

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГП ГОРОДА ДЮРТЮЛИ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН  
НА ПЕРИОД С 2012 ГОДА ПО 2027 ГОД

Дюртюли, 2022

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ 1. «ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА» 3

1. Географическое расположение и историческая справка 3
2. [Описание функциональной структуры теплоснабжения 4](#bookmark3)
3. [Площадь строительных фондов и приросты площадей строительных фондов 5](#bookmark5)
4. [Объемы потребления тепловой мощности, теплоносителя и прогноз перспективного](#bookmark6)

спроса на тепловую мощность 6

[РАЗДЕЛ 2. «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ](#bookmark8) [ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ» . 8](#bookmark8)

1. [Общие положения 8](#bookmark10)

2.2 [Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия](#bookmark11)

источников тепловой энергии г. Дюртюли 8

[РАЗДЕЛ 3. «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ» 13](#bookmark15)

1. [Общие положения 13](#bookmark16)

3.3 [Перспективные балансы теплоносителя 17](#bookmark18)

1. [Расчет оптимального температурного графика работы системы теплоснабжения 21](#bookmark22)

[РАЗДЕЛ 4. «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И](#bookmark25)

ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ» 20

1. [Общие положения 20](#bookmark27)
2. [Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому](#bookmark28)

перевооружению источников тепловой энергии 20

4.2.1 Реконструкция Центральной котельной………………………………………………..20

4.2.2 Перевод на поквартирное отопление города Дюртюли……………………………….20

4.2.3 Перевод жилых домов и социально культурных объектов старой части города на блочные индивидуальные тепловые пункты (БИТП)………………………………………..22

4.2.4 Перевод системы ГВС многоквартирных домов от котельной БЗНР на электронагреватели……………………………………………………………………………24

1. [Финансовые потребности в реализацию мероприятий по строительству,](#bookmark30)

реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 25

[РАЗДЕЛ 5. «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И](#bookmark32) [ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА](#bookmark32) [НИХ»………………………………………………………………………………………….…](#bookmark32)29

1. [Общие положения](#bookmark34) 29
2. [Мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению](#bookmark35)

тепловых сетей 29

5.2.1 Реконструкция существующих тепловых сетей 2017-2021гг………………………….29

5.2.1 Реконструкция существующих тепловых сетей 2012-2026гг………………………….29

5.2.2 Модернизация системы горячего водоснабжения старой части города………………29

1. [Финансовые потребности на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых](#bookmark39) [сетей…………………………………………………………………………………………….](#bookmark39).29
2. [Финансовые потребности на реализацию мероприятий по реконструкции центральных](#bookmark42)

тепловых пунктов 31

[РАЗДЕЛ 6. «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ» 33](#bookmark48)

6.1 [Общие положения 33](#bookmark50)

6.2 [Потребление топлива источниками тепловой энергии 33](#bookmark52)

[РАЗДЕЛ 7. «РЕШЕНИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ](#bookmark54)

ОРГАНИЗАЦИИ» 39

РАЗДЕЛ 8. «РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ» 46

РАЗДЕЛ 9. «СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СИСИТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ДЮРТЮЛИ»……………………………………………………………………………..46

9.1 Общее положение………………………………………………………………………….46

9.2 Последовательность информационного взаимодействия при аварийной ситуации…………..47

9.3. Сценарии наиболее вероятных аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения города Дюртюли………………………………………………………………………47

9.4. Обязанности при ликвидации последствий аварийных ситуаций………………………………..48

9.5. Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций…………………………………….48

9.6. Применение электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций.49

РАЗДЕЛ 10. «РЕШЕНИЕ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ»………………………………………………………………………………………….51

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

1.1 Географическое расположение и историческая справка

Дюртюли - город в России, административный центр Дюртюлинского района Республики Башкортостана. Город находится на северо-западе Республики Башкортостан, на левом берегу реки Белой (притоке Камы), в 124 км от Уфы.

Первое упоминание о Дюртюлях в архивных документах относится к 1795 году. Первыми поселенцами, облюбовавшими эти места, явились Трапезников Митрофан Яковлевич, Дьяконов Никита Авдеевич, Чистяковы Василий Петрович и Филипп Васильевич. Селение из четырёх домов жители окрестных аулов называли «Дyртɵйлɵ». Это название закрепилось за ним до наших дней[4].

Посёлок городского типа с 1964, город с 1989 года.

До начала разработки нефтяных месторождений Дюртюли было селом с пристанью и несколькими предприятиями по переработке и хранению сельскохозяйственного сырья (маслодельный завод, элеватор и некоторые др.). В Дюртюлях расположено «Чекмагушевское НГДУ», осуществляющее эксплуатацию нефтяных месторождений на территории Дюртюлинского, Илишевского и Чекмагушевского районов. Работают заводы железобетонных изделий, кирпичный, объекты обслуживания нефтепромыслов, комбинат молочных продуктов и мясокомбинат.

Климатологические характеристики города Дюртюли согласно СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»:

* продолжительность отопительного периода составляет 214 суток (при средней суточной температуре наружного воздуха < 8°С);
* температура наружного воздуха при проектировании систем отопления и вентиляции минус 35 0С (обеспеченностью 0,92);
* средняя температура наружного воздуха в отопительный период составляет минус 5,9 0С;
* средняя скорость ветра за отопительный период - 3,4 м/с.

Среднемесячные климатические данные приведены в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1

Климатологические характеристики

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месяц | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
| Температура, 0С | -14,9 | -13,7 | -6,7 | 4,6 | 13,3 | 17,3 | 18,9 | 16,8 | 11,1 | 2,8 | -5,1 | -11,1 |

1.2 Описание функциональной структуры теплоснабжения

Теплоснабжение потребителей г.Дюртюли осуществляется как централизованными источниками тепловой энергии, так и индивидуальными.

Теплоснабжение города осуществляет муниципальное управление «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» (далее МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети») от нескольких тепловых источников. Предприятие осуществляет регулируемый вид деятельности, а именно - производство и передачу тепловой энергии. Тепловая энергия производится собственными 4 котельными с установленной мощностью 133.0 Гкал/час. Подключенная нагрузка 80.391 Гкал/час, что составляет 60.23% от установленной. Протяженность тепловых сетей 57,932 км. Все котельные газифицированы. На предприятии постоянно проводится комплекс мероприятий по повышению надежности и устойчивости работы котельных и тепловых сетей, качества предоставляемых услуг.

К источникам централизованного теплоснабжения относятся следующие котельные:

* центральная котельная №1 с температурным графиком работы 130/70 0С;
* блочная котельная «Нефт. колледж» с температурным графиком работы 95/70 0С;
* блочная котельная «Соц. приют» с температурным графиком работы 95/70 0С.
* блочная котельная «Нар. суд» с температурным графиком работы 95/70 0С.

Присоединение потребителей к системе централизованного теплоснабжения в зависимости от источника тепловой энергии либо элеваторное (при температурном графике 130/70 0С), либо зависимое (при температурном графике 95/70 0С).

Данные по источникам централизованного теплоснабжения г. Дюртюли приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

Характеристики источников теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Температурный  график |
| Котельная №1 (Центральная) | 133,0 | 80,07 | 130/70 |
| Блочная котельная №2 («Неф. колледж») | 0,172 | 0,08 | 95/70 |
| Блочная котельная №3 («Соц. приют») | 0,215 | 0,173 | 95/70 |
| Блочная котельная №4 («Нар. суд») | 0,068 | 0,068 | 95/70 |

**1.3 Площадь строительных фондов и приросты площадей строительных фондов**

Из представленных данных видно, наибольший прирост перспективной застройки ожидается в период до 2025 г.

Прогнозируемая обеспеченность населения жильём возрастает с 20,2 до 25 м /чел. в период 2015г. и до 30 м2/чел. в период 2025 гг.

В таблице 1.3.1 представлены данные по необходимой площади территорий для перспективного строительства.

Таблица 1.3.1

**Данные по потребным территориям для нового строительства**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Потребные территории, га | | Фактические территории по генплану, га |
| 1 очередь (2015 г.) | Расчетный срок (2025 г.) |
| Всего территории, в том числе: | 197,0 | 500,0 | 563,0 |
| - многоэтажная многоквартирная застройка (5 и более этажей) | 12,0 | 30,0 | 44,0 |
| - многоквартирная, малоэтажная (2-3 этажа) | 15,0 | 35,0 | 46,0 |
| - индивидуальная застройка отдельно стоящими и/или блокированными домами с участками | 170,0 | 435,0 | 475,0 |

1.4 Объемы потребления тепловой мощности, теплоносителя и прогноз перспективного спроса на тепловую мощность

Согласно выданным данным, в настоящее время теплоснабжение г.Дюртюли осуществляется от котельных различной мощности.

Теплоснабжение секционных домов и общественных зданий планируется осуществлять от централизованных котельных, работающих на природном газе. Отдельно стоящие общественные и промышленные здания планируется отапливать от индивидуальных котельных, в которых устанавливаются котлы различных марок.

Отопление индивидуальной застройки планируется газовым от индивидуальных источников тепла.

Теплоснабжение отдельно стоящих общественных зданий и секционной застройки на новых территориях проектом предусматривается от автономных теплоисточников, в качестве которых предлагаются сертифицированные модульные котельные в двухконтурном исполнении, работающие на природном газе низкого давления. Основными потребителями являются жилая застройка, общественные здания, объекты здравоохранения, культуры, промпредприятия.

В таблице 1.4.1 приведены данные потребности в тепловой энергии объектов перспективного строительства.

Таблица 1.4.1

Прогноз тепловой нагрузки (центральное отопление) для перспективной

застройки до 2027 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Название  квартала | Тип застройки | Вводимая площадь, тыс.м2 | Нагрузка,  Гкал/ч |
| 1 | Многоквартирная застройка | 101,7 | 12,3 |
| Индивидуальная застройка | 3,3 | 0,36 |
| 2 | Многоквартирная застройка | 139,3 | 17,7 |
| Индивидуальная застройка | 7,2 | 0,9 |
| 3 | Многоквартирная застройка | - | - |
| Индивидуальная застройка | 14,6 | 1,76 |
| 4 | Многоквартирная застройка | - | - |
| Индивидуальная застройка | 30 | 3,61 |
| 5 | Многоквартирная застройка | 20 | 2,4 |
| Индивидуальная застройка | 49,5 | 7,16 |
| 6 | Многоквартирная застройка | - | - |
| Индивидуальная застройка | 25 | 3,01 |
| 7 | Многоквартирная застройка | - | - |
|  |  |  |
| Индивидуальная застройка | 140 | 18,66 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 8 | Многоквартирная застройка | - | - |
| Индивидуальная застройка | 178 | 24,68 |
| 9 | Многоквартирная застройка | - | - |
| Индивидуальная застройка | 45 | 7,59 |
| Западный | Многоквартирная застройка | 312,7 | 37,65 |
| Индивидуальная застройка | 3,5 | 0,42 |
| Центральный | Многоквартирная застройка | 76,3 | 9,19 |
| Индивидуальная застройка | 53,9 | 6,49 |
| Общественно-деловая застройка | | - | 4,18 |
| Промышленная застройка | | - | - |
| Расход тепла на ГВС | | - | 19,44 |
| Расход на собственные нужды | | - | 18 |
| Потери тепла | | - | 12,7 |
| Итого: | | 1200 | 208,2 |

По результатам анализа исходных данных, можно сказать, что большая часть прогнозного значения прироста перспективной тепловой нагрузки приходится на многоквартирное и индивидуальное строительство.

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

1. Общие положения

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей разработаны в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 и пунктом 5 Требований к схемам теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлены для развития системы теплоснабжения, рассматриваемый в Книге 4 «Мастер-план разработки схемы теплоснабжения г. Дюртюли до 2027 г.».

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся в отопительном периоде 2018/2019. Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы представлены в Книге 2 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Книге 1 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Далее рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для каждого из вариантов развития системы теплоснабжения, предложенных к рассмотрению Книге 4 «Мастер-план»

Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Дюртюли.

Цель составления балансов - установить резервы (или дефициты) установленной тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для зон действия каждого источника тепловой энергии.

Установленные резервы (или дефициты) балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки формируют исходные данные для принятия решения о развитии (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и формированию новых зон их действия.

2.2 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии г. Дюртюли

Перспективные балансы тепловой мощности в зоне действия источников тепловой энергии г. Дюртюли на период с 2012 по 2027 года представлены в таблицах 2.2.1.

