы теплоснабжения каждой котельной г.о. Кинель (Кнад) определяется как:

$$K_{\text{над}} = \frac{K_{\text{э}} + K_{\text{в}} + K_{\text{т}} + K_{\text{б}} + K_{\text{р}} + K_{\text{нед}} + K_{\text{ж}}}{n}$$

Показатель надежности системы теплоснабжения г.о. Кинель (Кнад) определяется как:

$$K_{\text{над}}^{\text{сист}} = \frac{Q_1 \cdot K_{\text{над}}^{\text{сист}1} + \dots + Q_n \cdot K_{\text{над}}^{\text{сист}N}}{Q_1 + \dots + Q_n}$$

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75 - 0,89;
- малонадежные - 0,5 - 0,74;
- ненадежные - менее 0,5.

Показатель надежности систем теплоснабжения г.о. Кинель представлен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 - Надежность систем теплоснабжения г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский

| Населенные пункты | Надежность теплоснабжения |
|--|---------------------------|
| г. Кинель (ООО «Кинельская ТЭК») | 0,90 |
| г. Кинель (СамТУ КДТВ ОАО «РЖД») | 0,85 |
| п.г.т. Алексеевка (ООО «Кинельская ТЭК») | 0,90 |
| п.г.т. Усть-Кинельский (ООО «Кинельская ТЭК») | 0,90 |

При условии выполнения рекомендуемых мероприятий надежность теплоснабжения будет оставаться на высоком уровне.

Выводы: из приведенной таблицы 11.2, следует что, системы теплоснабжения г.о. Кинель относятся к надежными (Кнад от 0,75 до 0,89) и высоконадежным (Кнад более 0,9) системам теплоснабжения.

11.1 Мероприятия по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности.

Мероприятия по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности не требуется.

11.2 Мероприятия по замене тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности.

Повышение надежности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с окончанием срока службы, а также восстановление изоляции.

В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса необходимо техническое перевооружение тепловых сетей в г.о. Кинель.

11.3 Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения (не менее одного для каждой зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более) на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов на одном из источников тепловой энергии для систем с несколькими источниками тепловой энергии, работающими на единую тепловую сеть, в режиме плавающей точки водораздела (без выделенных зон действия).

Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения.

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения городского округа Кинель могут послужить:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);

- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии;

- внеплановый останов (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Сценарии возможных аварийных ситуаций, с их описанием, указанием причин, возникновения, масштабов и последствий, уровня реагирования представлены в таблице ниже.

Наиболее опасными по последствиям являются следующие сценарии наиболее вероятных аварийных ситуаций:

- Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии;
- Одновременный выход из строя всех котлов источника тепловой энергии;
- Одновременный выход из строя всех сетевых насосов на источнике тепловой энергии;

- Порыв (инциденты) на магистральных участках тепловых сетей;
- Порыв (инциденты) на распределительных участках тепловых сетей, не имеющих резервирования.

Источниками (местами) возникновения аварийных ситуаций в системах теплоснабжения городского округа Кинель могут быть:

- системы по которым осуществляется поставка энергетических ресурсов на источники тепловой энергии и сооружения на тепловых сетях;
- источники тепловой энергии;
- тепловые сети и сооружения на них.

Сценарии возможных аварийных ситуаций, их описание, масштабы и уровень реагирования

| Причина возникновения аварийной ситуации | Описание аварийной ситуации | Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия | Уровень реагирования (местный ¹ , объектовый ²) |
|--|---|--|--|
| Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии | Остановка работы источника тепловой энергии | Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Местный (муниципальный) |
| Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии | Ограничение работы источника тепловой энергии | Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях | Местный (муниципальный) |
| Прекращение подачи топлива на источник тепловой энергии | Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии | Снижение температуры теплоносителя поступающего в систему теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях | Местный (муниципальный) (топливо – газ) |
| | | | Объектовый (локальный) (топливо – мазут, уголь, древесные породы, дизельное топливо) |
| Взрыв газо-воздушной смеси на источнике тепловой энергии | Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии | Прекращение подачи теплоносителя в систему теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях | Местный (муниципальный) (топливо – газ) |
| Авария на газопроводе | Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии | Снижение температуры теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях | Местный (муниципальный) |
| Выход из строя котла (котлов) | Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии | Ограничение (прекращение) подачи теплоносителя в систему отопления потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях | Объектовый (локальный) |
| Выход из строя сетевого (сетевых) насоса | Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии | Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Местный |
| Предельный износ элементов сетей, гидродинамические удары | Порыв (инциденты) на тепловых сетях | Прекращение циркуляции в <i>части системы</i> , системе теплоснабжения, понижение | Объектовый (локальный) |

¹ Местный уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании) не подконтрольных ресурсоснабжающей организации.

² Объектовый уровень – при котором аварии, инциденты и ограничения поставки энергетического ресурса происходят на объектах (оборудовании) ресурсоснабжающей организации.

| Причина возникновения аварийной ситуации | Описание аварийной ситуации | Возможные масштабы аварийной ситуации и последствия | Уровень реагирования (местный ¹ , объектовый ²) |
|---|-------------------------------------|---|--|
| | | температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | |
| Предельный износ элементов сетей, гидродинамические удары | Порыв (инциденты) на тепловых сетях | Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Местный |

11.4 Для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенных по итогам анализа и оценки надежности теплоснабжения в отношении территории соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, разрабатываются предложения об актуализации системы мер по повышению надежности.

