

АДМИНИСТРАЦИЯ КИКВИДЗЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 05.12.2023 г.

№ 596

Об утверждении схемы теплоснабжения  
Мачешанского сельского поселения  
Киквидзенского муниципального района  
Волгоградской области

На основании Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Киквидзенского муниципального района Волгоградской области

постановляю:

1. Утвердить схему теплоснабжения Мачешанского сельского поселения Киквидзенского муниципального района Волгоградской области на период до 2034 года, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление подлежит опубликованию в районной газете «Нива».
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Киквидзенского муниципального района Волгоградской области Скороходова Ю.А.

Глава Киквидзенского  
муниципального района  
Волгоградской области

С.Н. Савин

Разослано: Отдел по ЖКХ, МУП ЖКХ, Мачешанское сельское поселения ,  
газета «Нива», в дело.

Подготовил: Л.В.Карташов  
8 (84445) 3-18-21

УТВЕРЖДЕНА  
Постановлением  
Администрации КМР  
От 05.12.2023г. № 596

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**  
**Мачешанского сельского поселения**  
**Киквидзенского района**  
**Волгоградской области**  
**на период до 2034 года**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение»

Директор \_\_\_\_\_ Стариков М.М./



г. Красноярск – 2023 г.

## Оглавление

|   |    |
|---|----|
| РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....   | 8  |
| Часть 1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды ..... | 8  |
| Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....   | 9  |
| Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....   | 10 |
| Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....  | 10 |
| РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....  | 10 |
| Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....   | 11 |
| Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии .....   | 11 |
| Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе .....  | 12 |
| Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа.....   | 13 |
| Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....   | 13 |
| Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии .....  | 14 |
| РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....  | 17 |
| Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....  | 17 |
| Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....  | 17 |
| РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....  | 19 |

|   |           |
|---|-----------|
| Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....   | 19        |
| Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....  | 19        |
| <b>РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....</b>   | <b>19</b> |
| Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения..... | 19        |
| Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....  | 19        |
| Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....  | 19        |
| Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....  | 19        |
| Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....  | 20        |
| Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....  | 20        |
| Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....   | 20        |
| Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....  | 20        |
| Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....   | 20        |
| Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....  | 21        |
| <b>РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....</b>   | <b>21</b> |
| Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....  | 21        |
| Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....   | 21        |

|  |    |
|--|----|
| Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....   | 22 |
| Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной.....  | 22 |
| Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....   | 22 |
| <b>РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ</b> .....   | 22 |
| Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....   | 22 |
| Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....                                  | 22 |
| <b>РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ</b> .....   | 23 |
| Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....   | 23 |
| Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....   | 23 |
| Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом гост 25543-2013 "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... | 24 |
| Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....  | 24 |
| Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....  | 24 |
| <b>РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ</b> .....  | 24 |
| Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....   | 24 |
| Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....   | 24 |
| Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....  | 24 |

|  |           |
|--|-----------|
| Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....   | 25        |
| Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....  | 25        |
| Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации. ....  | 25        |
| <b>РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ).....</b>   | <b>25</b> |
| Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).....  | 25        |
| Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....   | 25        |
| Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.....  | 25        |
| Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....  | 27        |
| Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....  | 27        |
| <b>РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....</b>  | <b>28</b> |
| <b>РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ .....</b>  | <b>28</b> |
| <b>РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....</b>  | <b>28</b> |
| Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....   | 28        |
| Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....  | 28        |
| Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....   | 28        |
| Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения..... | 28        |
| Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой   |           |

|   |           |
|---|-----------|
| энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....   | 29        |
| Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....                               | 29        |
| Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..... | 29        |
| <b>РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....</b>   | <b>30</b> |
| <b>РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....</b>   | <b>34</b> |
| Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения .....   | 34        |
| Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации .....   | 34        |
| Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....   | 34        |

## **РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

**Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды**

Данных о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, отсутствуют.



**Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

**Таблица 1.2.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) и теплоносителя с разделением по видам, Гкал/ч**

| Источник тепловой энергии                          | Показатель | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028-2032 | 2033-2034 | 2022-2034 | Расчетный прирост теплоносителя т/ч |
|--|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-------------------------------------|
| <b>МУП ЖКХ Киквидзенского района</b>               |            |        |        |        |        |        |        |           |           |           |                                     |
| Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | Отопление  | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243    | 0,3243    | 0,0       | 0,0                                 |
|  | ГВС        | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0       | 0,0       | 0,0       | 0,0                                 |
|  | Вентиляция | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0       | 0,0       | 0,0       | 0,0                                 |
|  | Пар        | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0       | 0,0       | 0,0       | 0,0                                 |
|  | Итого      | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243    | 0,3243    | 0,3243    | 0,0                                 |
| Всего по МО:                                       |            | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243 | 0,3243    | 0,3243    | 0,0       | 0,0                                 |

**Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

В ходе проведенного анализа установлено, что на ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном образовании не планируется.

Перспективное развитие промышленности муниципального образования состоит в развитии, модернизации и реконструкции существующих предприятий, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

**Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения**

**Таблица 1.4.1 - Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки**

| №                             | Источник тепловой энергии                          | Зона территориального деления | Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Площадь территории S, м <sup>2</sup> | Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м <sup>2</sup> |
|-------------------------------|--|-------------------------------|--|--------------------------------------|---|
| МУП ЖКХ Киквидзенского района |  |                               |  |                                      |   |
| 1                             | Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | С.Мачеха                      | 0,3243                                 | 11682,6800                           | 0,0   |
| <b>Итого:</b>                 |  |                               | 0,3243                                 | 11682,6800                           | 0,0   |
| Итого по МО:                  |  |                               | 0,3243                                 | 11682,6800                           | 0,0   |

**Таблица 1.4.2 - Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки**

| Источник тепловой энергии                          | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м <sup>2</sup> |      |      |      |      |           |           |
|--|---|------|------|------|------|-----------|-----------|
|  | 2023  | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 | 2033-2034 |
| МУП ЖКХ Киквидзенского района                      |   |      |      |      |      |           |           |
| Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | -   | -    | -    | -    | -    | -         | -         |
| <b>Итого:</b>                                      | -   | -    | -    | -    | -    | -         | -         |
| Итого по МО:                                       | -   | -    | -    | -    | -    | -         | -         |

**РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

## **Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Описание существующих зон действия систем теплоснабжения в Мачешанском сельском поселении представлено в главе 1 часть 4 обосновывающих материалов.

Перспективные зоны действия останутся неизменными по отношению к существующим в связи с отсутствием перспективных приростов потребителей к централизованным системам теплоснабжения.

## **Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии**

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

**Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

**Таблица 2.3.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки**

| Источник тепловой энергии                          | Показатель                        | Ед. изм. | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028-2032 | 2033-2034 |         |
|--|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|---------|
| МУП ЖКХ Киквидзенского района                      |                                   |          |         |         |         |         |         |         |           |           |         |
| Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | Установленная тепловая мощность   | Гкал/ч   | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320    | 1,0320    |         |
|  | Располагаемая тепловая мощность   | Гкал/ч   | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320    | 1,0320    |         |
|  | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч   | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0       | 0,0       |         |
|  | Тепловая мощность нетто           | Гкал/ч   | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320  | 1,0320    | 1,0320    |         |
|  | Тепловая нагрузка потребителей    | Гкал/ч   | 0,3243  | 0,3243  | 0,3243  | 0,3243  | 0,3243  | 0,3243  | 0,3243    | 0,3243    |         |
|  | Потери в тепловых сетях           | Гкал/ч   | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0     | 0,0       | 0,0       |         |
|  | Резерв(+)/Дефицит(-) источника    | Гкал/ч   | 0,7077  | 0,7077  | 0,7077  | 0,7077  | 0,7077  | 0,7077  | 0,7077    | 0,7077    | 0,7077  |
|  |                                   | %        | 68,5756 | 68,5756 | 68,5756 | 68,5756 | 68,5756 | 68,5756 | 68,5756   | 68,5756   | 68,5756 |

**Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа**

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Мачешанского сельского поселения отсутствует.

**Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

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

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

## **Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии**

2.6.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.5 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблице 2.6.5.1.

**Таблица 2.6.5.1 - Потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям**

| Источник тепловой энергии                          | Показатель           | Ед. изм. | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028-2032 | 2033-2034 |
|--|----------------------|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| МУП ЖКХ Киквидзенского района                      |                      |          |       |       |       |       |       |       |           |           |
| Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | Потери на сетях      | Гкал     | 900,0 | 900,0 | 900,0 | 900,0 | 900,0 | 900,0 | 900,0     | 900,0     |
|  | Потери теплоносителя | тонн/час | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0   | 0,0       | 0,0       |

2.6.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.7 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».



## РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

### Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Таблица 3.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

| Источник тепловой энергии                          | Показатель                       | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 | 2033-2034 |     |
|--|----------------------------------|----------|------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|-----|
| МУП ЖКХ Киквидзенского района                      |                                  |          |      |      |      |      |      |      |           |           |     |
| Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | Производительность ВПУ           | тонн/час | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       | 0,0       |     |
|  | Располагаемая производительность | тонн/час | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       | 0,0       |     |
|  | Собственные нужды                | тонн/час | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       | 0,0       |     |
|  | Подпитка тепловой сети           | тонн/час | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       | 0,0       |     |
|  | Резерв/дефицит ВПУ               | тонн/час | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       | 0,0       | 0,0 |
|  |                                  | %        | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       | 0,0       | 0,0 |

### Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.2.1.

**Таблица 3.2.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии**

| Источник тепловой энергии                          | Показатель                                      | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 | 2033-2034 |
|--|---|----------|------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|
| МУП ЖКХ Киквидзенского района                      |   |          |      |      |      |      |      |      |           |           |
| Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | Нормативный расход                              | -        | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       | 0,0       |
|  | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | -        | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       | 0,0       |
|  | Аварийная подпитка тепловой сети                | -        | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0       | 0,0       |

## **РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

**Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

**Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Приоритетным и единственным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения Мачешанского сельского поселения предлагается вариант, предусматривающий развитие систем теплоснабжения на базе существующих источников тепловой энергии, который включает в себя затраты, обеспечивающие производство и отпуск тепловой энергии существующих потребителей

## **РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения**

На территории муниципального образования не планируется строительство источников тепловой энергии.

**Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Реконструкция источников тепловой энергии с увеличением их располагаемой мощности не требуется.

**Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

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

**Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и**

## **тепловой энергии и котельных**

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории МО отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

### **Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

В соответствии с Генеральным планом меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусмотрены.

### **Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

### **Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО Мачешанское сельское поселение отсутствуют.

### **Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

Регулирование отпуска теплоты качественное по температурному графику. Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В работает по температурному графику 95/70 °С.

### **Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Согласно СП. 89.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП II-35-76 «Котельные установки») число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии

потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции – в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

на отопление и горячее водоснабжение – в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.9.1.

**Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла**

| Источник тепловой энергии                          | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028-2032 | 2033-2034 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| МУП ЖКХ Киквидзенского района                      |        |        |        |        |        |           |           |
| Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320    | 1,0320    |

**Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

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

**РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

**Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

**Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную**

или производственную застройку

Подключение потребителей к централизованному теплоснабжению в Мачешанском сельском поселении не планируется.

**Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

**Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной**

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

**Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

На территории муниципального образования не планируется строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

## **РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

В Мачешанском сельском поселении система теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытая.

**Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

В Мачешанском сельском поселении система теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытая.

## РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

### Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии представлены в таблице ниже.