Таблица 2.2.1

**Перспективные балансы тепловой мощности в зоне действия источников тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед.  изм. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| Центральная котельная | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная  мощность | Гкал/ч | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 134,2 | 134,2 | 137,1 | 137,1 | 146,1 | 146,1 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | Гкал/ч | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133,3 | 133,3 | 136,2 | 136,2 | 146,1 | 146,1 |
| Присоединенная  мощность | Гкал/ч | 74,5 | 74,5 | 74,5 | 77,5 | 79,0 | 80,07 | 84,0 | 88,5 | 92,5 | 89,9 | 93,3 | 97,2 | 101,2 | 105,1 | 109,9 | 115,2 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 132,57 | 132,49 | 132,1 | 132,5 | 132,45 | 132,46 | 132,44 | 132,4 | 132,4 | 132,4 | 132,77 | 132,77 | 135,67 | 135,67 | 145,55 | 145,55 |
| Собственные  нужда | Гкал/ч | 0,46 | 0,51 | 0,9 | 0,5 | 0,55 | 0,54 | 0,56 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 3,7 | 5,17 | 3,46 | 2,3 | 3,87 | 4,01 | 4,43 | 4,40 | 4,37 | 4,34 | 4,31 | 4,28 | 4,25 | 4,22 | 4,19 | 4,16 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | +21,62 | +50,1 | +51,42 | +50,13 | +48,51 | +48,38 | +47,94 | +39,55 | +35,58 | +38,21 | +34,96 | +31,34 | +30,22 | +26,35 | +31,46 | +26,19 |
| Котельная «БЗНР» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установжнная  мощность | Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | Перешел на баланс Центральной котельной.  Котельная «БЗНР» на консервации. | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | Гкал/ч | 3,86 | 3,86 | 3,86 |
| Присоединенная  мощность | Гкал/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| Собственные  нужда | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | +1,23 | +1,23 | +1,23 |
| **Котельная «Нефтебазы»** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная  мощность | Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |  | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность, ГкалЧ | Гкал/ч | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Присоединенная  мощность | Гкал/ч | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | Перевод потребителей на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения.  Котельная «Нефтебазы» ликвидирована. | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,13 | 3,13 | 3,13 | 3,13 |
| Собственные  нужды | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | +1,71 | +1,71 | +1,71 | +1,71 |
| БМК «Нефтяной колледж» ул.Седова,4/3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная  мощность | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Присоединенная  мощность | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,078 | 0,078 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| Собственные  нужда | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | - | - | - | - | +0,002 | +0,002 | +0,002 | +0,002 | +0,002 | +0,002 | +0,002 | +0,002 | +0,002 | +0,002 | +0,002 | +0,002 |
| БМК «Социальный приют» ул.Левоневского,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная  мощность | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| Присоединенная  мощность | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Собственные  нужда | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | - | - | - | - | +0,001 | +0,001 | +0,001 | +0,001 | +0,001 | +0,001 | +0,001 | +0,001 | +0,001 | +0,001 | +0,001 | +0,001 |
| БМК «Народный суд» ул.Седова,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная  мощность | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Присоединенная  мощность | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Собственные  нужда | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | - | - | - | - | +0,006 | +0,006 | +0,006 | +0,006 | +0,006 | +0,006 | +0,006 | +0,006 | +0,006 | +0,006 | +0,006 | +0,006 |
| Котельная «Зона отдыха» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная  мощность | Гкал/ч | 1,95 | 1,95 | Перевод потребителей на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения.  Котельная «Зона отдыха» ликвидирована. | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | Гкал/ч | 1,77 | 1,77 |
| Присоединенная  мощность | Гкал/ч | 1,16 | 1,16 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 |
| Собственные  нужда | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,15 | 0,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто | Гкал/ч | +0,44 | +0,44 |

Проанализировав данные таблиц 2.2.1, можно сделать вывод о том, что:

- присоединенная нагрузка в зоне действия Центральной котельной увеличивается:

- за счет перевода котельной «БЗНР»(2014г.) на консервацию, потребители котельной «БЗНР» переходят на баланс Центральной котельной. В период с 2016г. до 2027г. присоединенная нагрузка меняется за счет перспективного строительства и перевода старой части города на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения.

На конец рассматриваемого периода установленная мощность котельной будет обеспечивать резерв по тепловой нагрузке в размере 26,19 Гкал/ч.

- присоединенная нагрузка в зоне действия котельной «БЗНР» не меняется до 2014г. Котельная «БЗНР» с 2014г. на консервации и работает в режиме перекачивающей станции.

На конец 2014г. установленная мощность котельной обеспечивала резерв по тепловой нагрузке в размере 1,23Гкал/ч.

- присоединенная тепловая нагрузка котельной «Нефтебаза» не меняется до 2015г.

Котельная «Нефтебаза» ликвидирована с 2016г., потребители находящихся на балансе котельной «Нефтебаза» переведены на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения.

На конец 2015г. установленная мощность котельной обеспечивала резерв по тепловой нагрузке в размере 1,71Гкал/ч.

- присоединённая нагрузка в зоне действия БМК «Нефтяной колледж» ул. Седова,4/3 не меняется на всём рассматриваемом периоде 2017-2027гг.

Во всех рассматриваемых годах имеется значительный резерв тепловой мощности нетто. На конец рассматриваемого периода установленная мощность котельной будет обеспечивать резерв по тепловой нагрузке в размере 0,002 Гкал/ч.

- присоединённая нагрузка в зоне действия БМК «Социальный приют» ул. Левоневского,27 не меняется на всём рассматриваемом периоде 2017-2027гг.

Во всех рассматриваемых годах имеется значительный резерв тепловой мощности нетто. На конец рассматриваемого периода установленная мощность котельной будет обеспечивать резерв по тепловой нагрузке в размере 0,001 Гкал/ч.

- присоединённая нагрузка в зоне действия БМК «Народный суд» ул. Седова,22 не меняется на всём рассматриваемом периоде 2017-2027гг.

Во всех рассматриваемых годах имеется значительный резерв тепловой мощности нетто. На конец рассматриваемого периода установленная мощность котельной будет обеспечивать резерв по тепловой нагрузке в размере 0,006 Гкал/ч.

- присоединенная тепловая нагрузка котельной «Зона отдыха» не меняется до 2013г.

Котельная «Зона отдыха» ликвидирована с 2013г., потребители находящихся на балансе котельной «Нефтебаза» переведены на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения.

На конец 2013г. установленная мощность котельной обеспечивала резерв по тепловой нагрузке в размере 0,44 Гкал/ч.

РАЗДЕЛ 3. «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ»

1. Общие положения

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Книге 7 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Целью разработки настоящего раздела является:

* установление методов регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
* представление для утверждения проектных графиков отпуска тепловой энергии в тепловые сети для каждой зоны действия источников тепловой энергии;
* установление существующих и проектируемых расходов теплоносителя для передачи тепловой энергии в каждой зоне действия источников тепловой энергии;
* расчет приростов расхода теплоносителя в каждой зоне действия источника тепловой энергии;
* составление балансов теплоносителя, необходимых для обеспечения передачи тепловой энергии от источника до потребителей с перспективной тепловой нагрузкой в каждой зоне действия источника тепловой энергии.

3.2 Перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1

Перспективные балансы теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии г. Дюртюли

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.изм. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| Центральная котельная | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т/год | 92,06 | 162,85 | 115,37 | 165,02 | 117,04 | 112,94 | 98,4 | 107,71 | 109,94 | 106,09 | 108,54 | 110,9 | 113,4 | 115,89 | 118,34 | 120,79 |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | 56,29 | 137,4 | 96,4 | 143,01 | 107,73 | 104,01 | 91,68 | 101,19 | 103,64 | 106,09 | 108,54 | 110,9 | 113,44 | 115,89 | 118,34 | 120,79 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | - | - | - | 9,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т/год | 35,77 | 25,49 | 18,94 | 12,91 | 9,31 | 8,94 | 7,01 | 6,52 | 6,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная «БЗНР» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т/год | 10,37 | 12,72 | 11,2 | Перешел на баланс Центральной котельной.  Котельная «БЗНР» на консервации. | | | | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | 7,54 | 10,45 | 9,5 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т/год | 2,83 | 2,27 | 1,7 |
| Котельная «Нефтебаза» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т/год | 0,164 | 0,149 | 0,017 | - | Перевод потребителей на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения.  Котельная «Нефтебазы» ликвидирована. | | | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | 0,164 | 0,149 | 0,017 | - |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т/год | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная «Зона отдыха» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т/год | 0,62 | 0,62 | Перевод потребителей на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения.  Котельная «Зона отдыха» ликвидирована. | | | | | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | 0,39 | 0,39 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | 0,23 | 0,23 |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т/год | 0 | 0 |
| БМК «Нефтяной колледж» ул.Седова,4/3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| БМК «Народный суд» ул.Седова,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| БМК «Народный суд» ул.Седова,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.: | тыс. т/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| нормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | тыс. т/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) | тыс. т/год | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Требования к качеству питательной и котловой воды представлены в пункте 5.2.3.3 Книги 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Дюртюли.

«Периодичность химического контроля водно-химического режима оборудования устанавливается специализированной наладочной организацией с учетом качества исходной воды и состояния действующего оборудования» - выдержка из «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (утв. приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. № 115).

Проанализировав результаты расчетов, представленных в таблице 3.2.1, можно сказать, что сверхнормативные утечки теплоносителя в тепловых сетях по каждому источнику тепловой энергии в перспективе отсутствуют, в связи с соответствием требованиям СНиПа 41-02-2003 при проведении расчетов вероятностей безотказной работы тепловых сетей.

Нормативные утечки теплоносителя изменяются в соответствии с изменением подключенной тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника.

3.3 Расчет оптимального температурного графика работы системы теплоснабжения

В электронной модели были выполнены теплогидравлические расчеты всех существующих и проектируемых тепломагистралей в зоне действия существующих и проектируемых источников тепловой энергии (см. книгу 7, «Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них»). При этом учитывалась вся перспективная тепловая нагрузка, возникающая в зоне действия источников до 2027 года.

Для регулирования отпуска тепловой энергии от теплоисточников используется качественное регулирование, т.е. при постоянном расходе теплоносителя изменяется его температура.

Расчет изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха выполнялся по уравнению для расчета температуры в подающем теплопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха для центрального качественного регулирования по отопительной нагрузке.

C:\Users\1\Desktop\актуализация\Безымянный.jpg

где

- температура теплоносителя в подающем теплопроводе теплофикационной установки, 0С;

- температура воздуха внутри отапливаемого помещения, расчетная, принимаемая для проектирования системы отопления, 0С;

относительная тепловая нагрузка (мощность) системы отопления,

принимаемая для качественного метода регулирования отпуска теплоты

- 

- температурный напор в нагревательном (отопительном) приборе абонентской системы отопления при расчетной температуре наружного воздуха принимаемого для проектирования систем отопления 

- температура воздуха внутри отапливаемого помещения, расчетная, принимаемая для проектирования системы отопления, 0С;

- относительный расход теплоносителя на систему отопления - = V0/ Vо.р;

- разность температур в местной системе отопления при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления



- температура теплоносителя после отопительной установки потребителя при расчетной температуре наружного воздуха, 0С;

-температура теплоносителя после узла смешения (элеватора, насоса) перед отопительной установкой потребителя при расчетной температуре наружного воздуха, 0С.

Расчет изменения температуры теплоносителя после установки смешения (элеватора, насоса смешения) при зависимом присоединении отопительных установок потребителей был выполнен по уравнению:



Расчет изменения температуры после отопительных установок потребителя был выполнен по уравнению:



Результаты расчета оптимального температурного графика работы системы теплоснабжения от Центральной котельной до ЦТП №1,2,3,4, насосоная «Мечеть», насосная «Иванаево» (1300С/700С со срезом 1100С) и работы тепловых сетей от ЦТП №1,2,3,4, насосоная «Мечеть», насосная «Иванаево», промзона (950С/700С) сведены в таблицу 3.5.1-3.5.3.

Таблица 3.5.1

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**

**работы тепловых сетей Центральной котельной – ЦТП №1,2,3,4, насосная «Мечеть», насосная «Иванаево» 1300С/700С со срезом на 1100С**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха, 0С | Температура в прямом трубопроводе Т1, 0С | Температура в обратном трубопроводе Т2, 0С |
| 10 | 70 | 34 |
| 9 | 70 | 35 |
| 8 | 70 | 36 |
| 7 | 70 | 37 |
| 6 | 70 | 38 |
| 5 | 70 | 39 |
| 4 | 70 | 40 |
| 3 | 70 | 41 |
| 2 | 70 | 42 |
| 1 | 70 | 43 |
| 0 | 70 | 43 |
| -1 | 70 | 44 |
| -2 | 70 | 45 |
| -3 | 72 | 46 |
| -4 | 74 | 47 |
| -5 | 76 | 48 |
| -6 | 78 | 48 |
| -7 | 80 | 49 |
| -8 | 82 | 50 |
| -9 | 84 | 51 |
| -10 | 85 | 52 |
| -11 | 87 | 52 |
| -12 | 89 | 53 |
| -13 | 91 | 54 |
| -14 | 93 | 55 |
| -15 | 95 | 56 |
| -16 | 96 | 56 |
| -17 | 98 | 57 |
| -18 | 100 | 58 |
| -19 | 102 | 59 |
| -20 | 104 | 60 |
| -21 | 105 | 60 |
| -22 | 107 | 61 |
| -23 | 109 | 61 |
| -24 | 110 | 62 |
| -25 | 110 | 63 |
| -26 | 110 | 64 |
| -27 | 110 | 64 |
| -28 | 110 | 65 |
| -29 | 110 | 66 |
| -30 | 110 | 66 |
| -31 | 110 | 67 |
| -32 | 110 | 68 |
| -33 | 110 | 68 |
| -34 | 110 | 69 |
| -35 | 110 | 70 |

Приложение:

1. Допустимое отклонение температуры воды в подающем линии(Т1) на источнике теплоты составляет ±3%(П.6.2.59. «Правил технической эксплуатации тепловых установок»).