Система теплоснабжения г.о. Кинель относятся к надежными (Кнад от 0,75 до 0,89) и высоконадежным (Кнад более 0,9) системам теплоснабжения.

11.5 Предложения о реализации мероприятий по резервированию источников тепловой энергии, включая мероприятия по повышению надежности их электроснабжения, водоснабжения и топливообеспечения, а также тепловых сетей и их элементов.

Мероприятия не требуются.

11.6 Предложения о замене участков тепловых сетей с высокой вероятностью отказа, выявленных в ходе контроля технического состояния тепловых сетей.

Предложения о замене участков тепловых сетей г.о. Кинель не поступали.

Повышение надежности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с окончанием срока службы, а также восстановление изоляции.

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

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

Финансовые затраты на строительство новых источников тепловой энергии представлены в таблице 12.1.1.

Таблица 12.1.1 – Финансовые потребности на строительство новых котельных в городском округе Кинель (вариант 1 и вариант 2)

| № п/п | Описание мероприятия | Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб. |
|-------|---|---|
| 1 | Строительство котельной мощностью на 3,87 Гкал/час, г. Кинель | По проекту |
| 2 | Строительство котельной мощностью на 2,30 Гкал/час, г. Кинель | По проекту |
| 3 | Строительство котельной мощностью на 4,70 Гкал/час, г. Кинель | По проекту |
| 4 | Строительство котельной мощностью на 2,54 Гкал/час, г. Кинель | По проекту |
| 5 | Строительство котельной мощностью на 0,70 Гкал/час, г. Кинель | По проекту |
| 6 | Строительство котельной мощностью на 0,95 Гкал/час, г. Кинель | По проекту |
| 7 | Строительство БМК №11, п.г.т. Усть-Кинельский | По проекту |
| 8 | Строительство БМК №12, п.г.т. Усть-Кинельский | По проекту |

Финансовые затраты на реконструкцию существующих источников тепловой энергии г.о. Кинель представлены в таблице 12.1.2.

Таблица 12.1.2 – Финансовые потребности на реконструкцию существующих котельных городского округа Кинель

| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Описание мероприятий | Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб. |
|-------|---|---------------------------------------|---|
| 1 | Котельная №7 г. Кинель | Увеличение мощности на 0,63 Гкал/час | По проекту |
| 2 | Котельная №11 г. Кинель | Увеличение мощности на 0,77 Гкал/час | По проекту |
| 3 | Котельная №20 г. Кинель | Увеличение мощности на 2,326 Гкал/час | По проекту |
| 4 | Котельная №3 г. Кинель | Увеличение мощности на 2,20 Гкал/час | По проекту |
| 5 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | Увеличение мощности на 3,40 Гкал/час | По проекту |
| 6 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | Увеличение мощности на 2,90 Гкал/час | По проекту |

Перечень мероприятий по реконструкции (модернизации) объектов имущества, входящих в состав объекта Концессионного соглашения (источники теплоснабжения), в рамках осуществления Концессионером деятельности, предусмотренной настоящим Концессионным соглашением, представлен в таблице 12.1.3.

Таблица 12.1.3 – Перечень мероприятий по реконструкции (модернизации) объектов имущества, входящих в состав объекта Концессионного соглашения

| № п/п | Наименование объекта | Мероприятие | Тип мероприятия | Год реализации мероприятия |
|-------|---|--|----------------------------|----------------------------|
| 1 | Котельная №3, Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, 23б. | Замена теплообменника ГВС фирмы «Ридан» типа НН№14 0-16 в количестве - 1 шт. на теплообменник с параметрами не менее (80÷60 / 5÷60 °С, 25 пластин) | Техническое перевооружение | 2022 |
| 2 | Котельная №6, Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 10б. | Замена сетевого насоса К100-65-200 на насос с параметрами не менее (G=90 м3/час, Н=40 м.вод.ст., Nдв=22 кВт) - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2022 |
| 3 | Котельная №7, Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7б. | Замена бака запаса ХОВ объёмом 20 м3 на баки суммарной мощностью не менее 20 м3. | Техническое перевооружение | 2022 |
| 4 | Котельная №16, Самарская область, г. Кинель, ул. ж.д. Советская, 10. | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 3 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 1,7 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Техническое перевооружение | 2022 |
| 5 | Котельная №1, Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская, 29а | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 2 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 0,8 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Техническое перевооружение | 2025 |
| 6 | Котельная №7, Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7б. | Модернизация системы автоматизации котлов ДКВР-6,5-13,2 — 2 шт. | Техническое перевооружение | 2025 |
| 7 | Котельная №8, Самарская область, г. Кинель, ул. Юбилейная, 9а. | Замена котла ст.№1 типа МИКРО-100 на аналогичный - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2025 |
| 8 | Котельная №21, Самарская область, г. Кинель, ул. Солонечная, 112. | Замена водогрейного котла КВа-100 ст.№1 на аналогичный - 1шт. | Техническое перевооружение | 2025 |
| 9 | Котельная №12, Самарская область, г. Кинель, ул. Некрасова, 61а. | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 6 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 3 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Техническое перевооружение | 2028 |
| 10 | Котельная №4, Самарская область, г. Кинель, ул. Суворова, 33а. | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 2 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 1 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Техническое перевооружение | 2030 |
| 11 | Котельная №20, Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 120а | Замена котла ст. №2 типа Е-1,0/0,9 на аналогичный - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2030 |

| № п/п | Наименование объекта | Мероприятие | Тип мероприятия | Год реализации мероприятия |
|-------|--|--|----------------------------|----------------------------|
| 12 | Котельная №23, Самарская область, г. Кинель, ул. Украинская, 50. | Замена ёмкости атмосферного поточного деаэратора типа ДСА-25/60 объёмом 60 м3. - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2030 |
| 13 | Котельная №2, Самарская область, г. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Фрунзе, 69. | Замена фильтра Na-катионирования ФИПа I-1,0 на аналогичный - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2030 |
| 14 | Котельная №3, Самарская область, г. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная, 5в. | Замена сетевого насоса типа Д200-90 (Nдв=90 кВт) - 1 шт. на аналогичный. | Техническое перевооружение | 2030 |

Перечень мероприятий по реконструкции (модернизации) объектов имущества, входящих в состав Объекта настоящего Соглашения (тепловые сети) – Мероприятия отсутствуют.