**Таблица 8.1.1 - Перспективные топливные балансы**

| Год  | Основное топливо |          | Резервное/аварийное топливо |             |                          |
|--|------------------|----------|-----------------------------|-------------|--------------------------|
|  | вид топлива      | т.у.т.   | тыс. м3                     | вид топлива | норматив запаса топлива, |
| МУП ЖКХ Киквидзенского района                      |                  |          |                             |             |                          |
| Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В |                  |          |                             |             |                          |
| 2023   | Природный газ    | 344,4200 | 302,1300                    | -           | -                        |
| 2024   | Природный газ    | 344,4200 | 302,1300                    | -           | -                        |
| 2025   | Природный газ    | 344,4200 | 302,1300                    | -           | -                        |
| 2026   | Природный газ    | 344,4200 | 302,1300                    | -           | -                        |
| 2027   | Природный газ    | 344,4200 | 302,1300                    | -           | -                        |
| 2028-2032  | Природный газ    | 344,4200 | 302,1300                    | -           | -                        |
| 2033-2034  | Природный газ    | 344,4200 | 302,1300                    | -           | -                        |

### Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

**Таблица 8.2.1 - Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива**

| № | Наименование теплового источника                   | Вид топлива   | Фактический расход за 2022 |          |
|---|--|---------------|----------------------------|----------|
|   |  |               | в т.у.т.                   | т.н.т.   |
| 1 | Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | Природный газ | 344,4200                   | 302,1300 |

На территории муниципального образования возобновляемые источники тепловой энергии отсутствуют, ввод новых либо реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

**Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом гост 25543-2013 "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Характеристика топлива предоставлена в таблице 8.3.1.

**Таблица 8.3.1 - Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива**

| № | Наименование теплового источника                   | Вид топлива   | Низшая теплота сгорания, ккал/ед. |
|---|--|---------------|-----------------------------------|
| 1 | Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | Природный газ | 8150,0                            |

**Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

В муниципальном образовании Мачешанское сельское поселение преобладающим видом топлива является природный газ.

**Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.**

Направлений по переводу котельных на другие виды топлива отсутствуют.

## **РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

**Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

Инвестиции не требуются.

**Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Инвестиции не требуются.

**Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном образовании Мачешанское сельское поселение не предусмотрено.



#### **Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

В Мачешанском сельском поселении система теплоснабжения (горячего водоснабжения) закрытая.

#### **Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

#### **Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.**

Данные отсутствуют.

## **РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)**

#### **Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

На территории Мачешанского сельского поселения статус единой теплоснабжающей организации может быть присвоен МУП ЖКХ Киквидзенского района согласно критериям.

#### **Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Границами зоны деятельности МУП ЖКХ Киквидзенского района является зона действия котельных, от которых осуществляется обеспечение тепловой энергией потребителей:

- Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В

#### **Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией**

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории муниципального образования организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность,

составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

- размер собственного капитала;

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

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплотребляющие 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 и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплотребляющих 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 ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Обоснование решений о присвоении статуса ЕТО на территории Мачешанское сельское поселение:

В соответствии с критериями определения ЕТО, установленной постановлением правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации...» предлагается присвоить статус единой теплоснабжающей организации:

Границами зоны деятельности МУП ЖКХ Киквидзенского района является зона действия котельных, от которых осуществляется обеспечение тепловой энергией потребителей:

- Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В

#### **Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

#### **Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Мачешанское сельское поселение.

**Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения**

| № | Источник тепловой энергии | Теплоснабжающая организация |
|---|---------------------------|-----------------------------|
|---|---------------------------|-----------------------------|

|   |   |                               |
|---|---|-------------------------------|
| 1 | Центральная котельная с.Мачеха<br>ул.Ленинская № 25 В | МУП ЖКХ Киквидзенского района |
|---|---|-------------------------------|

## **РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В является единственным источником централизованного теплоснабжения на территории Мачешанского сельского поселения.