2. Температура наружного воздуха задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени 12-24 часов(П.6.2.59. «Правил технической эксплуатации тепловых установок»).

Таблица 3.5.2

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**

**работы тепловых сетей от насосной «Мечеть» 950С/700С**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха, 0С | Температура в прямом трубопроводе Т1, 0С | Температура в обратном трубопроводе Т2, 0С |
| 10 | 63 | 34 |
| 9 | 63 | 35 |
| 8 | 63 | 36 |
| 7 | 63 | 37 |
| 6 | 63 | 38 |
| 5 | 63 | 39 |
| 4 | 63 | 40 |
| 3 | 63 | 41 |
| 2 | 63 | 42 |
| 1 | 63 | 43 |
| 0 | 63 | 43 |
| -1 | 63 | 44 |
| -2 | 63 | 45 |
| -3 | 63 | 46 |
| -4 | 63 | 47 |
| -5 | 63 | 48 |
| -6 | 63 | 48 |
| -7 | 63 | 49 |
| -8 | 63 | 50 |
| -9 | 64 | 51 |
| -10 | 65 | 52 |
| -11 | 66 | 52 |
| -12 | 68 | 53 |
| -13 | 69 | 54 |
| -14 | 70 | 55 |
| -15 | 72 | 56 |
| -16 | 73 | 56 |
| -17 | 74 | 57 |
| -18 | 75 | 58 |
| -19 | 76 | 59 |
| -20 | 77 | 60 |
| -21 | 79 | 60 |
| -22 | 80 | 61 |
| -23 | 82 | 61 |
| -24 | 83 | 62 |
| -25 | 84 | 63 |
| -26 | 85 | 64 |
| -27 | 86 | 64 |
| -28 | 87 | 65 |
| -29 | 88 | 66 |
| -30 | 89 | 66 |
| -31 | 91 | 67 |
| -32 | 92 | 68 |
| -33 | 93 | 68 |
| -34 | 94 | 69 |
| -35 | 95 | 70 |

Приложение:

1. Допустимое отклонение температуры воды в подающем линии(Т1) на источнике теплоты и вводе в системы теплоснабжения зданий составляет ±3%(П.6.2.59. и П.9.2.1. «Правил технической эксплуатации тепловых установок»).

2. Температура наружного воздуха задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени 12-24 часов(П.6.2.59. «Правил технической эксплуатации тепловых установок»).

Таблица 3.5.3

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**

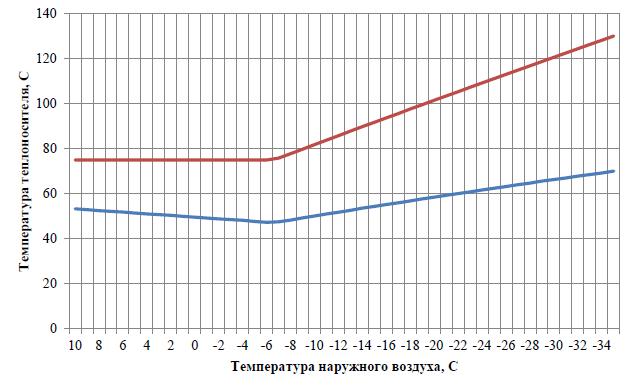
**работы тепловых сетей от ЦТП №1,2,3,4, насосной «Иванаево», промзона 950С/700С**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха, 0С | Температура в прямом трубопроводе Т1, 0С | Температура в обратном трубопроводе Т2, 0С |
| 10 | 38 | 34 |
| 9 | 40 | 35 |
| 8 | 41 | 36 |
| 7 | 42 | 37 |
| 6 | 44 | 38 |
| 5 | 45 | 39 |
| 4 | 47 | 40 |
| 3 | 48 | 41 |
| 2 | 50 | 42 |
| 1 | 51 | 43 |
| 0 | 52 | 43 |
| -1 | 54 | 44 |
| -2 | 55 | 45 |
| -3 | 56 | 46 |
| -4 | 58 | 47 |
| -5 | 59 | 48 |
| -6 | 60 | 48 |
| -7 | 61 | 49 |
| -8 | 63 | 50 |
| -9 | 64 | 51 |
| -10 | 65 | 52 |
| -11 | 66 | 52 |
| -12 | 68 | 53 |
| -13 | 69 | 54 |
| -14 | 70 | 55 |
| -15 | 72 | 56 |
| -16 | 73 | 56 |
| -17 | 74 | 57 |
| -18 | 75 | 58 |
| -19 | 76 | 59 |
| -20 | 77 | 60 |
| -21 | 79 | 60 |
| -22 | 80 | 61 |
| -23 | 82 | 61 |
| -24 | 83 | 62 |
| -25 | 84 | 63 |
| -26 | 85 | 64 |
| -27 | 86 | 64 |
| -28 | 87 | 65 |
| -29 | 88 | 66 |
| -30 | 89 | 66 |
| -31 | 91 | 67 |
| -32 | 92 | 68 |
| -33 | 93 | 68 |
| -34 | 94 | 69 |
| -35 | 95 | 70 |

Приложение:

1. Допустимое отклонение температуры воды в подающем линии(Т1) на источнике теплоты и вводе в системы теплоснабжения зданий составляет ±3%(П.6.2.59. и П.9.2.1. «Правил технической эксплуатации тепловых установок»).

2. Температура наружного воздуха задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени 12-24 часов(П.6.2.59. «Правил технической эксплуатации тепловых установок»).

****

**Рисунок 3.5.1. – Отопительный температурный график 130/70 0С**

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

1. Общие положения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии с пунктом 10 и пунктом 41 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 41 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи.

1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения.

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, теплоснабжение от индивидуальных котлов.

1. Предложения по строительству источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.
2. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.
3. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.
   1. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Книге 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Дюртюли до 2027 г.

**4.2.1 Реконструкции Центральной котельной.**

В данной реконструкции Центральной котельной рассматривается замена водогрейных котлов марки КВГМ-35-150 в количестве 4 шт., взамен которых будут установлены водогрейные котлы КВГМ-40-150 в количестве 3 шт. и КВГМ-15-115 в количестве 2 шт. в результате которого будет обеспечено увеличение установленной мощности до 146,1Гкал/ч.

В данной реконструкции Центральной котельной рассматривается установка современной блочной автоматизированной системой смешения природного газа с атмосферным воздухом (БАССПГВ) в котором будет достигнута уменьшение расхода газа.

**4.2.2 Перевод на поквартирное отопление города Дюртюли.**

В данном изменении будет осуществляться перевод на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения в результате, которого планируется уменьшить потери в тепловых сетях и увеличить резервную тепловую мощность. Список домов указан в таблице 4.2.2.1.

**Список домов старой части города для перевода на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения (1 этап)**

Таблица 4.2.2.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес | Общ  V,м3 | S,  м2 | Кол-во кварт/  жильц | Нагрузка отопление  часовая  макс-я  Гкал/ч | Нагрузка ГВС  часовая  макс-я  Гкал/ч | Общая нагрузка  часовая  макс-я  Гкал/ч | Краткая характеристика |
| 1. | ул. Милицейская, 4 | 163 | 46,4 | 2/7 | 0,007 | 0,0033 | 0,0103 | 1-эт-бревен. |
| 2 | ул. Чеверёва, 55 | 667 | 146,3 | 4/8 | 0,024 | 0,0038 | 0,0278 | 2-х-эт-кирпич. |
| 3 | ул. Мусина, 88 | 216 | 60,0 | 1/2 | 0,0098 | 0,0009 | 0,0107 | 1-эт-бревен. |
| 4 | ул. Мусина, 98 | 128 | 41,2 | 1/3 | 0,005 | 0,0014 | 0,0064 | 1-эт-бревен. |
| 5 | ул. М.Якутовой, 11/1 | 95 | 30,2 | 1/1 | 0,0046 | 0,0005 | 0,0051 | 1-эт-бревен. |
| 6 | ул. Чеверёва, 67 | 196 | 65,4 | 1/3 | 0,0084 | 0,0014 | 0,0098 | 1-эт-кирпич. |
| 7 | ул. Чеверёва, 73 | 661 | 157,4 | 2/6 | 0,024 | 0,0028 | 0,0268 | 1-эт-кирпич. |
| 8 | ул. Чеверёва, 75 | 614 | 206,7 | 6/19 | 0,0221 | 0,0090 | 0,0311 | 2-х-эт-кирпич. |
| 9 | Пер.Водопроводный  Хлебзавод «Золушка» | 195 | 65 | - | 0,0033 | 0 | 0,0033 | 1-эт-кирпич. |
| 10 | ул. Муксинова, 23 | 406 | 99,1 | 1/3 | 0,016 | 0,0014 | 0,0174 | 1-эт-бревен. |
| 11 | ул. Муксинова, 29 | 1364 | 272,4 | 4/12 | 0,041 | 0,0057 | 0,0467 | 2-х-эт-кирпич. |
| 12 | ул. Муксинова, 27 | 1337 | 267,0 | 4/7 | 0,041 | 0,0033 | 0,0443 | 2-х-эт-кирпич |
| 13 | ул. Муксинова, 3 | 143 | 47,6 | 1/3 | 0,0068 | 0,0014 | 0,0082 | 1-эт-бревен. |
| 14 | ул. Муксинова, 31кв.2 | 188 | 62,6 | 1/3 | 0,008 | 0,0014 | 0,0094 | 1-эт-бревен. |
| 15 | ул. Муксинова, 6 | 296 | 78,0 | 1/3 | 0,012 | 0,0014 | 0,0134 | 1-эт-кирпич. |
| 16 | ул. Муксинова, 8 | 407 | 104,4 | 1/3 | 0,016 | 0,0014 | 0,0174 | 1-эт-кирпич. |
| 17 | ул. Советская, 56 1-эт | 544 | 71,4 | - | 0,015 | 0 | 0,015 | 2-х эт-бревен.-1 этаж |
| 18 | ул. Советская, 56 2-эт | 544 | 71,4 | 2/6 | 0,016 | 0,0028 | 0,0188 | 2-х эт-бревен.-2 этаж |
| 19 | ул. Ш.Бабича, 10/1 | 1211 | 232,9 | 4/20 | 0,037 | 0,01 | 0,047 | 2-х-эт-кирпич |
| 20 | ул. Ш.Бабича, 2 | 1604 | 263,8 | 4/13 | 0,047 | 0,0061 | 0,0531 | 2-х-эт-кирпич |
| 21 | ул. Ш.Бабича, 3 | 1200 | 258,2 | 4/8 | 0,037 | 0,0038 | 0,0408 | 2-х-эт-кирпич |
| 22 | ул. Ш.Бабича, 5 | 1420 | 276,5 | 4/14 | 0,043 | 0,0066 | 0,0496 | 2-х-эт-кирпич |
| 23 | ул. Ш.Бабича, 6 | 1415 | 251,5 | 4/18 | 0,043 | 0,0085 | 0,0515 | 2-х-эт-кирпич |
| 24 | ул. Ш.Бабича, 10 | 1335 | 253 | 4/10 | 0,041 | 0,0047 | 0,0457 | 2-х-эт-кирпич |
| 25 | ул. Ш.Бабича, 4 | 1400 | 281,5 | 4/10 | 0,042 | 0,0047 | 0,0467 | 2-х-эт-кирпич |
| 26 | ул. Ш.Бабича, 5/А | 3851 | 608,6 | 14/35 | 0,105 | 0,0166 | 0,1216 | 4-х-эт-кирпич |
| 27 | ул. Ш.Бабича, 7 | 1660 | 295,2 | 4/10 | 0,048 | 0,0047 | 0,0527 | 2-х-эт-кирпич |
| 28 | ул. Ш.Бабича, 8 | 1535 | 273,5 | 6/12 | 0,046 | 0,0057 | 0,0517 | 2-х-эт-кирпич |
| 29 | ул.70 лет Октября,28 | 2820 | 568,3 | 13/20 | 0,074 | 0,01 | 0,084 | 3-х-эт-кирпич |
| 30 | ул.70 лет Октября,30 | 1926 | 328,9 | 7/24 | 0,053 | 0,0114 | 0,0644 | 2-х-эт-кирпич |
| 31 | ул.70 лет Октября,30/1 | 1653 | 290,1 | 4/11 | 0,048 | 0,0052 | 0,0532 | 2-х-эт-кирпич |
| 32 | ул. 70 лет Октября,30/2 | 1707 | 299,5 | 4/7 | 0,049 | 0,0033 | 0,0523 | 2-х-эт-кирпич |
| 33 | ул. 70 лет Октября,30,3 | 1475 | 258,9 | 4/15 | 0,044 | 0,0071 | 0,0511 | 2-х-эт-кирпич |
| 34 | ул. 70 лет Октября,1/1 | 1487 | 264,8 | 4/11 | 0,044 | 0,0052 | 0,0492 | 2-х-эт-кирпич |
| 35 | ул. 70 лет Октября,1 | 1385 | 247,4 | 4/12 | 0,042 | 0,0057 | 0,0477 | 2-х-эт-кирпич |
| 36 | ул. 70 лет Октября,3 | 1516 | 270,8 | 4/11 | 0,045 | 0,0052 | 0,0502 | 2-х-эт-кирпич |
| 37 | ул. 70 лет Октября,5 | 1473 | 263 | 4/12 | 0,044 | 0,0057 | 0,0498 | 2-х-эт-кирпич |
| 38 | ул. 70 лет Октября,7 | 1496 | 252,7 | 4/10 | 0,045 | 0,0047 | 0,0497 | 2-х-эт-кирпич |
| 39 | ул. 70 лет Октября,9 | 1426 | 257,4 | 4/11 | 0,043 | 0,0052 | 0,0482 | 2-х-эт-кирпич |
| 40 | ул. 70 лет Октября,11 | 1401 | 254,7 | 4/12 | 0,042 | 0,0057 | 0,0476 | 2-х-эт-кирпич |
| 41 | ул. 70 лет Октября,13 | 1454 | 264,4 | 4/11 | 0,043 | 0,0052 | 0,0482 | 2-х-эт-кирпич |
| 42 | ул. 70 лет Октября,15 | 1419 | 258,1 | 4/13 | 0,043 | 0,0062 | 0,0492 | 2-х-эт-кирпич |
| 43 | ул. 70 лет Октября,17 | 1428 | 251,8 | 4/12 | 0,043 | 0,0057 | 0,0487 | 2-х-эт-кирпич |
| 44 | ул. 70 лет Октября,19 | 1311 | 275,2 | 4/10 | 0,041 | 0,0047 | 0,0457 | 2-х-эт-кирпич |
| 45 | ул.Гостенова,9 | 172 | 43,1 | 1/1 | 0,0073 | 0 | 0,0073 | 1эт.кирпич |
| 46 | ул.Н.Наджми,49кв.2 | 450 | 78,9 | 1/5 | 0,0167 | 0,0025 | 0,0192 | 2-х-эт-кирпич |
| 47 | ул.Н.Наджми,51,  кв.1,кв.3 | 906 | 159 | 2/7 | 0,0312 | 0,0035 | 0,0347 | 2-х-эт-кирпич |
| 48 | ул.Н.Наджми,52 | 1509 | 264,7 | 4/7 | 0,0450 | 0,0035 | 0,0485 | 2-х-эт-кирпич |
| 49 | ул.Н.Наджми,54,  кв.1,кв.2,кв.3 | 1218 | 213,7 | 3/16 | 0,0382 | 0,008 | 0,0462 | 2-х-эт-кирпич |
| 50 | ул.Н.Наджми,56 | 1800 | 315,7 | 4/15 | 0,0517 | 0,0075 | 0,0592 | 2-х-эт-кирпич |
| 51 | ул.Пионерская,12 | 112 | 35,0 | 1/2 | 0,0054 | 0,001 | 0,0064 | 1эт-кирпич |
| 52 | ул.Пионерская,18 | 120 | 38,8 | 1/2 | 0,0058 | 0,001 | 0,0068 | 1эт-кирпич |
| 53 | ул. Мусина, 23 | 768 | 178,0 | 4/14 | 0,027 | 0,0066 | 0,0336 | 2-х-эт-бревен. |
| 54 | ул. Гостенова, 23 | 532 | 155 | 4/12 | 0,0197 | 0,0057 | 0,0254 | 2-х-эт- бревен. |
| 55 | ул. Гостенова, 25 | 387 | 120,4 | 4/7 | 0,0150 | 0,0033 | 0,0183 | 2-х-эт- бревен. |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего** | **58146** | **11095,5** | **190/529** | **1,775** | **0,2521** | **2,0271** |  |