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

Финансирование мероприятий по реконструкции существующих источников тепловой энергии может осуществляться при наличии собственных средств теплоснабжающими организациями ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД». В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами регулирования в тариф теплоснабжающей и теплосетевой организации может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации инвестиционных проектов развития системы теплоснабжения.

Финансирование строительства новых котельных и тепловых сетей для теплоснабжения перспективных зданий на территориях г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский возможно из бюджетов различного уровня, при вхождении в соответствующие программы.

12.3 Расчет эффективности инвестиций и ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации, систем теплоснабжения.

Согласно утвержденному ГП схема теплоснабжения г.о. Кинель разработана с учетом перспективного развития до 2033 – 2043 гг.

Показатели прогноза социально-экономического развития представлены в таблице 12.3.1.

Таблица 12.3.1 – Параметры прогноза на 2025 и 2026-2027 гг.

| Наименование показателя | 2024 | 2025 | 2026 |
|--|--------|--------|--------|
| Индекс потребительских цен | 108,0% | 105,8% | 104,3% |
| Индекс цен производителей промышленной продукции (для определения затрат по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда, социальных выплат, амортизации и налога на имущество) | 110,1% | 105,1% | 103,9% |
| Индекс цен на природный газ | 111,2% | 121,3% | 104,3% |
| Индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) | 105,1% | 109,8% | 104,0% |
| Индекс-дефлятор в строительстве | 107,3% | 105,1% | 104,2% |

Ценовые последствия для потребителей ООО «Кинельская ТЭК» при реализации строительства источников тепловой энергии и тепловых сетей г.о. Кинель представлены в главе 14, таблица 14.1.

12.3.1 Финансовые потребности для реализации мероприятий.

Расходы на реализацию мероприятий Инвестиционной программы ООО «Кинельская ТЭК» в сфере теплоснабжения на 2022-2030 гг.

Таблица 12.3.1.1 - Расходы на реализацию мероприятий ООО «Кинельская ТЭК» в сфере теплоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятия | Описание и место расположения объекта | Год начала реализ. мероприятия | Год окончания реализ. мероприятия | Всего | | Период реализации мероприятия по годам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|--------------------------------|-----------------------------------|-----------------|----------------|--|-------------|---------------------|---------------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|---------------------|---------------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|--------------------|-------------|---------------------|---------------------|-------------|-------------|---------------------|---------------------|
| | | | | | | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | 2026 | | 2027 | | 2028 | | 2029 | | 2030 | | | |
| | | | | | | | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | | |
| Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Замена теплообменника ГВС фирмы «Ридан» типа НН№14 0-16 в количестве - 1 шт. на теплообменник с параметрами не менее (80*60 / 5*60 °С, 25 пластин) | Котельная №3, Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, 23б. | 2022 | 2022 | 199,1707 704 | 239,0049 | | | 199,1707 7 | 239,0049 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Замена сетевого насоса К100-65-200 на насос с параметрами не менее (G=90 м3/час, H=40 м.вод.ст., Nдв=22 кВт) - 1 шт. | Котельная №6, Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 10б. | 2022 | 2022 | 110,6504 28 | 132,7805 | | | 110,6504 3 | 132,7805 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Замена бака запаса ХОВ объемом 20 м3 на баки суммарной мощностью не менее 20 м3. | Котельная №7, Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7б. | 2022 | 2022 | 663,9025 68 | 796,6831 | | | 663,9025 7 | 796,6830 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 3 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 1,7 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Котельная №16, Самарская область, г. Кинель, ул. ж.д. Советская, 10. | 2022 | 2022 | 11216,63 389 | 13 459,9607 | | | 11 216,6338 9 | 13 459,9606 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 2 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 0,8 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Котельная №1, Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская, 29а | 2025 | 2025 | 8375,000 0 | 10 050,0000 | | | | | | | | 8375,000 0 | 10 050,0 000 | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Модернизация системы автоматизации котлов ДКВР-6,5-13,2 — 2 шт. | Котельная №7, Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7б. | 2025 | 2025 | 1761,610 583 | 2 113,9327 | | | | | | | | 1761,610 583 | 2 113,9 327 | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Замена котла ст.№1 типа МИКРО-100 на аналогичный - 1 шт. | Котельная №8, Самарская область, г. Кинель, ул. Юбилейная, 9а. | 2025 | 2025 | 180,6622 44 | 216,7947 | | | | | | | | 180,6622 44 | 216,7 947 | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Замена водогрейного котла КВа-100 ст.№1 на аналогичный - 1шт. | Котельная №21, Самарская область, г. Кинель, ул. Солонечная, 112. | 2025 | 2025 | 180,6622 44 | 216,7947 | | | | | | | | 180,6622 44 | 216,7 947 | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 6 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 3 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Котельная №12, Самарская область, г. Кинель, ул. Некрасова, 61а. | 2028 | 2028 | 16339,65 292 | 19 607,5835 | | | | | | | | | | | | | | 16339,65 292 | 19 607,5 835 | | | | | | | |
| 10 | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 2 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 1 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Котельная №4, Самарская область, г. Кинель, ул. Суворова, 33а. | 2030 | 2030 | 10399,12 374 | 12 478,9485 | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 399,1237 4 | 12 478,9 4848 | | | | |
| 11 | Замена котла ст. №2 типа Е-1,0/0,9 на аналогичный - 1 шт. | Котельная №20, Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 120а | 2030 | 2030 | 1377,367 382 | 1 652,8409 | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 377,3673 8 | 1 652,8 4086 | | | | |
| 12 | Замена ёмкости атмосферного поточного деаэратора типа ДСА-25/60 объемом 60 м3. - 1 шт. | Котельная №23, Самарская область, г. Кинель, ул. Украинская, 50. | 2030 | 2030 | 826,4204 294 | 991,7045 | | | | | | | | | | | | | | | | | 826,4204 3 | 991,7 0452 | | | | |
| 13 | Замена фильтра Na-катионирования ФИПа I-1,0 на аналогичный - 1 шт. | Котельная №2, Самарская область, г. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Фрунзе, 69. | 2030 | 2030 | 275,4734 765 | 330,5682 | | | | | | | | | | | | | | | | | 275,4734 8 | 330,5 6817 | | | | |
| 14 | Замена сетевого насоса типа Д200-90 (Nдв=90 кВт) - 1 шт. на аналогичный. | Котельная №3, Самарская область, г. Кинель, п.г.т. Усть-Кинельский, ул. Спортивная, 5в. | 2030 | 2030 | 523,3996 053 | 628,0795 | | | | | | | | | | | | | | | | | 523,3996 1 | 628,0 7953 | | | | |
| Всего | | | | | 52 429,7303 | 62 915,6763 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого по программе | | | | | 52 429,7303 | 62 915,6763 | 0,000 00 | 0,000 00 | 12 190,3576 5 | 14 628,4291 8 | 0,000 00 | 0,000 00 | 0,000 00 | 0,000 00 | 10 497,9350 7 | 12 597,5 2209 | 0,000 00 | 0,000 00 | 0,000 00 | 0,000 00 | 0,000 00 | 0,000 00 | 16 339,6529 2 | 19 607,5 8350 | 0,000 00 | 0,000 00 | 13 401,7846 3 | 16 082,1 4156 |