## **РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

На территории муниципального образования Мачешанское сельское поселение бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

## **РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

**Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

В рамках настоящей схемы теплоснабжения Мачешанского сельского поселения данный вопрос не рассматривается.

**Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

**Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Выбор основного топлива источников теплоснабжения Мачешанского сельского поселения остается неизменным.

**Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая**

**входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Мачешанского сельского поселения, не намечается.

**Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Мачешанского сельского поселения, не намечается.

**Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Указанные решения не предусмотрены.

**Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Указанные решения не предусмотрены.

## РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

**Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения**

| № п/п   | Наименование теплоисточника                        | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034     |
|---|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| <i>а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год</i>   |  |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| 1   | МУП ЖКХ Киквидзенского района                      | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |
| <i>б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год</i>  |  |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| 1   | МУП ЖКХ Киквидзенского района                      | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |
| <i>в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.т/Гкал</i> |  |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| <b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>   |  |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| Отсутствует   |  | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        |
| <b>Котельные(некомбинированная выработка)</b>   |  |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| <b>МУП ЖКХ Киквидзенского района</b>  |  |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| 1   | Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 |

| № п/п  | Наименование теплоисточника                        | 2022         | 2023     | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034     |
|--|--|--------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| <b>Итого по муниципальному образованию</b>   |  | 147,819<br>7 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 | 147,8197 |
| <i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i> |  |              |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| МУП ЖКХ Киквидзенского района  |  |              |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| 1  | Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | 1,4043       | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   |
| <b>Итого по муниципальному образованию</b>   |  | 1,4043       | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   | 1,4043   |
| <i>д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.</i>  |  |              |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии   |  |              |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| Отсутствует  |  | -            | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        | -        |
| Котельные(некомбинированная выработка)   |  |              |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| МУП ЖКХ Киквидзенского района  |  |              |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |
| 1  | Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | 31,4244      | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  |
| <b>Итого по муниципальному образованию</b>   |  | 31,4244      | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  | 31,4244  |
| <i>е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)</i>                    |  |              |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |

| № п/п   | Наименование теплоисточника                        | 2022      | 2023      | 2024      | 2025      | 2026      | 2027      | 2028      | 2029      | 2030      | 2031      | 2032      | 2033      | 2034      |
|---|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| <b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>   |  |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |
|   | Отсутствует  | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         |
| <b>Котельные(некомбинированная выработка)</b>   |  |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |
| <b>МУП ЖКХ Киквидзенского района</b>  |  |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |
| 1   | Центральная котельная с.Мачеха ул.Ленинская № 25 В | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 |
| <b>Итого по муниципальному образованию</b>  |  | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 | 1976,2566 |
| <i>ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.</i> |  |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |
|   | В целом по муниципальному образованию              | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    |
| <i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г/т/(кВт·ч)</i>  |  |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |
|   | Отсутствует  | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         |
| <i>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %</i>  |  |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |
|   | В целом по муниципальному образованию              | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    | 0,0000    |
| <i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i>   |  |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |
| <b>МУП ЖКХ Киквидзенского района</b>  |  |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |
| 1   | Центральная котельная                              | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         | -         |



| № п/п   | Наименование теплоисточника                                 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
|   | с.Мачеха<br>ул.Ленинская<br>№ 25 В                          |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| <i>м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.</i> |   |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| МУП ЖКХ Киквидзенского района   |   |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| 1   | Центральная котельная<br>с.Мачеха<br>ул.Ленинская<br>№ 25 В | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    |
| <b>Итого по муниципальному образованию</b>  |   | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    |
| <i>н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа</i>   |   |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| В целом по муниципальному образованию   |   | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    | -    |

## **РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

### **Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения**

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблице 15.1.1.

### **Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации**

Представлены в таблице 15.1.1.

### **Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей**

Представлены в таблице 15.1.1.

**Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления**

| Наименования показателей   | размерность | 2023   | 2024   | 2025   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031-2033 | 2034   |
|--|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|--------|
| 1.Операционные (подконтрольные) расходы  | тыс. руб    | 1391,4 | 1391,4 | 1391,4 | 1391,4 | 1391,4 | 1391,4 | 1391,4 | 1391,4 | 1391,4    | 1391,4 |
| 2.Неподконтрольные расходы, в том числе:   | тыс. руб    |        |        |        |        |        |        |        |        |           |        |
| - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности   | тыс. руб    |        |        |        |        |        |        |        |        |           |        |
| - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование | тыс. руб    |        |        |        |        |        |        |        |        |           |        |
| - концессионная плата  | тыс. руб    |        |        |        |        |        |        |        |        |           |        |
| - арендная плата   | тыс. руб    |        |        |        |        |        |        |        |        |           |        |
| - отчисления на социальные нужды   | тыс. руб    |        |        |        |        |        |        |        |        |           |        |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов  | тыс. руб    |        |        |        |        |        |        |        |        |           |        |
| - налог на прибыль   | тыс. руб    |        |        |        |        |        |        |        |        |           |        |
| Прочие расходы   | тыс. руб    |        |        |        |        |        |        |        |        |           |        |
| 3.Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:  | тыс. руб    | 5747,1 | 5747,1 | 5747,1 | 5747,1 | 5747,1 | 5747,1 | 5747,1 | 5747,1 | 5747,1    | 5747,1 |

| Наименования показателей  | размерность       | 2023          | 2024          | 2025          | 2026          | 2027          | 2028          | 2029          | 2030          | 2031-2033     | 2034          |
|---|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| - расходы на топливо (уголь)  | тыс. руб          | 2427,4        | 2427,4        | 2427,4        | 2427,4        | 2427,4        | 2427,4        | 2427,4        | 2427,4        | 2427,4        | 2427,4        |
| <i>Объем</i>  | <i>тыс. тонн</i>  |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| -расходы на теплоноситель   | тыс. руб          |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| <i>Объем</i>  | <i>тыс. м3</i>    |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| -расходы на электрическую энергию   | тыс. руб          | 461           | 461           | 461           | 461           | 461           | 461           | 461           | 461           | 461           | 461           |
| <i>Объем</i>  | <i>тыс. кВт.ч</i> |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| -расходы на тепловую энергию  | тыс. руб          |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| <i>Объем</i>  | <i>Гкал</i>       |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| -расходы на холодную воду   | тыс. руб          | 26,4          | 26,4          | 26,4          | 26,4          | 26,4          | 26,4          | 26,4          | 26,4          | 26,4          | 26,4          |
| <i>Объем</i>  | <i>тыс. м3</i>    |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| 4.Нормативная прибыль, в том числе:   | тыс. руб          |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| <i>- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой</i> | <i>тыс. руб</i>   |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| <i>-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)</i>   | <i>тыс. руб</i>   |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| 5.Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации   | тыс. руб          |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
| <b>Итого необходимая валовая выручка</b>  | <b>тыс. руб</b>   | <b>4306,2</b> | <b>4306,2</b> | <b>4306,2</b> | <b>4306,2</b> | <b>4306,2</b> | <b>4306,2</b> | <b>4306,2</b> | <b>4306,2</b> | <b>4306,2</b> | <b>4306,2</b> |

| Наименования показателей                | размерность     | 2023           | 2024           | 2025           | 2026           | 2027           | 2028           | 2029           | 2030           | 2031-2033      | 2034           |
|---|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Полезный отпуск тепловой энергии</b> | <b>Гкал</b>     |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |
| <b>Тариф</b>                            | <b>Руб/Гкал</b> | <b>3059,51</b> | <b>3059,51</b> | <b>3059,51</b> | <b>3059,51</b> | <b>3059,51</b> | <b>3059,51</b> | <b>3059,51</b> | <b>3059,51</b> | <b>3059,51</b> | <b>3059,51</b> |