Количество домов: **53**

Количество жителей**: 529 чел.**

Количество квартир**: 190**

Количество объектов соцкультбыта**: 2**

Максимальная часовая нагрузка **: 2,0271 Гкал/ч**

Общая площадь, м2 **: 11095,5 м2**

**СПИСОК**

**домов и объектов соцкультбыта на перевод на индивидуальное газовое отопление**

**(2 этап)**

Таблица 4.2.2.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес | Общ  V,м3 | S,  м2 | Кол-во кварт/  жильц | Нагрузка отопление  часовая  макс-я  Гкал/ч | Нагрузка ГВС  часовая  макс-я  Гкал/ч | Общая нагрузка  часовая  макс-я  Гкал/ч | Краткая характеристика |
| 1. | ул. 70 лет Октября, 8 | 907,75 | 363,1 | 4/16 | 0,0302 | 0,0076 | 0,0377 | 2-х-эт-кирпич. |
| 2 | ул. 70 лет Октября, 8/2 | 615,25 | 246,1 | 4/7 | 0,0214 | 0,0033 | 0,0247 | 2-х-эт-кирпич. |
| 3 | ул. 70 лет Октября, 8/3 | 786,5 | 314,6 | 4/14 | 0,0265 | 0,0066 | 0,0332 | 2-х-эт-кирпич. |
| 4 | ул. 70 лет Октября, 8/4 | 987,75 | 395,1 | 4/12 | 0,0328 | 0,0057 | 0,0385 | 2-х-эт-кирпич. |
| 5 | ул. 70 лет Октября, 8/5 | 1193,25 | 477,3 | 4/15 | 0,0360 | 0,0071 | 0,0432 | 2-х-эт-кирпич. |
| 6 | ул. 70 лет Октября, 10 | 1101,7 | 440,7 | 4/14 | 0,0344 | 0,0066 | 0,0410 | 2-х-эт-кирпич. |
| 7 | ул. 70 лет Октября, 12 | 840,75 | 336,3 | 4/11 | 0,0279 | 0,0052 | 0,0332 | 2-х-эт-кирпич. |
| 8 | ул. 70 лет Октября, 14 | 1112 | 444,8 | 4/12 | 0,0347 | 0,0057 | 0,0404 | 2-х-эт-кирпич. |
| 9 | ул. 70 лет Октября, 16 | 860,25 | 344,1 | 4/10 | 0,0286 | 0,0047 | 0,0333 | 2-х-эт-кирпич. |
| 10 | ул. 70 лет Октября, 18 | 900,25 | 360,1 | 4/10 | 0,0299 | 0,0047 | 0,0347 | 2-х-эт-кирпич. |
| 11 | ул. 70 лет Октября, 20 | 791,5 | 316,6 | 4/12 | 0,0267 | 0,0057 | 0,0324 | 2-х-эт-кирпич. |
| 12 | ул. 70 лет Октября, 24 | 803 | 321,2 | 4/13 | 0,0271 | 0,0062 | 0,0333 | 2-х-эт-кирпич. |
| 13 | ул. 70 лет Октября, 26 | 863,75 | 345,5 | 4/15 | 0,0291 | 0,0071 | 0,0362 | 2-х-эт-кирпич. |
| 14 | ул. 70 лет Октября, 43 | 1085,5 | 434,2 | 4/19 | 0,0339 | 0,0090 | 0,0429 | 2-х-эт-кирпич. |
| 15 | ул. Гостенова, 36 | 614,75 | 245,9 | 4/6 | 0,0214 | 0,0028 | 0,0242 | 2-х-эт-бревенч. |
| 16 | ул. Гостенова, 42 | 538,25 | 215,3 | 4/9 | 0,0195 | 0,0043 | 0,0238 | 2-х-эт-бревенч. |
| 17 | ул. Ленина, 3 | 70,8 | 30,8 | 1/3 | 0,0033 | 0,0014 | 0,0047 | 1-эт-бревенч. |
| 18 | ул. М.Гареева, 1 | 698,75 | 279,5 | 4/16 | 0,0239 | 0,0076 | 0,0315 | 2-х-эт-кирпич. |
| 19 | ул. М.Гареева, 2 | 489 | 195,6 | 2/5 | 0,0175 | 0,0024 | 0,0199 | 1-эт-кирпич. |
| 20 | ул. М.Гареева, 3 | 743,5 | 297,4 | 4/7 | 0,0255 | 0,0033 | 0,0288 | 2-х-эт-кирпич. |
| 21 | ул. М.Гареева, 5 | 937,5 | 375 | 4/8 | 0,0307 | 0,0038 | 0,0345 | 2-х-эт-кирпич. |
| 22 | ул. М.Гареева, 7 | 738 | 295,2 | 4/9 | 0,0253 | 0,0043 | 0,0295 | 2-х-эт-кирпич. |
| 23 | ул. М.Гареева, 9 | 845,5 | 339,8 | 4/9 | 0,0285 | 0,0043 | 0,0328 | 2-х-эт-кирпич. |
| 24 | ул. М.Гареева, 11 | 714,75 | 285,9 | 4/12 | 0,0245 | 0,0057 | 0,0302 | 2-х-эт-кирпич. |
| 25 | ул. М.Гареева, 13 | 858,5 | 343,4 | 4/12 | 0,0290 | 0,0057 | 0,0346 | 2-х-эт-кирпич. |
| 26 | ул. М.Гареева, 15 | 739,75 | 295,9 | 4/9 | 0,0253 | 0,0043 | 0,0296 | 2-х-эт-кирпич. |
| 27 | ул. Муксинова, 12 | 265,2 | 102 | 4/4 | 0,0107 | 0,0019 | 0,0126 | 1-эт-кирпич. |
| 28 | ул. Муксинова, 2/1 | 197,04 | 82,1 | 1/2 | 0,0081 | 0,0009 | 0,0091 | 1-эт-кирпич. |
| 29 | ул. Муксинова, 25 | 295,68 | 123,2 | 1/4 | 0,0116 | 0,0019 | 0,0135 | 1-эт-кирпич. |
| 30 | ул. Мусина, 25 | 141,84 | 59,1 | 1/2 | 0,0066 | 0,0009 | 0,0075 | 1-эт-бревенч. |
| 31 | ул. Мусина, 96 | 113,04 | 47,1 | 1/2 | 0,0052 | 0,0009 | 0,0062 | 1-эт-бревенч. |
| 32 | ул. Н.Наджми, 37 | 546,24 | 227,6 | 4/12 | 0,0198 | 0,0057 | 0,0255 | 2-х-эт-кирпич. |
| 33 | ул. Н.Наджми, 39 | 542,4 | 226 | 4/10 | 0,0197 | 0,0047 | 0,0244 | 2-х-эт-кирпич. |
| 34 | ул. Н.Наджми, 41 | 529,44 | 220,6 | 4/12 | 0,0192 | 0,0057 | 0,0249 | 2-х-эт-кирпич. |
| 35 | ул. Н.Наджми, 43 | 526,56 | 219,4 | 4/13 | 0,0191 | 0,0062 | 0,0253 | 2-х-эт-кирпич. |
| 36 | ул. Н.Наджми, 45 | 543,36 | 226,4 | 4/6 | 0,0197 | 0,0028 | 0,0225 | 2-х-эт-кирпич. |
| 37 | ул. Талалихина, 1 | 674,16 | 280,9 | 4/10 | 0,0231 | 0,0047 | 0,0278 | 2-х-эт-кирпич. |
| 38 | ул. Талалихина, 3 | 735,12 | 306,3 | 4/11 | 0,0252 | 0,0052 | 0,0304 | 2-х-эт-кирпич. |
| 39 | ул. Талалихина, 5 | 486,48 | 202,7 | 4/14 | 0,0174 | 0,0066 | 0,0240 | 2-х-эт-кирпич. |
| 40 | ул. Талалихина, 7 | 701,76 | 292,4 | 4/10 | 0,0240 | 0,0047 | 0,0288 | 2-х-эт-кирпич. |
| 41 | ул. Талалихина, 9 | 792,72 | 330,3 | 4/8 | 0,0267 | 0,0038 | 0,0305 | 2-х-эт-кирпич. |
| 42 | ул. Талалихина, 11 | 673,2 | 280,5 | 4/10 | 0,0230 | 0,0047 | 0,0278 | 2-х-эт-кирпич. |
| 43 | ул. Талалихина, 13 | 678,48 | 282,7 | 4/11 | 0,0232 | 0,0052 | 0,0284 | 2-х-эт-кирпич. |
| 44 | ул. Тукая, 2 | 728,16 | 303,4 | 4/12 | 0,0249 | 0,0057 | 0,0306 | 2-х-эт-кирпич. |
| 45 | ул. Тукая, 3 | 983,28 | 409,7 | 4/16 | 0,0322 | 0,0076 | 0,0398 | 2-х-эт-кирпич. |
| 46 | ул. Тукая, 4 | 545,04 | 227,1 | 4/8 | 0,0198 | 0,0038 | 0,0236 | 2-х-эт-кирпич. |
| 47 | ул. Тукая, 5 | 392,88 | 163,7 | 4/7 | 0,0146 | 0,0033 | 0,0180 | 2-х-эт-кирпич. |
| 48 | ул. Тукая, 6 | 686,4 | 286 | 4/12 | 0,0235 | 0,0057 | 0,0292 | 2-х-эт-кирпич. |
| 49 | ул. Тукая, 7 | 182,4 | 76 | 1/4 | 0,0075 | 0,0019 | 0,0094 | 2-х-эт-кирпич. |
| 50 | ул. Тукая, 8 | 717,12 | 298,8 | 4/10 | 0,0246 | 0,0047 | 0,0293 | 2-х-эт-кирпич. |
| 51 | ул. Тукая, 9 | 1057,44 | 440,6 | 4/13 | 0,0346 | 0,0062 | 0,0408 | 2-х-эт-кирпич. |
| 52 | ул. Тукая, 10 | 684,96 | 285,4 | 4/12 | 0,0235 | 0,0057 | 0,0291 | 2-х-эт-кирпич. |
| 53 | ул. Тукая, 11 | 1016,64 | 423,6 | 4/20 | 0,0333 | 0,0095 | 0,0428 | 2-х-эт-кирпич. |
| 54 | ул. Тукая, 12 | 724,56 | 301,9 | 4/12 | 0,0248 | 0,0057 | 0,0305 | 2-х-эт-кирпич. |
| 55 | ул. Тукая, 13 | 335,52 | 139,8 | 2/5 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0155 | 2-х-эт-кирпич. |
| 56 | ул. Тукая, 15 | 224,64 | 93,6 | 1/1 | 0,0093 | 0,0005 | 0,0097 | 2-х-эт-кирпич. |
| 57 | ул. Хайруллина, 1 | 715,2 | 298 | 4/7 | 0,0245 | 0,0033 | 0,0278 | 2-х-эт-кирпич. |
| 58 | ул. Хайруллина, 2 | 670,08 | 279,2 | 4/9 | 0,0229 | 0,0043 | 0,0272 | 2-х-эт-кирпич. |
| 59 | ул. Хайруллина, 3 | 725,04 | 302,1 | 4/9 | 0,0248 | 0,0043 | 0,0291 | 2-х-эт-кирпич. |
| 60 | ул. Хайруллина, 4 | 695,04 | 289,6 | 4/8 | 0,0238 | 0,0038 | 0,0276 | 2-х-эт-кирпич. |
| 61 | ул. Хайруллина, 5 | 793,44 | 330,6 | 4/15 | 0,0268 | 0,0071 | 0,0339 | 2-х-эт-кирпич. |
| 62 | ул. Хайруллина, 6 | 750,72 | 312,8 | 4/6 | 0,0253 | 0,0028 | 0,0282 | 2-х-эт-кирпич. |
| 63 | ул. Хайруллина, 7 | 281,52 | 117,3 | 1/1 | 0,0111 | 0,0005 | 0,0115 | 2-х-эт-кирпич. |
| 64 | ул. Хайруллина, 8 | 776,4 | 323,5 | 4/8 | 0,0262 | 0,0038 | 0,0300 | 2-х-эт-кирпич. |
| 65 | ул. Хайруллина, 9 | 270,48 | 112,7 | 1/1 | 0,0106 | 0,0005 | 0,0111 | 2-х-эт-кирпич. |
| 66 | ул. Хайруллина, 10 | 754,8 | 314,5 | 4/6 | 0,0255 | 0,0028 | 0,0283 | 2-х-эт-кирпич. |
| 67 | ул. Хайруллина, 12 | 713,76 | 297,4 | 4/12 | 0,0244 | 0,0057 | 0,0301 | 2-х-эт-кирпич. |
| 68 | ул. Хайруллина, 23 | 856,8 | 357 | 4/12 | 0,0285 | 0,0057 | 0,0342 | 2-х-эт-кирпич. |
| 69 | ул. 70 лет Октября, 8 | 907,75 | 363,1 | 4/16 | 0,0302 | 0,0076 | 0,0377 | 2-х-эт-кирпич. |
|  |  | 45563,29 | 18633 | 248/652 | 1,5560 | 0,3090 | 1,8650 |  |