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Кинель.

Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Кинель представлены в таблице 13.1.

Таблица 13.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Кинель

| № п/п | Индикатор | Ед.изм. | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|---------------|------------------|---|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | |
| 1.1 | Котельная №1 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.2 | Котельная №2 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.3 | Котельная №3 г. Кинель | Ед. | 0,141 | 0,141 |
| 1.4 | Котельная №4 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.5 | Котельная №12 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.6 | Котельная №16 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.7 | Котельная №22 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.8 | Котельная №6 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.9 | Котельная №11 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.10 | Котельная №20 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.11 | Котельная №23 г. Кинель | Ед. | 0,268 | 0,268 |
| 1.12 | Котельная №9 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.13 | Котельная №7 г. Кинель | Ед. | 0 | 0 |
| 1.14 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | Ед. | - | - |
| 1.15 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | Ед. | 0,288 | 0,288 |
| 1.16 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | Ед. | 0,175 | 0,175 |
| 1.17 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | Ед. | 0,185 | 0,185 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | Ед. | - | - |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | |
| 3.1 | Котельная №1 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 160,6 | 160,6 |
| 3.2 | Котельная №2 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 175,1 | 175,1 |
| 3.3 | Котельная №3 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 158,8 | 158,8 |
| 3.4 | Котельная №4 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 160,6 | 160,6 |
| 3.5 | Котельная №12 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 160,6 | 160,6 |
| 3.6 | Котельная №16 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 160,6 | 160,6 |
| 3.7 | Котельная №22 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 162,4 | 162,4 |
| 3.8 | Котельная №6 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 188,4 | 188,4 |
| 3.9 | Котельная №11 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 164,7 | 164,7 |
| 3.10 | Котельная №20 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 173,9 | 173,9 |
| 3.11 | Котельная №23 г. Кинель | кг.у.т. /Гкал | 164,9 | 164,9 |