Количество домов: **69**

Количество жителей**: 652 чел.**

Количество квартир**: 248**

Количество объектов соцкультбыта**: 0**

Максимальная часовая нагрузка **: 1,8650 Гкал/ч**

Общая площадь, м2 **: 18633 м2**

**4.2.3 Перевод жилых домов и социально культурных объектов старой части города на блочные индивидуальные тепловые пункты(БИТП).**

В данном изменении будет осуществляться перевод многоквартирных жилых домов и социально культурных объектов старой части города(юго-запад микр.) на тепловой график 110/700С с установкой блочного индивидуального теплового пункта(БИТП) в результате которого получим температурный график тепловых сетей 95/700С, и горячего водоснабжения с температурой 62-650С. Список домов указан в таблице 4.2.3.1.

Таблица 4.2.3.1

**Объекты, подлежащие переводу на температурный график 110-70\*С  
с установкой БИТП (получение теплоносителя с температурным графиком  
95-70\*С и горячей воды с температурой 65\*С)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Адрес | Отопление  ,  Гкал/ч | Вентиляция  ,  Гкал/ч | ГВС  ,  Гкал/ч | Примечание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | 70 лет Октября, 1/1(ж.дом) | 0,044 | - | 0,011 |  |
| 2. | 70 лет Октября, 1/2 (ж.дом) | 0,089 | - | 0,022 |  |
| 3. | Ленина, 7/1 (ж. дом) | 0,099 | - | - |  |
| 4. | Ленина, 7/2 (ж.дом) | 0,140 | - | - |  |
| 5. | Ленина, 3/1 (ж.дом) | 0,227 | - | - |  |
| 6. | Ленина, 1/4 (налог) | 0,143 | 0,143 | - |  |
| 7. | Ленина, 1/3 (Сбербанк) | 0,103 | 0,079 | - |  |
| 8. | Ленина, 1/2 (аптека) | 0,107 | 0,107 | 0,027 |  |
| 9. | Ленина, 1/1 (торг.центр) | 0,130 | 0,031 | - |  |
| 10 | Мусина,72 (библиотека) | 0,103 | 0,103 | - |  |
| 11. | Мусина,76 (д/с№4) | 0,129 | 0,129 | 0,031 |  |
| 12. | Мусина,64 (музей) | 0,127 | 0,127 | - |  |
| 13. | Мусина, 15 (нефт.колледж) | 0,074 | 0,074 | 0,0002 |  |
| 14. | Мусина,80 (СОШ№1) | 0,357 | 0,357 | 0,089 |  |
| 15. | Чеверёва,18 (УралСиб) | 0,074 | 0,074 | - |  |
| 16. | Чеверёва,15 (упр.суд.департ) | 0,039 | 0,039 | - |  |
| 17. | Чеверёва,41 (адм-ция р-на) | 0,354 | 0,354 | - |  |
| 18. | Чеверёва,45(росгосстрах) | 0,043 | 0,021 | - |  |
| 0,149 | 0,028 | - |  |
| 19. | Чеверёва,47(отдел обр-я) |
| 20. | Чеверёва,55 (ж.дом) | 0,023 | - | 0,006 |  |
| 21. | пер. Школьный,7. (ОФК) | 0,125 | 0,125 | - |  |
| 22. | Советская,68 (УПК) | 0,107 | 0,107 | 0,0002 |  |
| 23. | пер.М.Якутовой,1 (универмаг) | 0,208 | 0,208 | - |  |
| 24. | пер.МЯкутовой,2 (юлдаш) | 0,128 | 0,128 | - |  |
| 25. | пер.М.Якутовой,4 (с/х упр-е) | 0,158 | 0,158 | - |  |
| 26. | пер.М.Якутовой,5 (райпо) | 0,072 | 0,013 | - |  |
| 27. | пер.М.Якутовой,7 (отдел стат) | 0,053 | 0,010 | - |  |
| 28. | пер.М.Якутовой,9 (мир.судьи) | 0,065 | 0,014 | - |  |
| 29. | пер.М.Якутовой, 11/1 (ж.дом) | 0,005 | - | 0,001 |  |
| 30. | Ленина,2/1 (магазин) | 0,014 | - | - |  |
| 31. | Ленина,2 (ж.дом) | 0,248 | - | - |  |
| 32. | Ленина,4 (ж.дом) | 0,335 | - | - |  |
| 33. | Ленина,5 (ж.дом) | 0,577 | - | - |  |
| 34. | Ленина,7 (ДК) | 0,804 | 0,008 | - |  |
| 35. | Ленина,8 (гостиница) | 0,194 | - | 0,048 |  |
| 36. | Ленина, 10 (ж. дом) | 0,419 | - | - |  |
| 37. | Ленина, 12 (ж. дом) | 0,043 | - | 0,011 |  |
| 38. | Ленина, 14 (УПК) | 0,196 | 0,196 | - |  |
| 39. | Ленина, 15 (мечеть) | 0,055 | 0,055 | - |  |
| 40. | Ленина, 16 (ж.дом) | 0,301 | - | - |  |
| 41. | Ленина, 18 (ж.дом) | 0,290 | - | - |  |
| 42. | Ленина,20 (почта) | 0,082 | 0,082 | - |  |
| 43. | Ленина,20 (РУС) | 0,293 | 0,042 | - |  |
| 44. | Ленина,22 (россельхозбанк) | 0,072 | 0,016 | - |  |
| 45. | Ленина,22/1 (маг-н Лада) | 0,03 | - | - |  |
| 46. | Ленина,24 (автовокзал) | 0,057 | 0,057 | - |  |
| 47. | Бабича, 1 (ж. дом) | 0,134 | - | 0,034 |  |
| 48. | Бабича. 1/1 (ж.дом) | 0,107 | - | - |  |
| 49. | Уфимская,31 (ж.дом) | 0,048 | - | 0,012 |  |
| 50. | Уфимская,33 (ж.дом) | 0,072 | - | 0,018 |  |
| 51 | Н.Наджми,36 (СОШ№2) | 0,210 | 0,210 | 0,059 |  |
| 52. | Н.Наджми,36/1 (д/с №10) | 0,150 | 0,150 | 0,033 |  |
| 53. | Н.Наджми,36/а (д/с №11) | 0,108 | 0,108 | 0,027 |  |
| 54. | Н.Наджми,36/2 (ж.дом) | 0,164 | - | 0,058 |  |
| 55. | Н.Наджми,36/3 (ж.дом) | 0,109 | - | 0,046 |  |
| 56. | Н.Наджми,36/4 (ж.дом) | 0,075 | - | 0,018 |  |
| 57. | Социалистическая,30 (адм.гор.пос) | 0,087 | 0,087 | - |  |
| 58. | Социалистическая,30/1 (ж.дом) | 0,016 | - | 0,034 |  |
| 59. | Комсомольская,9 (ж.дом) | 0,014 | - | 0,012 |  |
| 60. | Комсомольская,22 (ж.дом) | 0,009 | - | 0,012 |  |
| 61. | Горшкова,2 (ГОВД) | 0,197 | 0,197 | - |  |
| 62. | Горшкова,2/а (ВОХР) | 0,056 | 0,056 | - |  |
| 63. | Горшкова,6 (военкомат) | 0,062 | 0,062 | - |  |
| 64. | Горшкова,6 (МУП ДЭ и ТС) | 0,207 | 0,012 | - |  |
| 65. | Горшкова,6/1 (магазин) | 0,010 | - | - |  |
| 66. | Горшкова, 12 (ЦДТ) | 0,051 | 0,033 | 0,013 |  |
| 67. | Горшкова, 14(цех по пер-ке поде.) | 0,147 | 0,247 | - |  |
| 68. | Горшкова, 18 (рынок) | 0,526 | 0,526 | - |  |
| 69. | Горшкова, 18 (киоск) | 0,002 | - | - |  |
| 70. | Горшкова, 18 (м-н Купидон) | 0,010 | - | - |  |
| 71. | Горшкова,24 (ж.дом) | 0,059 | - | 0,048 |  |
| 72. | Горшкова,26/а (м-н Сим) | 0,061 | 0,614 | - |  |
| 73. | Горшкова,28 (ж.дом) | 0,046 | - | 0,024 |  |
| 74. | Электрическая (автосервис) | 0,008 | - | - |  |
| 75. | Электрическая,34 (ж.дом) | 0,146 | - | 0,036 |  |
| 76. | Ленина,9 (церковь) | 0,052 | 0,035 | - |  |
|  | Итого: | 10,488 | 5,222 | 0,730 |  |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | |  | Всего: | 16,440 | | | | | | |

4.2.4 Перевод системы ГВС многоквартирных домов от котельной БЗНР на электронагреватели.

В данном изменении будет осуществляться перевод системы ГВС многоквартирных домов от котельной БЗНР на электронагреватели, в результате которого потребитель будет получать ГВС круглый год, а так же перевод открытой системой теплоснабжения старой части города в закрытую. Список домов указан в таблице 4.2.4.1.

Таблица 4.2.4.1

Список домов для перевода системы ГВС многоквартирных домов от котельной БЗНР на электронагреватели

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес | Кол-во  квартир | Мощность  электроводо­  нагревателей,кВт |
| 1. | ул. 70 лет Октября , 28 | 13 | 26 |
| 2. | ул. Пионерская, 25 | 9 | 18 |
| 3. | ул. Пионерская, 27 | 18 | 36 |
| 4. | ул. Пионерская, 27/1 | 24 | 48 |
| 5. | ул. Гостёнова, 25 | 4 | 8 |
| 6. | ул. Гостёнова, 23 | 4 | 8 |
| 7. | ул. Гостёнова, 34 | 16 | 32 |
| 8. | ул. Гостёнова, 36 | 4 | 8 |
| 9. | ул. Гостёнова, 40 | 22 | 44 |
| 10. | ул. Гостёнова, 42 | 4 | 8 |
| 11. | ул. Ш.Бабича, 13 | 24 | 48 |
| 12. | ул. Ш.Бабича, 11 | 22 | 44 |
| 13. | ул. Н.Наджми, 19 | 16 | 32 |
| 14. | ул. Н.Наджми, 19/1 | 24 | 48 |
| 15. | ул. Н.Наджми, 21 | 16 | 32 |
| 16. | ул. Н.Наджми, 23 | 8 | 16 |
| 17. | ул. Н.Наджми, 23/1 | 8 | 16 |
| 18. | ул. Н.Наджми, 25 | 16 | 32 |
| 19. | ул. Н.Наджми, 25/1 | 16 | 32 |
| 20. | ул. Н.Наджми, 29 | 22 | 44 |
| 21. | ул. Н.Наджми, 37 | 4 | 8 |
| 22. | ул. Н.Наджми, 38 | 12 | 24 |
| 23. | ул. Н.Наджми, 38/1 | 8 | 16 |
| 24. | ул. Н.Наджми, 38/2 | 22 | 44 |
| 25. | ул. Н.Наджми, 39 | 4 | 8 |
| 26. | ул. Н.Наджми, 40 | 12 | 24 |
| 27. | ул. Н.Наджми, 41 | 4 | 8 |
| 28. | ул. Н.Наджми, 43 | 4 | 8 |
| 29. | ул. Н.Наджми, 44 | 17 | 34 |
| 30. | ул. Н.Наджми, 45 | 5 | 10 |
| 31. | ул. Н.Наджми, 46 | 16 | 32 |
| 32. | ул. Н.Наджми, 48 | 16 | 32 |
| 33. | ул. Н.Наджми, 50 | 18 | 36 |
| 34. | Пожарное депо |  | 12 |
| 35. | Бюро занятости |  | 2 |
| 36. | Магазин «Полушка» |  | 2 |
|  | ВСЕГО | 451 | 918 |

* 1. Финансовые потребности в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Финансовые потребности в реализацию проектов по строительству и реконструкции источников тепловой энергии представлены в таблицах 4.3.1 - 4.3.5.

Таблица 4.3.1

**Капитальные вложения в реконструкцию Центральной котельной, тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Всего |
| 1 | ПИР и ПСД | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 500,00 | 500,00 | 500,00 | 500,00 | 500,00 | 0,00 | 2500,00 |
| 2 | Оборудование | 0,00 | 6182,486 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26000,00 | 0,00 | 62150,00 | 62150,00 | 81150,00 | 81150,00 | 81150,00 | 0,00 | 399932,486 |
| 3 | СМР | 0,00 | 3222,856 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26000,00 | 0,00 | 4150,00 | 4150,00 | 6150,00 | 6150,00 | 6150,00 | 0,00 | 55972,856 |
| 4 | Технологическое присоединение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5 | Пусконаладочные и приемосдаточные испытания | 0,00 | 619,499 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1000,00 | 1000,00 | 1000,00 | 1000,00 | 1000,00 | 0,00 | 5000,00 |
| 6 | Всего капитальные затраты, без НДС | 0,00 | 10024,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52000,00 | 0,00 | 67800,00 | 67800,00 | 88800,00 | 88800,00 | 88800,00 | 0,00 | 454000,00 |
| 7 | Непредвиденные расходы (10%) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | НДС | 0,00 | 1804.471  (18%) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10400,00  (20%) | 0,00 | 13560,00  (20%) | 13560,00  (20%) | 17760,00  (20%) | 17760,00  (20%) | 17760,00  (20%) | 0,00 | 92604,471  (20%) |
| 9 | Всего смета проекта | 0,00 | 11829,311 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 62400,00 | 0,00 | 81360,00 | 81360,00 | 106560,00 | 106560,00 | 106560,00 | 0,00 | 556629,311 |

Таблица 4.3.2

**Капитальные вложения в реконструкцию БМК «Нефтяной колледж» ул.Седова,4/3, тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Всего |
| 1 | ПИР и ПСД | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Оборудование | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | СМР | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Технологическое присоединение | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Пусконаладочные и приемосдаточные испытания | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Всего капитальные затраты, без НДС | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Непредвиденные расходы (10%) | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | НДС | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего смета проекта | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 4.3.3

**Капитальные вложения в реконструкцию БМК «Социальный приют» ул.Левоневского,22, тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Всего |
| 1 | ПИР и ПСД | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Оборудование | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | СМР | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Технологическое присоединение | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Пусконаладочные и приемосдаточные испытания | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Всего капитальные затраты, без НДС | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Непредвиденные расходы (10%) | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | НДС | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего смета проекта | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 4.3.4

**Капитальные вложения в реконструкцию БМК «Народный суд» ул.Седова,22, тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Всего |
| 1 | ПИР и ПСД | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Оборудование | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | СМР | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Технологическое присоединение | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Пусконаладочные и приемосдаточные испытания | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Всего капитальные затраты, без НДС | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Непредвиденные расходы (10%) | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | НДС | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Всего смета проекта | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 4.3.5

**Капитальные вложения в строительство индивидуальных источников энергии, тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Всего |
| 1 | ПИР и ПСД | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Оборудование | 0,00 | 0,00 | 4135,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 15375,00 | 15375,00 | 4500,00 | 0,00 | 0,00 | 5000,00 | 5000,00 | 0,00 | 49385 |
| 3 | СМР | 0,00 | 0,00 | 1270,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5125,00 | 5125,00 | 11500,00 | 0,00 | 0,00 | 10000,00 | 10000,00 | 0,00 | 33020 |
| 4 | Технологическое присоединение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Пусконаладочные и приемосдаточные испытания | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Всего капитальные затраты, без НДС | 0,00 | 0,00 | 5405,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20500,00 | 20500,00 | 16000,00 | 0,00 | 0,00 | 15000,00 | 15000,00 | 0,00 | 92405 |
| 7 | Непредвиденные расходы (10%) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | НДС | 0,00 | 0,00 | 972,90  (18%) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4100,00  (20%) | 4100,00  (20%) | 3200,00  (20%) | 0,00 | 0,00 | 3000,00 (20%) | 3000,00 (20%) | 0,00 | 18372,00 |
| 9 | Всего смета проекта | 0,00 | 0,00 | 6377,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24600,00 | 24600,00 | 19200,00 | 0,00 | 0,00 | 18000,00 | 18000,00 | 0,00 | 110777,9 |

РАЗДЕЛ 5. «ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ»

1. Общие положения

Схема развития теплоснабжения г. Дюртюли по всем источникам тепловой энергии подразумевают гидравлическую наладку тепловых сетей от каждого источника, мероприятия по реконструкции тепловых сетей. Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Книге 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» и Книге 9 «Оценка надежности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Дюртюли до 2027 г.

1. Мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Книге 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Дюртюли до 2027 г.

**5.2.1 Реконструкция существующих тепловых сетей 2017-2021гг.**

В данной реконструкции тепловых сетей будет осуществляться замена стальных труб с минераловатной изоляцией, на трубы стальные в пенополиуретановой от перекрестка ул.Комсомольская и ул.К.Маркса с.Иванаево до перекатка ул.Ленина и ул.Первомайская г.Дюртюли после от перекрестка ул.Ленина и ул.Садовая г.Дюртюли до дома ул.Садовая 1. В результате которого планируется уменьшить потери в тепловых сетях.

**5.2.2 Реконструкция существующих тепловых сетей 2022-2026гг.**

В данной реконструкции тепловых сетей будет осуществляться замена стальных труб с минераловатной изоляцией, на трубы стальные в пенополиуретановой от перекрестка ул.Ленина и ул.Первомайская г.Дюртюли до перекрестка ул.Ленина и у.Н.Наджми г.Дюртюли после до перекрестка ул.Н.Наджми и 70-лет Октября г.Дюртюли диаметрами Ду-426мм - Ду-76мм. В результате которого планируется уменьшить потери в тепловых сетях.

**5.2.2 Модернизация системы горячего водоснабжения старой части города.**

В данной модернизации будет осуществляться строительство сети температурного графика 110/70 0С для существующих ИТП горячего водоснабжения жилых домов по

ул. Ленина, Ш.Бабича, 70 –лет Октября.

5.3. Финансовые потребности на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей

Общие капитальные затраты на реализацию мероприятий по тепловых сетей представлены в таблице 5.3.1

Таблица 5.3.1

**Капитальные затраты на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей, тыс. руб. без.ндс.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источник | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | ИТОГО |
| 1 | Замена участков трубопроводов от ЦК | - | - | - | - | 14000,00 | 14000,00 | 14000,00 | 14000,00 | 14000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | - | 145000,00 |
|  | ИТОГО за год | - | - | **-** | - | 14000,00 | 14000,00 | 14000,00 | 14000,00 | 14000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | 15000,00 | - | 145000,00 |

5.4 Финансовые потребности на реализацию мероприятий по реконструкции центральных тепловых пунктов

Общие капитальные затраты на реализацию мероприятий по реконструкции центральных тепловых пунктов представлены:

* при первом варианте развития в таблицах 5.4.1;

Таблица 5.4.1

**Капитальные затраты на реализацию мероприятий по реконструкции ЦТП, тыс. руб. без.ндс.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источник | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | ИТОГО на период разработки схемы |
| 1 | Реконструкция ЦТП №1 | - | - | - | - | - | - | - | 2489,20 | - | - | - | - | - | - | - | 2489,2 |
| 2 | Реконструкция ЦТП N°2 | - | - | - | - | 1300,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1300,8 |
| 3 | Реконструкция ЦТП N°3 | - | - | 1128,60 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1128,60 |
| 4 | Реконструкция ЦТП N°4 | - | - | 845,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 845,90 |
|  | ИТОГО за год | - | - | 1974,50 | - | 1300,80 | - | - | 2489,20 | - | - | - | - | - | - | - | 5764,5 |

РАЗДЕЛ 6. «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

6.1 Общие положения

Целью разработки настоящего раздела является:

* установление перспективных объемов тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятий;
* установление объемов топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
* определение видов топлива, обеспечивающих выработку необходимой тепловой энергии;
* установление показателей эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

К котельным, использующим в качестве резервного (аварийного) вида топлива топочный мазут, топливо поставляется автотранспортом.

В выработке тепловой энергии котельными города торф, уголь и возобновляемые местные виды топлива не используются.

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии г. Дюртюли приведены в Книге 8 «Перспективные топливные балансы» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

6.2 Потребление топлива источниками тепловой энергии

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии г. Дюртюли представлены в таблице 6.2.1.