| № п/п | Индикатор | Ед.изм. | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|--|----------------------|------------------|---|
| 3.12 | Котельная №9 г. Кинель | кг.у.т./Гкал | 158,7 | 158,7 |
| 3.13 | Котельная №7 г. Кинель | кг.у.т./Гкал | 158,7 | 158,7 |
| 3.14 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | кг.у.т./Гкал | 160,514 | 160,514 |
| 3.15 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | кг.у.т./Гкал | 164,2 | 164,2 |
| 3.16 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | кг.у.т./Гкал | 168,6 | 168,6 |
| 3.17 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | кг.у.т./Гкал | 161,1 | 161,1 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети централизованных котельных, Гкал/ м ² | | | |
| 4.1 | Котельная №1 г. Кинель | Гкал/ м ² | 2,32 | 2,32 |
| 4.2 | Котельная №2 г. Кинель | Гкал/ м ² | 2,74 | 2,74 |
| 4.3 | Котельная №3 г. Кинель | Гкал/ м ² | 3,08 | 3,08 |
| 4.4 | Котельная №4 г. Кинель | Гкал/ м ² | 2,35 | 2,35 |
| 4.5 | Котельная №12 г. Кинель | Гкал/ м ² | 2,14 | 2,14 |
| 4.6 | Котельная №16 г. Кинель | Гкал/ м ² | 3,17 | 3,17 |
| 4.7 | Котельная №22 г. Кинель | Гкал/ м ² | 0 | 0 |
| 4.8 | Котельная №6 г. Кинель | Гкал/ м ² | 1,93 | 1,93 |
| 4.9 | Котельная №11 г. Кинель | Гкал/ м ² | 2,12 | 2,12 |
| 4.10 | Котельная №20 г. Кинель | Гкал/ м ² | 2,60 | 2,60 |
| 4.11 | Котельная №23 г. Кинель | Гкал/ м ² | 2,21 | 2,21 |
| 4.12 | Котельная №9 г. Кинель | Гкал/ м ² | 1,78 | 1,78 |
| 4.13 | Котельная №7 г. Кинель | Гкал/ м ² | 1,64 | 1,64 |
| 4.14 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | Гкал/ м ² | - | - |
| 4.15 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | Гкал/ м ² | 1,51 | 1,51 |
| 4.16 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | Гкал/ м ² | 2,73 | 2,73 |
| 4.17 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | Гкал/ м ² | 1,29 | 1,29 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | | | |
| 5.1 | Котельная №1 г. Кинель | | 0,50 | 0,50 |
| 5.2 | Котельная №2 г. Кинель | | 0,40 | 0,40 |
| 5.3 | Котельная №3 г. Кинель | | 0,80 | 0,80 |
| 5.4 | Котельная №4 г. Кинель | | 0,52 | 0,52 |
| 5.5 | Котельная №12 г. Кинель | | 0,70 | 0,70 |
| 5.6 | Котельная №16 г. Кинель | | 0,91 | 0,91 |
| 5.7 | Котельная №22 г. Кинель | | 0,90 | 0,90 |
| 5.8 | Котельная №6 г. Кинель | | 0,46 | 0,46 |
| 5.9 | Котельная №11 г. Кинель | | 1,00 | 1,00 |
| 5.10 | Котельная №20 г. Кинель | | 0,96 | 0,96 |
| 5.11 | Котельная №23 г. Кинель | | 1,00 | 1,00 |
| 5.12 | Котельная №9 г. Кинель | | 0,92 | 0,92 |
| 5.13 | Котельная №7 г. Кинель | | 0,98 | 0,98 |
| 5.14 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | | 1,00 | 1,00 |

| № п/п | Индикатор | Ед.изм. | Базовое значение | Перспективное значение до 2033 – 2043 гг. |
|-------|---|------------------------|------------------|---|
| 5.15 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | | 0,73 | 0,73 |
| 5.16 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | | 0,83 | 0,83 |
| 5.17 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | | 0,93 | 0,93 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | | | |
| 6.1 | Котельная №1 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 137,343 | 137,343 |
| 6.2 | Котельная №2 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 63,587 | 63,587 |
| 6.3 | Котельная №3 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 200,769 | - |
| 6.4 | Котельная №4 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 51,390 | 51,390 |
| 6.5 | Котельная №12 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 110,988 | 110,988 |
| 6.6 | Котельная №16 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 178,579 | 178,579 |
| 6.7 | Котельная №22 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 152,023 | 152,023 |
| 6.8 | Котельная №6 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 212,513 | 212,513 |
| 6.9 | Котельная №11 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 255,112 | - |
| 6.10 | Котельная №20 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 53,039 | - |
| 6.11 | Котельная №23 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 129,110 | 129,110 |
| 6.12 | Котельная №9 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 145,794 | 145,794 |
| 6.13 | Котельная №7 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | 162,439 | - |
| 6.14 | Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | м ² /Гкал/ч | - | - |
| 6.15 | Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | м ² /Гкал/ч | 199,125 | - |
| 6.16 | Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | м ² /Гкал/ч | 128,256 | - |
| 6.17 | Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | м ² /Гкал/ч | 135,646 | - |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | т.у.т./ кВт | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | - | - |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 21,27 | 21,27 |
| 11 | Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 30 | - |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | | - | - |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | | 0 | 0 |

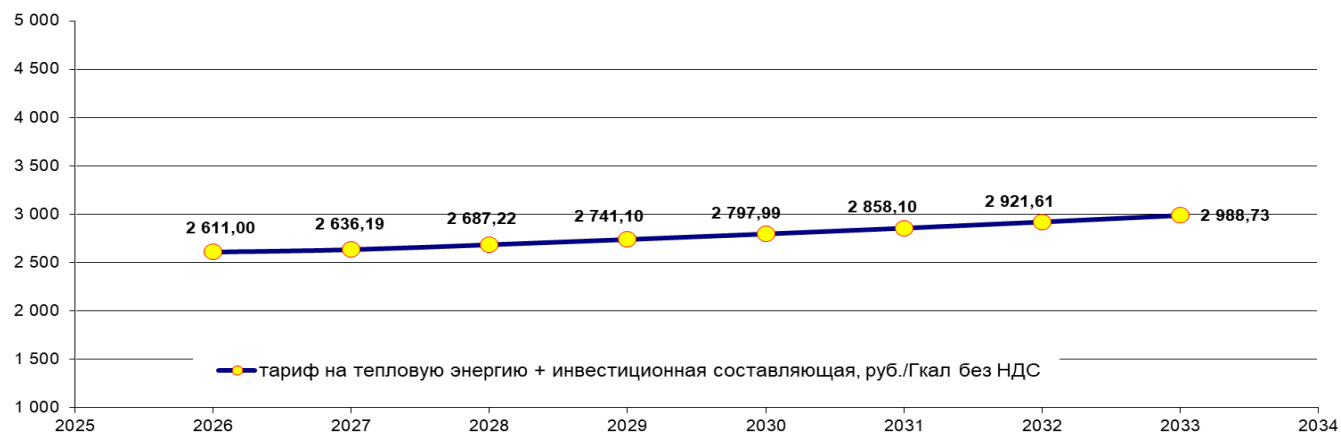
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Ценовые последствия для потребителей ООО «Кинельская ТЭК» при реализации строительства источников тепловой энергии г.о. Кинель представлены в таблице 14.1.