Таблица 6.2.1

Перспективный топливный баланс

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед нзм. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| Центральная котельная | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 133,9 | 134,22 | 134,22 | 137,12 | 137,12 | 146,1 | 146,1 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133,32 | 133,32 | 136,22 | 136,22 | 146,1 | 146,1 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки | Гкал/ч | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 | 90,43 |
| Годовая выработка котельной | тыс. Гкал/ч | 189,21 | 186,57 | 194,33 | 190,57 | 210,42 | 198,91 | 206,09 | 211,75 | 217,41 | 223,07 | 228,73 | 234,39 | 240,07 | 245,03 | 251,37 | 257,03 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/кг | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 |
| Природный газ | ккал/м3 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 |
| Затрачено топлива | тыс. м3 | 27716 | 26748 | 28510 | 26411 | 27510 | 27212 | 28058 | 28813 | 29568 | 30323 | 31078 | 31833 | 32588 | 33343 | 34088 | 34853 |
| Природный газ | млн.м3 | 27,716 | 26,748 | 28,510 | 26,411 | 27,510 | 27,212 | 28,058 | 28,813 | 29,568 | 30,323 | 31,078 | 31,833 | 32,588 | 33,343 | 34,088 | 34,853 |
| Затраты топлива | тыс.тут | 32,151 | 31,028 | 33,072 | 30,682 | 31,912 | 31,566 | 32,547 | 33,423 | 34,299 | 35,174 | 36,021 | 36,926 | 37,802 | 38,678 | 39,542 | 40,435 |
| КЦД оборудования | % | 89,9 | 89,9 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,4 | 90,4 | 90,4 | 90,4 | 90,4 | 90,4 | 90,4 | 90,4 | 90,4 | 90,4 | 90,4 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т/Гкал | 169,92 | 166,31 | 170,18 | 160,77 | 151,66 | 158,66 | 157,92 | 157,76 | 157,61 | 157,63 | 157,62 | 157,68 | 157,67 | 157,00 | 157,2 | 157,4 |
| Котельная «БЗНР» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | Перешел на баланс Центральной котельной.  Котельная «БЗНР» на консервации. | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 3,86 | 3,86 | 3,86 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки | Гкал/ч | - | - | - |
| Годовая выработка котельной | тыс. Гкал/ч | 8,45 | 7,55 | 4,37 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/кг | 7900 | 7900 | 7900 |
| Природный газ | ккал/м3 | 7900 | 7900 | 7900 |
| Затрачено топлива | тыс. м3 | 1244 | 1107 | 637 |
| Природный газ | млн.м3 | 1,244 | 1,107 | 0,637 |
| Затраты топлива | тыс.тут | 1,443 | 1,284 | 0,739 |
| КЦД оборудования | % | 822 | 822 | 822 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т/Гкал | 170,77 | 170,08 | 169,09 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная «Нефтебаза» | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | Перевод потребителей на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения.  Котельная «Нефтебазы» ликвидирована. |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 3,14 | 3,14 | 3,14 | 3,14 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки | Гкал/ч | - | - | - | - |
| Годовая выработка котельной | тыс. Гкал/ч | 2,66 | 2,65 | 2,715 | 2,294 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/кг | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 |
| Природный газ | ккал/м3 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 |
| Затрачено топлива | тыс. м3 | 386 | 383 | 398 | 316 |
| Природный газ | млн.м3 | 0,386 | 0,383 | 0,398 | 0,316 |
| Затраты топлива | тыс.тут | 0,448 | 0,444 | 0,462 | 0,367 |
| КЦД оборудования | % | 85,5 | 85,5 | 85,5 | 85,5 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т/Гкал | 168,33 | 167,65 | 170,05 | 159,79 |
| Котельная «Зона отдыха» | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 195 | 1,95 | Перевод потребителей на индивидуальные и локальные источники теплоснабжения.  Котельная «Зона отдыха» ликвидирована. | | |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 1,77 | 1,77 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки | Гкал/ч | - | - |
| Годовая выработка котельной | тыс. Гкал/ч | 4,42 | 4,78 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/кг | 7900 | 7900 |
| Природный газ | ккал/м3 | 7900 | 7900 |
| Затрачено топлива | тыс. м3 | 699 | 740 |
| Природный газ | млн.м3 | 0,699 | 0,740 |
| Затраты топлива | тыс.тут | 0,811 | 0,858 |
| КЦД оборудования | % | 77,4 | 77,4 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т/Гкал | 183,45 | 179,58 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед нзм. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | 2020 | 2021 | | 2022 | | 2023 | 2024 | | 2025 | | 2026 | 2027 | |
| БМК «Нефтяной колледж» ул.Седова,4/3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,172 | | | 0,172 | | 0,172 | | 0,172 | | 0,172 | 0,172 | | 0,172 | | 0,172 | 0,172 | | 0,172 | | 0,172 | 0,172 | |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,08 | | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | 0,08 | | 0,08 | | 0,08 | 0,08 | |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | | | - | | - | | - | | - | - | | - | | - | - | | - | | - | - | |
| Годовая выработка котельной | тыс. Гкал/ч | - | - | - | - | 0,143 | | | 0,141 | | 0,15 | | 0,15 | | 0,15 | 0,15 | | 0,15 | | 0,15 | 0,15 | | 0,15 | | 0,15 | 0,15 | |
| Теплотворная способность топлива | ккал/кг | - | - | - | - | 7900 | | | 7900 | | 7900 | | 7900 | | 7900 | 7900 | | 7900 | | 7900 | 7900 | | 7900 | | 7900 | 7900 | |
| Природный газ | ккал/м3 | - | - | - | - | 7900 | | | 7900 | | 7900 | | 7900 | | 7900 | 7900 | | 7900 | | 7900 | 7900 | | 7900 | | 7900 | 7900 | |
| Затрачено топлива | тыс. м3 | - | - | - | - | 23,68 | | | 21,83 | | 23,07 | | 23,07 | | 23,07 | 23,07 | | 23,07 | | 23,07 | 23,07 | | 23,07 | | 23,07 | 23,07 | |
| Природный газ | млн.м3 | - | - | - | - | 0,024 | | | 0,022 | | 0,023 | | 0,023 | | 0,023 | 0,023 | | 0,023 | | 0,023 | 0,023 | | 0,023 | | 0,023 | 0,023 | |
| Затраты топлива | тыс.тут | - | - | - | - | 0,028 | | | 0,026 | | 0,027 | | 0,027 | | 0,027 | 0,027 | | 0,027 | | 0,027 | 0,027 | | 0,027 | | 0,027 | 0,027 | |
| КЦД оборудования | % | - | - | - | - | 90,2 | | | 90,2 | | 90,2 | | 90,2 | | 90,2 | 90,2 | | 90,2 | | 90,2 | 90,2 | | 90,2 | | 90,2 | 90,2 | |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т/Гкал | - | - | - | - | 192,09 | | | 179,59 | | 178,41 | | 178,41 | | 178,41 | 178,41 | | 178,41 | | 178,41 | 178,41 | | 178,41 | | 178,41 | 178,41 | |
| БМК «Социальный приют» ул.Левоневского,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | - | - | - | - | | 0,215 | 0,215 | | 0,215 | | 0,215 | | 0,215 | | 0,215 | 0,215 | | 0,215 | | | 0,215 | 0,215 | 0,215 | | | 0,215 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | - | - | - | - | | 0,173 | 0,173 | | 0,173 | | 0,173 | | 0,173 | | 0,173 | 0,173 | | 0,173 | | | 0,173 | 0,173 | 0,173 | | | 0,173 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки | Гкал/ч | - | - | - | - | | - | - | | - | | - | | - | | - | - | | - | | | - | - | - | | | - |
| Годовая выработка котельной | тыс. Гкал/ч | - | - | - | - | | 0,285 | 0,295 | | 0,297 | | 0,297 | | 0,297 | | 0,297 | 0,297 | | 0,297 | | | 0,297 | 0,297 | 0,297 | | | 0,297 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/кг | - | - | - | - | | 7900 | 7900 | | 7900 | | 7900 | | 7900 | | 7900 | 7900 | | 7900 | | | 7900 | 7900 | 7900 | | | 7900 |
| Природный газ | ккал/м3 | - | - | - | - | | 7900 | 7900 | | 7900 | | 7900 | | 7900 | | 7900 | 7900 | | 7900 | | | 7900 | 7900 | 7900 | | | 7900 |
| Затрачено топлива | тыс. м3 | - | - | - | - | | 48,99 | 45,64 | | 45,21 | | 45,21 | | 45,21 | | 45,21 | 45,21 | | 45,21 | | | 45,21 | 45,21 | 45,21 | | | 45,21 |
| Природный газ | млн.м3 | - | - | - | - | | 0,049 | 0,046 | | 0,045 | | 0,045 | | 0,045 | | 0,045 | 0,045 | | 0,045 | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | 0,045 |
| Затраты топлива | тыс.тут | - | - | - | - | | 0,057 | 0,053 | | 0,052 | | 0,052 | | 0,052 | | 0,052 | 0,052 | | 0,052 | | | 0,052 | 0,052 | 0,052 | | | 0,052 |
| КЦД оборудования | % | - | - | - | - | | 93,2 | 93,2 | | 93,2 | | 93,2 | | 93,2 | | 93,2 | 93,2 | | 93,2 | | | 93,2 | 93,2 | 93,2 | | | 93,2 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т/Гкал | - | - | - | - | | 199,34 | 179,47 | | 176,58 | | 176,58 | | 176,58 | | 176,58 | 176,58 | | 176,58 | | | 176,58 | 176,58 | 176,58 | | | 176,58 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед нзм. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| БМК «Народный суд» ул.Седова,22 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | - | - | - | - | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Достигнутый максимум тепловой нагрузки | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Годовая выработка котельной | тыс. Гкал/ч | - | - | - | - | 0,209 | 0,199 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| Теплотворная способность топлива | ккал/кг | - | - | - | - | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 |
| Природный газ | ккал/м3 | - | - | - | - | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 | 7900 |
| Затрачено топлива | тыс. м3 | - | - | - | - | 27,83 | 30,76 | 32,73 | 32,73 | 32,73 | 32,73 | 32,73 | 32,73 | 32,73 | 32,73 | 32,73 | 32,73 |
| Природный газ | млн.м3 | - | - | - | - | 0,028 | 0,031 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| Затраты топлива | тыс.тут | - | - | - | - | 0,033 | 0,036 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| КЦД оборудования | % | - | - | - | - | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 | 92,2 |
| УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети | кг.у.т/Гкал | - | - | - | - | 154,46 | 179,3 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 |

Проанализировав данные таблиц 6.2.1, можно заметить, что потребление топлива котельных изменяется в связи с увеличением присоединенной нагрузки, а также изменением величины тепловых потерь при передаче тепловой энергии.

Удельный расход условного топлива меняется на всем рассматриваемом периоде в связи с реконструкцией котельных.

РАЗДЕЛ 7. «РЕШЕНИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ»

Границы зон деятельности, предлагаемых для установления в них единых теплоснабжающих организаций, представлены в таблице 9.1. Описание зон деятельности данных единых теплоснабжающих организаций представлено в Книге 11 «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Дюртюли.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности. Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает, в соответствии с ч.6 ст.6 Федерального закона №190 «О теплоснабжении» орган местного самоуправления городского округа.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии, рассмотренных в разделе 3 настоящей Книги, должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности ЕТО определены установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

* подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
* технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей

организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Так как на территории г. Дюртюли единственной теплоснабжающей организацией является МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» и в следствие того, что перспективное развитие города подразумевает строительство новых объектов либо в зоне действия существующих источников тепловой энергии, либо в непосредственной близости к ним, рекомендуется в качестве единой теплоснабжающей организации выбрать МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети».

РАЗДЕЛ 8. «РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ»

Система теплоснабжения г. Дюртюли состоит из Центральной котельной, трех блочных модульных котельных(БМК), четырех центральных тепловых пунктов (ЦТП), 2 подмешивающих станция и 2 перекачивающих станции.

Установленная и располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии на базовый (2019) год представлены в таблице 9.1.

Таблица 9.1

**Установленная и располагаемая тепловая мощность 2019г.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Температурный  график |
| Котельная №1 (Центральная) | 133,0 | 80,07 | 130/70 |
| Блочная котельная №2 («Неф. колледж») | 0,172 | 0,08 | 95/70 |
| Блочная котельная №3 («Соц. приют») | 0,215 | 0,173 | 95/70 |
| Блочная котельная №4 («Нар. суд») | 0,068 | 0,068 | 95/70 |

Суммарная располагаемая тепловая мощность тепловой энергии на 2019г. составляет 80,391 Гкал/ч.

Установленная и располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии на базовый (2027) год представлены в таблице 9.2.

Таблица 9.2

**Установленная и располагаемая тепловая мощность 2027г.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Температурный  график |
| Котельная №1 (Центральная) | 146,1 | 146,1 | 130/70 |
| Блочная котельная №2 («Неф. колледж») | 0,172 | 0,08 | 95/70 |
| Блочная котельная №3 («Соц. приют») | 0,215 | 0,173 | 95/70 |
| Блочная котельная №4 («Нар. суд») | 0,068 | 0,068 | 95/70 |

Суммарная располагаемая тепловая мощность тепловой энергии на 2027г. составляет 146,421 Гкал/ч.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Книге 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и Книге 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Дюртюли до 2027 .

**РАЗДЕЛ 9. «СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СИСИТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ДЮРТЮЛИ»**

**9.1. Общие положения**

9.1.1. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций (далее - План) разработан в целях:

- определения возможных сценариев возникновения и развития аварийных ситуаций, конкретизации средств и действий по локализации аварийных ситуаций;

- координации деятельности должностных лиц администрации города Дюртюли, ресурсоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами и потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций;

- фиксации в оперативном режиме информации о времени возникновения аварий на инженерных объектах жилищно-коммунального хозяйства, времени и сроков их устранения, включая сведения о времени возобновления услуги у конечного потребителя;

- создания благоприятных условий для успешного выполнения мероприятий по ликвидации аварийной ситуации.