Таблица 14.1 – Ценовые последствия для потребителей при реализации строительства источников тепловой энергии г.о. Кинель

| Показатели | Ед. измерения | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033-2043 год |
|---|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 169,454 | 169,454 | 169,454 | 169,454 | 169,454 | 169,454 | 169,454 | 169,454 |
| Операционные (подконтрольные расходы) | тыс. руб. | 88 117,92 | 197 109,49 | 204 993,87 | 213 193,63 | 221 721,37 | 230 590,23 | 239 813,84 | 249 406,39 |
| Расходы на вспомогательные материалы | тыс. руб. | 1 659,46 | 3 747,70 | 3 935,09 | 4 131,84 | 4 338,43 | 4 555,35 | 4 783,12 | 5 022,28 |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 265 587,18 | 588 946,35 | 588 946,35 | 588 946,35 | 588 946,35 | 588 946,35 | 588 946,35 | 588 946,35 |
| Электроэнергия | тыс.руб. | 49 083,59 | 111 166,68 | 119 504,19 | 128 467,00 | 138 102,02 | 148 459,68 | 159 594,15 | 171 563,71 |
| ЕСН | тыс.руб. | 21 641,77 | 48 410,11 | 50 346,51 | 52 360,37 | 54 454,79 | 56 632,98 | 58 898,30 | 61 254,23 |
| Амортизация | тыс.руб. | 5 105,64 | 5 105,64 | 5 105,64 | 5 105,64 | 5 105,64 | 5 105,64 | 5 105,64 | 5 105,64 |
| Прочие затраты | тыс.руб. | 2 827,99 | 6 325,89 | 6 578,93 | 6 842,08 | 7 115,77 | 7 400,40 | 7 696,41 | 8 004,27 |
| Внерезидентные расходы | тыс.руб. | - | | | | | | | |
| Итого | тыс.руб. | 434 023,55 | 960 811,87 | 979 410,57 | 999 046,92 | 1 019 784,38 | 1 041 690,63 | 1 064 837,81 | 1 089 302,87 |
| Прибыль | тыс.руб. | 8 421,82 | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка без учета мероприятий ИП | тыс.руб. | 442 445,37 | 960 811,87 | 979 410,57 | 999 046,92 | 1 019 784,38 | 1 041 690,63 | 1 064 837,81 | 1 089 302,87 |
| Единовременные инвестиции | тыс.руб. | | | | | | | | |
| <i>Источник финансирования мероприятий</i> | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка с учетом мероприятий ИП | тыс.руб. | 442 445,37 | 960 811,87 | 979 410,57 | 999 046,92 | 1 019 784,38 | 1 041 690,63 | 1 064 837,81 | 1 089 302,87 |
| ТАРИФ на тепловую энергию | руб./Гкал | 2 611,00 | 2 636,19 | 2 687,22 | 2 741,10 | 2 797,99 | 2 858,10 | 2 921,61 | 2 988,73 |
| ТАРИФ на тепловую энергию с учетом ИС | руб./Гкал | | 2 636,19 | 2 687,22 | 2 741,10 | 2 797,99 | | | |
| Прирост тарифа | % | | 0,96 | 1,94 | 2,00 | 2,08 | | | |
| Прирост тарифа с учетом ИС | % | - | 0,96 | 1,94 | 2,00 | 2,08 | 2,15 | 2,22 | 2,30 |

Рисунок 14.1 – Тариф на тепловую энергию для потребителей ООО «Кинельская ТЭК» при реализации строительства источников тепловой энергии г.о. Кинель



Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа Кинель.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице 15.1.1.

Таблица 15.1.1 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

| Наименование | ИНН | Юридический / почтовый адрес |
|----------------------|------------|--|
| ООО «Кинельская ТЭК» | 6350025690 | 446435, Самарская область, город Кинель, улица Герцена, дом 33 а |
| СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» | 7708503727 | 443030, г. Самара, ул. Новокрасноармейская, 3 А |

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

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, представлен в таблице 15.2.1.

Таблица 15.2.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения

| Системы теплоснабжения городского округа Кинель | Наименование | ИНН | Юридический / почтовый адрес |
|---|-------------------------|------------|---|
| Котельная №1 г. Кинель | ООО «Кинельская ТЭК» | 6350025690 | 446435, Самарская область, город Кинель, улица Герцена, дом 33 а |
| Котельная №2 г. Кинель | | | |
| Котельная №3 г. Кинель | | | |
| Котельная №4 г. Кинель | | | |
| Котельная №12 г. Кинель | | | |
| Котельная №16 г. Кинель | | | |
| Котельная №22 г. Кинель | | | |
| Котельная №6 г. Кинель | | | |
| Котельная №11 г. Кинель | | | |
| Котельная №20 г. Кинель | | | |
| Котельная №23 г. Кинель | | | |
| Котельная №9 г. Кинель | | | |
| Котельная №7 г. Кинель | | | |
| Котельная №1 п.г.т. Алексеевка | | | |
| Котельная №2 п.г.т. Алексеевка | | | |
| Котельная №3 п.г.т. Усть-Кинельский | | | |
| Котельная № 4 п.г.т. Алексеевка | | | |
| Котельная № 8 г. Кинель | | | |

| Системы теплоснабжения городского округа Кинель | Наименование | ИНН | Юридический / почтовый адрес |
|---|----------------------|------------|---|
| Котельная № 14 г. Кинель | | | |
| Котельная № 21 г. Кинель | | | |
| Котельная № 24 г. Кинель | | | |
| Котельная ВЧДР-8 г. Кинель | СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» | 7708503727 | 443030, г. Самара, ул. Новокрасноармейская, 3 А |

15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.

В соответствии со статьей 4 (пункт 2) Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" Правительство Российской Федерации сформировало Правила организации теплоснабжения, утвержденные Постановлением от 8 августа 2012 г. № 808, предписывающие выбор единых теплоснабжающих организаций.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления при утверждении или актуализации схемы теплоснабжения городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения были представлены показатели, характеризующие существующую систему теплоснабжения на территории городского округа Кинель.

Статья 2 пункт 7 Правил организации теплоснабжения устанавливает критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- 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;
- размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином

законом 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;

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

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

На территории городского округа Кинель действуют две теплоснабжающие организации - ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД».

ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» осуществляют деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский г.о. Кинель Самарской области.

В концессии ООО «Кинельская ТЭК» находятся тепловые сети, 16 централизованных и 5 автономных котельных, расположенные в г. Кинель, п.г.т. Алексеевка и п.г.т. Усть-Кинельский. В хозяйственном ведении организации СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» находятся тепловые сети и 1 централизованная отопительная котельная, расположенная в г. Кинель.

Организации имеют необходимый персонал и техническое оснащение для осуществления эксплуатации и проведения ремонтных работ объектов производства и передачи тепловой энергии.

На основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации, предлагается определить единой теплоснабжающей организацией городского округа Кинель Общество с ограниченной ответственностью «Кинельская теплоэнергетическая компания».

15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации.

Зона действия ООО «Кинельская ТЭК» и СамТУ КДТВ ОАО «РЖД» распространяется на территории городского округа Кинель.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

До конца расчетного периода тепловую сеть объекта теплоснабжения (газовой котельной) ВЧДР-8 г. Кинель, планируют вывести из эксплуатации. 29 мая 2024 год состоялось внеочередное общее собрание собственников помещений данного дома, на котором был рассмотрен вопрос о выборе альтернативного варианта источника теплоснабжения в многоквартирном доме № 12 по ул. Первомайская и было принято решение установить в каждой квартире индивидуальный отопительный котел.

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии в г.о. Кинель (котельная мощностью 3,87 Гкал/час, котельная мощностью 2,30 Гкал/час, котельная мощностью 4,70 Гкал/час, котельная мощностью 2,54 Гкал/час, котельная мощностью 0,70 Гкал/час, котельная мощность на 0,95 Гкал/час, г. Кинель; БМК №11, БМК №12, п.г.т. Усть-Кинельский).

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по реконструкции централизованных источников тепловой энергии в г.о. Кинель (котельная №7, увеличение мощности на 0,63 Гкал/час; котельная №11, увеличение мощности на 0,77 Гкал/час; котельная №20, увеличение мощности на 2,326 Гкал/час; котельная №3, увеличение мощности на 2,20 Гкал/час, г. Кинель; котельная №1, увеличение мощности на 3,40 Гкал/час, п.г.т. Алексеевка; котельная №3, увеличение мощности на 2,90 Гкал/час, п.г.т. Усть-Кинельский).

Перечень мероприятий по реконструкции (модернизации) существующих источников теплоснабжения представлен в таблице 16.1.1.

Таблица 16.1.1 - Перечень мероприятий по реконструкции (модернизации) существующих источников теплоснабжения

| № п/п | Наименование объекта | Мероприятие | Тип мероприятия | Год реализации мероприятия |
|-------|---|--|----------------------------|----------------------------|
| 1 | Котельная №3, Самарская область, г. Кинель, ул. Ульяновская, 23б. | Замена теплообменника ГВС фирмы «Ридан» типа НН№14 0-16 в количестве - 1 шт. на теплообменник с параметрами не менее (80÷60 / 5÷60 °С, 25 пластин) | Техническое перевооружение | 2022 |