9.1.2. Понятия, используемые для целей настоящего Плана:

- владельцы информации - ресурсоснабжающие организации; организации, осуществляющие эксплуатацию (техническое обслуживание) объектов и элементов систем коммунальной инфраструктуры; организации, осуществляющие управление многоквартирными домами; товарищества собственников жилья либо жилищные кооперативы или иные специализированные потребительские кооперативы; лица, оказывающие услуги и (или) выполняющие работы по содержанию и ремонту общего имущества при непосредственном управлении многоквартирным домом; лица, оказывающие услуги по аварийно-диспетчерскому обслуживанию жилищного фонда, объектов социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта;

- ЕДДС города Дюртюли - единая дежурно-диспетчерская служба города Дюртюли, функционирующая ОДС МУП «Дюртюлинские Э и ТС»;

- ЦТП - центральный тепловой пункт.

9.1.3. К аварийным ситуациям относятся:

- события на объектах систем коммунальной инфраструктуры, связанные с прекращением предоставления населению, объектам социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), причинением (угрозой причинения) вреда жизни, здоровью людей, имуществу физических и юридических лиц, окружающей природной среде;

- нарушения производственного процесса, разрушения зданий, строений, сооружений, если это связано с существенным ухудшением качества предоставляемых населению, объектам социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), причинением (угрозой причинения) вреда жизни, здоровью людей, имуществу физических и юридических лиц, окружающей природной среде;

- утечки из трубопроводов объектов коммунальной инфраструктуры с подтоплением территории, нарушающим нормальное использование территории и (или) эксплуатацию расположенных на ней объектов;

- провалы грунта по причине порывов, утечек из трубопроводов объектов систем коммунальной инфраструктуры, иных манипуляций, событий с объектами систем коммунальной инфраструктуры, создающими угрозу причинения вреда жизни или здоровью граждан, имуществу физических и юридических лиц;

- перекрытие проезжей части полностью, двух и более полос в одном из направлений, полосы, предназначенной для движения общественного транспорта при ремонте инженерных сетей.

9.1.4. План устанавливает общий порядок производства работ при ликвидации последствий аварийной ситуации с применением электронного моделирования и информационного взаимодействия при их проведении. Конкретные действия сил и подразделений организаций, обеспечивающих эксплуатацию объектов систем коммунальной инфраструктуры, на которых произошло событие, предусматриваются соответствующими документами данных организаций, разработанных в соответствии с действующим законодательством.

**9.2. Последовательность информационного взаимодействия при аварийной ситуации**

9.2.1. Информация об аварийных ситуациях предоставляется владельцами информации в ЕДДС города Дюртюли в целях обеспечения информационного обмена и координации совместных действий при реагировании на аварийную ситуацию и информирования населения.

9.2.2. Информация об аварийной ситуации, предусмотренная настоящим Планом, передается владельцами информации в ЕДДС города Дюртюли посредством телефонной связи в течение 15 минут с момента, когда владельцу информации стало известно об аварийной ситуации.

9.2.3. После этого в течение трех часов с момента, когда владельцу информации стало известно об аварийной ситуации, владелец информации предоставляет в ЕДДС города Дюртюли посредством электронной почты следующие обязательные сведения:

- точный адрес (место) аварийной ситуации;

- подробную информацию об аварийной ситуации с указанием характеристик вышедшего из строя оборудования или коммуникаций;

- точное время, дату (или, если точное время неизвестно, время поступления информации об аварийной ситуации владельцу информации) и плановый срок ликвидации причин и последствий аварийной ситуации;

- причины возникновения аварийной ситуации;

- меры, предпринимаемые для устранения аварийной ситуации;

- наименование, адрес, фамилию, имя, отчество и телефон руководителя организации, непосредственно выполняющей работы по ликвидации последствий аварийной ситуации;

- количество многоквартирных и индивидуальных жилых домов, количество объектов социально-культурного назначения в сфере образования, здравоохранения, культуры и спорта, в отношении которых ограничено или приостановлено предоставление коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), дату и время ограничения или приостановления предоставления коммунальных услуг (вида коммунальной услуги), дата и время планового возобновления предоставления коммунальных услуг (вида коммунальной услуги). Данные сведения указываются в случае, если аварийная ситуация связана с ограничением или приостановлением предоставления коммунальных услуг (вида коммунальной услуги).

9.2.4. Организации, осуществляющие управление многоквартирными домами, товарищества собственников жилья либо жилищные кооперативы или иные специализированные потребительские кооперативы также предоставляют в ЕДОС информацию о повреждениях внутридомовых инженерных систем при возникновении аварийной ситуации.

9.2.5. Вопросы информационного взаимодействия между ЕДОС г.Дюртюли и владельцами информации, не урегулированные настоящим Планом, определяются соглашениями об организации и осуществлении информационного взаимодействия между ЕДОС г.Дюртюли владельцами информации, исходя из специфики деятельности владельца информации.

9.2.6. Владельцы информации обязаны предоставлять полные и достоверные сведения, передача которых урегулирована настоящим Планом.

**9.3. Сценарии наиболее вероятных аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения города Дюртюли.**

9.3.1. Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы централизованного теплоснабжения города Дюртюли могут послужить:

- неблагоприятные погодно-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед и т.д.);

- человеческий фактор (неправильные действия персонала и т.д.);

- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию;

- внеплановые остановки (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Описания, причины возникновения, возможные характеристики развития и последствия, а также типовые действия при аварийной ситуации, приведены в Приложении к настоящему Плану.

**9.4. Обязанности при ликвидации последствий аварийных ситуаций**

9.4.1. Лица, ответственные за исполнение Плана, назначаются руководителями ресурсоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих эксплуатацию (техническое обслуживание) объектов и элементов систем коммунальной инфраструктуры, организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами, товариществами собственников жилья либо жилищными кооперативами или иными специализированными потребительскими кооперативами.

9.4.2. Все лица, ответственные за исполнение Плана, обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок действий.

9.4.3. Ответственным руководителем работ по ликвидации аварийных ситуаций, последствия которых угрожают привести к прекращению циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей города Дюртюли, понижению температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем, является первый заместитель главы администрации города Дюртюли.

**9.5. Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций**

9.5.1. Каждой ресурсоснабжающей организации рекомендуется разработать Порядок ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также органов местного самоуправления. Наличие Порядка ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций проверяется органом местного самоуправления при проверке готовности к отопительному сезону.

9.5.2. Устранение последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организации, в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников процесса централизованного теплоснабжения (потребителей, поставщиков) в рамках ликвидации последствий аварийной ситуации осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию дежурно-диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

9.5.3. В случае, если возникновение аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на функционирование иных смежных инженерных сетей и объектов, эксплуатирующая организация оповещает о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденными тепловыми сетями и объектами.

9.5.4. В зависимости от вида и масштаба аварийной ситуации теплоснабжающей организацией принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в социально значимые объекты. Нормативное время готовности к работам по ликвидации аварийной ситуации – не более 60 минут с момента её возникновения.

9.5.5. Теплоснабжающая организация, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводит оценку сложившейся обстановки, масштаба аварийной ситуации и возможных последствий, осуществляет незамедлительно действия в соответствии со своим Порядком ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, при этом с применением электронного моделирования определяет оптимальные решения для осуществления переключений в тепловых сетях.

9.5.6. Дежурный диспетчер теплоснабжающей организации:

- производит оповещение в соответствии со своим Порядком ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций;

- осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций до восстановления подачи тепловой энергии и горячей воды потребителям.

9.5.7. Время сбора сил и средств аварийной бригады на месте аварийной ситуации не должно превышать 1 час с момента оповещения об аварийной ситуации.

9.5.8. Руководитель, заместитель руководителя теплоснабжающей организации, в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация, в течение 30 минут со времени возникновения аварийной ситуации оповещает посредством телефонной связи или с использованием сервисов обмена мгновенными сообщениями мобильных приложений (мессенджеров) заместителя главы администрации города Дюртюли. Сообщение должно содержать точный адрес (место) аварийной ситуации, подробную информацию об аварийной ситуации с указанием характеристик вышедшего из строя оборудования или коммуникаций, причины аварийной ситуации, масштабы и возможные последствия, планируемые сроки ремонтно-восстановительных работ, привлекаемые силы и средства. Информация о проведении работ актуализируется каждые 2 часа.

9.5.9. Дежурный диспетчер ЕДОС города Дюртюли в течение в течение 30 минут с момента поступления информации оповещает главу администрации города Дюртюли, заместителя главы города Дюртюли. Сообщение должно содержать точный адрес (место) аварийной ситуации, подробную информацию об аварийной ситуации с указанием характеристик вышедшего из строя оборудования или коммуникаций, причины аварийной ситуации, масштабы, возможные последствия, планируемые сроки ремонтно-восстановительных работ, привлекаемые силы и средства. Информация о проведении работ актуализируется каждые 2 часа.

9.5.10. Заместитель главы администрации города Дюртюли по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- производит оповещение главы города Дюртюли;

- лично производит оценку ситуации для необходимой координации работ, прибывает на место проведения работ.

9.5.11. ЕДОС города Дюртюли через организации, осуществляющие управление многоквартирными домами оповещает жителей, которые проживают в зоне аварийной ситуации, об её возникновении, ликвидации и возобновлении подачи ресурса.

9.5.12. Первый заместитель главы администрации города Дюртюли принимает решение по привлечению дополнительных сил и средств к ремонтным работам, принимает решение о необходимости создания штаба по локализации аварийной ситуации.

**9.6. Применение электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций**

9.6.1. В целях компьютерного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций теплоснабжающая организация обязана использовать электронную модель системы теплоснабжения, созданную с применением специализированного программно-расчетного комплекса. При этом в соответствии с пунктом 55 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения должна содержать:

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

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

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

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

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

9.6.2. Задачи, решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой и должны включать в себя:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;

- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;

- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам

- иную информацию, необходимую для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций.

9.6.3. В качестве инструмента для решения задач с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций в городе Дюртюли рекомендуется использовать электронную модель, созданную в программно-расчетном комплексе Zulu (разработчик ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург) в составе геоинформационной системы Zulu и расчетного модуля ZuluThermo.

9.6.4. Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций используется дежурным и техническим персоналом теплоснабжающей организации для принятия оптимальных решений по обеспечению теплоснабжения в случае аварийной ситуации.

Приложение

к Плану действий по ликвидации

последствий аварийных ситуаций с

применением электронного

моделирования аварийных ситуаций

Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, типовые действия

при ликвидации последствий аварийных ситуаций

| № п/п | Описание аварийной ситуации | Причина возникновения аварийной ситуации | Возможные характеристики развития аварии и последствия | Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Остановка работы источника тепловой энергии, ЦТП, насосной станции | Прекращение подачи электроэнергии | Прекращение циркуляции в системах теплопотребления потребителей, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Информирование об отсутствии электроэнергии ЕДОС, электросетевой организации.  Переход на резервный или автономный источник электроснабжения (второй ввод).  При длительном отсутствии электроэнергии организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами персонала теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами. |
| 2. | Ограничение работы источника тепловой энергии, ЦТП | Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии, ЦТП | Ограничение циркуляции теплоносителя в системах теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях | Информирование об отсутствии холодной воды водоснабжающей организации, ЕДОС.  При длительном отсутствии подачи воды и открытой системе горячего водоснабжения, прекращение горячего водоснабжения, организация ремонтных работ и необходимых мер по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами. |
| 3. | Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии | Прекращение подачи топлива | Прекращение подачи нагретой воды в системы теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях | Информирование о прекращении подачи топлива газоснабжающей организации, ЕДОС.  Организация перехода на резервное топливо.  При длительном отсутствии подачи газа и израсходовании резервного топлива организация ремонтных работ по предотвращению размораживания силами теплоснабжающей организации и организациями, осуществляющими управление многоквартирными жилыми домами. |
| 4. | Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии | Выход из строя сетевого (сетевых) насоса | Уменьшение циркуляции в системах теплопотребления, понижение температуры воздуха в зданиях | Выполнение переключения на резервный насос.  При невозможности переключения организация ремонтных работ. |
| 5. | Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии | Выход из строя котла (котлов) | Ограничение (прекращение) подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях | Выполнение переключения на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организация работы по ремонту. |
| 6. | Полное прекращение циркуляции в магистральном трубопроводе тепловой сети | Разрушение трубопровода, выход из строя запорной арматуры | Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем | Организация переключения теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). Оптимальную схему теплоснабжения населенного пункта (части населенного пункта) определить с применением электронного моделирования. |

**РАЗДЕЛ 10. «РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ»**

Бесхозяйные тепловые сети на балансе теплоснабжающей организации МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» отсутствуют.