| № п/п | Наименование объекта | Мероприятие | Тип мероприятия | Год реализации мероприятия |
|-------|--|--|----------------------------|----------------------------|
| 2 | Котельная №6, Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 10б. | Замена сетевого насоса К100-65-200 на насос с параметрами не менее (G=90 м3/час, Н=40 м.вод.ст., Nдв=22 кВт) - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2022 |
| 3 | Котельная №7, Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7б. | Замена бака запаса ХОВ объёмом 20 м3 на баки суммарной мощностью не менее 20 м3. | Техническое перевооружение | 2022 |
| 4 | Котельная №16, Самарская область, г. Кинель, ул. ж.д. Советская, 10. | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 3 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 1,7 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Техническое перевооружение | 2022 |
| 5 | Котельная №1, Самарская область, г. Кинель, ул. Первомайская, 29а | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 2 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 0,8 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Техническое перевооружение | 2025 |
| 6 | Котельная №7, Самарская область, г. Кинель, ул. 27 Партсъезда, 7б. | Модернизация системы автоматизации котлов ДКВР-6,5-13,2 — 2 шт. | Техническое перевооружение | 2025 |
| 7 | Котельная №8, Самарская область, г. Кинель, ул. Юбилейная, 9а. | Замена котла ст.№1 типа МИКРО-100 на аналогичный - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2025 |
| 8 | Котельная №21, Самарская область, г. Кинель, ул. Солонечная, 112. | Замена водогрейного котла КВа-100 ст.№1 на аналогичный - 1шт. | Техническое перевооружение | 2025 |
| 9 | Котельная №12, Самарская область, г. Кинель, ул. Некрасова, 61а. | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 6 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 3 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Техническое перевооружение | 2028 |
| 10 | Котельная №4, Самарская область, г. Кинель, ул. Суворова, 33а. | Реконструкция котельной с заменой морально и физически устаревших котлов НР-18 в количестве 2 шт. на котлы не менее двух суммарной установленной мощностью 1 МВт. и необходимого вспомогательного оборудования на современное. | Техническое перевооружение | 2030 |
| 11 | Котельная №20, Самарская область, г. Кинель, ул. Орджоникидзе, 120а | Замена котла ст. №2 типа Е-1,0/0,9 на аналогичный - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2030 |
| 12 | Котельная №23, Самарская область, г. Кинель, ул. Украинская, 50. | Замена ёмкости атмосферного поточного деаэратора типа ДСА-25/60 объёмом 60 м3. - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2030 |
| 13 | Котельная №2, Самарская область, г. Кинель, п.г.т. Алексеевка, ул. Фрунзе, 69. | Замена фильтра Na-катионирования ФИПа I-1,0 на аналогичный - 1 шт. | Техническое перевооружение | 2030 |
| 14 | Котельная №3, Самарская область, г. Кинель, п.г.т. Усть- Кинельский, ул. Спортивная, 5в. | Замена сетевого насоса типа Д200-90 (Nдв=90 кВт) - 1 шт. на аналогичный. | Техническое перевооружение | 2030 |

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

До конца расчетного периода тепловую сеть объекта теплоснабжения (газовой котельной) ВЧДР-8 г. Кинель, планируют вывести из эксплуатации.

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству новых трубопроводов для новых котельных г.о. Кинель.

Перечень мероприятий по реконструкции (модернизации) объектов имущества, входящих в состав Объекта настоящего Соглашения (тепловые сети) – Мероприятия отсутствуют.

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

Источники тепловой энергии городского округа Кинель функционируют по закрытой системе теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения г.о. Кинель особые замечания и предложения не поступили.

17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения г.о. Кинель особые замечания и предложения не поступили.

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

По итогам прохождения отопительного сезона ресурсоснабжающие организации разрабатывают мероприятия по подготовке к работе в следующий отопительный период с учетом устранения выявленных нарушений в предыдущий отопительный период. Данные мероприятия в схему теплоснабжения не включаются и осуществляются в рамках текущей деятельности.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения.

Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения представлен в таблице 18.1.

Таблица 18.1 – Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения г.о. Кинель

| Разделы схемы теплоснабжения | Изменения, внесенные при актуализации схемы теплоснабжения |
|--|---|
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | На момент актуализации схемы теплоснабжения г.о.Кинель в котельных произошли изменения основного и вспомогательного оборудования; Данная глава скорректирована с учетом изменения балансов тепловой мощности, балансов теплоносителя и топливных балансов существующих котельных г.о. Кинель; Изменение цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения г.о. Кинель | Глава скорректирована с учетом изменений в ПТП. |
| Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения г.о. Кинель | Глава не требует изменений. |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | Данная глава скорректирована с учетом изменения балансов тепловой мощности существующих котельных г.о. Кинель. |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г.о. Кинель | Глава не требует изменений. |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах | Данная глава скорректирована с учетом изменения балансов теплоносителя существующих котельных г.о. Кинель. |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | Для теплоснабжения перспективных объектов планируется строительство новых котельных в г.о. Кинель. |
| Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | Для теплоснабжения перспективных объектов предлагается строительство новых тепловых сетей в г.о. Кинель. |
| Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | Глава не требует изменений. |
| Глава 10. Перспективные топливные балансы | Данная глава скорректирована с учетом изменения топливных балансов существующих котельных г.о. Кинель. |
| Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения | Рассчитываются критерии надежности систем теплоснабжения г.о. Кинель. |
| Глава 12. Обоснование инвестиций в | Рассчитываются финансовые потребности для |

| Разделы схемы теплоснабжения | Изменения, внесенные при актуализации схемы теплоснабжения |
|---|---|
| строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию | осуществления строительства новых источников тепловой энергии г.о. Кинель; Добавляются мероприятия из инвестпрограммы ООО «Кинельская ТЭК». |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Кинель | Рассчитываются индикаторы развития систем теплоснабжения г.о. Кинель. |
| Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия | Изменение цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. |
| Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций | Глава не требует изменений. |
| Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения | Данная глава скорректирована с учетом новых мероприятий по строительству новых котельных и реконструкции существующих котельных и тепловых сетей в г.о. Кинель. |
| Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения | Глава не требует изменений. |
| Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения | Данная глава скорректирована с учетом соблюдения всех изменений в схеме теплоснабжения г.о. Кинель. |