Утверждена постановлением

администрации Еткульского

муниципального района

№ 617 от 22.06.2023г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Новобатуринского сельского поселения

на период до 2027 года

Оглавление

[**Введение**………………………………………………………………………………………….](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706866)10**Часть1.Основные сведения и показатели**…………………………………………………...12

[**Глава 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах Новобатуринского сельского поселения**………………………………………………………………………………………...1](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706867)2

[1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с ра4зделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)………………………………………………12](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706868)

[1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе. тепловой энергии……………………………...12](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706869)

[1.3. Существующие и перрспективные объемы потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах…………………...13](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706870)

1.4.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…………...14

[**Глава 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**…………………………………….16](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706871)

[2.1. Радиус эффективного теплоснабжения…………………………………………………….16](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706872)

[2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии…………………………………………………………………...16](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706873)

[2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников теплоснабжения…………………………………………………………………………………..18](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706874)

[2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии……………………………………………………18](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706875)

2.5. 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 с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения………………………………………………..19

[**Глава 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**…………………….19](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706876)

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей………………………………………………………………………20

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения…………………………………………20

[**Глава 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения**………………………………………………………………………………………...22](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706877)

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения ……………………………...22

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения…22

[**Глава 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии**……………………….23](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706878)

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения………………………………………………………………….23

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии…………………………………………………………………...23

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения…..23

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных…...25

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно………………………………………………………………………………….25

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии……………………………………………………………………………………………25

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации ………………………………………………………………………………….25

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

изменения…………………………………………………………………………………………26

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей…..29

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива……………………………………………………………………………………………29

[**Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей**………………………………………………………………………………………………30](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706879)

6.1. Предложения по строительству и 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…………………………………………………………………………………………...30

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации у тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку……………………………….........................................................................................30

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения ……………………………………………………...30

6.4. Предложения по строительству, и (или) модернизации реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте «г» п. 10 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012г. №154………………………………………………………………………………………………31

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей для обеспечения нормальной надежности теплоснабжения потребителей………………………32

[**Глава 7. Предложение по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**…………………………33](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706880)

7.1. 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…………………33

7.2. 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…………………………………………………………………………………...33

[**Глава 8. Перспективные топливные балансы**……………………………………………...34](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706881)

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе ………………………………34

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии……………………….34

8.3. 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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения…………………………………………………..35

8.4. Преобладающий в поселении, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселения ………………………………35

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения…………………..35

[**Глава 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию**…………………………………………………………………………………36](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706882)

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе……………………………………………………………………………………...36

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе……………………………………………………………..36

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе………………36

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе……………………………………………………………………………………...37

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям……………………...37

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации………………………………………………………..37

[**Глава 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций)**……………………………………………………………………………………38](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706883)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации………………38

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации……………………..38

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации……………………...38

10.4. Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации……………………………………………….39

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения………………………………39

[**Глава 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**…………………………………………………………………………………………...40](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706884)

[**Глава 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям**……………………………………..41](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706885)

[**Глава 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения**…………………………………………………………………………………….....42](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706886)

[13.1. 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……………………………………………………….42](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706887)

[13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии………42](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706888)

[13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и системтеплоснабжения………………………………………………………………………...42](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706889)

[13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году)  - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения..………………………………………………………………………………..43](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706890)

[13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок...………………………………………………………………………………………..44](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706891)

[13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения……………………………………………………...44](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706892)

[13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706893)..............................................................................................................................44

[**Глава 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения**…………………...45](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706894)

[**Глава 15. Ценовые (тарифные) последствия**………………………………………………..48](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706895)

[**Часть 2. Обосновывающие документы…**……………………………………………………49](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706896)

[**Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей схемы теплоснабжения**………………………………………49](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706897)

**1. Функциональная структура теплоснабжения**……………………………………………49

[1.1. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения……………………………49](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706900)

[1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций………………………………………………………………………49](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706901)

[**2. Источники тепловой энергии**………………………………………………………………51](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706902)

[2.1. Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 51](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706903)

[2.2. Структура и технические характеристики основного оборудования 51](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706904)

[2.3.Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 51](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706905)

[2.4. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 51](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706906)

[2.5. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности «нетто» 52](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706907)

[2.6. Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 53](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706908)

[2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя…………………………………………………………………………………….53](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706909)

[2.8. Среднегодовая загрузка оборудования 53](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706910)

[2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 54](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706911)

[2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 54](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706912)

[2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии 54](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706913)

2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабженияпотребителей……………………………………….54

[**3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты** 55](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706914)

[**4. Зоны действия источников тепловой энергии** 58](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706915)

[**5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии** 59](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706916)

[**6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки** 66](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706917)

[**7. Балансы теплоносителя** 67](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706918)

## 8.Топливные балансы источников тепловой энергии и системы обеспечения топливом…………………………………………………………………………………………68

[**9. Надежность теплоснабжения**……………………………………………………………….69](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706920)

[**10.Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**……………………………………………………………………………………...73](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706921)

[**11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения**………………………………………………..75](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706922)

[**12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения** 77](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706923)

[**Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**……………………………………………………………………………… 78](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706924)

[**Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения**………………………………………………………………………………………...81](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706925)

[**Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки**……………………………………………………...82](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706926)

[**Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения**…………………….84](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706927)

[**Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**…………………………………………………………………………………………..85](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706928)

[**Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**…………………………………………...87](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706929)

[7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления…………………………………………..87](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706930)

[7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей…...94](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706931)

[7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период)……………………………………………………...94](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706932)

[7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 94](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706933)

[7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 95](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706934)

[7.6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок……………………………………………………………..95](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706935)

[7.7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии 95](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706936)

[7.8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 95](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706937)

[7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 96](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706938)

[7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. 96](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706939)

[7.11. Реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования и с целью повышения эффективности производства тепловой энергии 96](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706940)

[7.12. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 97](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706941)

[7.13. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения…………………………………………………………………………………………98](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706942)

[**Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них**………………………………………………………………………………………………...99](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706943)

8.1. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)…………………………………………………………………………………………..99

8.2. Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку………………………………...99

8.3. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения………………………………………………………99

8.4. Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте «г» п. 10 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012г. №154……………………………………………………………………………………………..100

8.5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения…………………….100

[**Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**………………………102](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706944)

[**Глава 10. Перспективные топливные балансы**…………………………………………...103](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706945)

[**Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения**…………………………………………...104](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706946)

[**Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**………………………………………………………………………………..105](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706947)

[**Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения**………………….108](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706948)

[**Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия**………………………………………………111](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706949)

[**Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций**………………………………117](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706950)

[**Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения**……………………………………….116](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706951)

[**Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**………………121](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706952)

[17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения……………………………………………………….121](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706953)

[17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения…………………………………………………………………………………….121](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706954)

[17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения главы обосновывающих материало……………………...121](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706955)

[**Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**…………………………………………………...](file:///C:\Users\user\Desktop\схема%20тепло%202020\схема%20актуализированная%20тепло-%20предложение%20на%202021%20год.docx#_Toc10706956)...........................................122

**Введение**

Схема теплоснабжения поселения - это документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Проектирование системы теплоснабжения поселения представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь, его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения (далее - Схема) является основным предпроектным документом для решения вопросов развития теплового хозяйства поселения. Она разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

При выполнении настоящей работы использованы следующие нормативные документы и материалы:

• Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

• Постановление Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

• Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения, утверждённые приказом Минэнерго и Минрегиона России от 29 декабря 2012 года N 565/667;

• Генеральный план Новобатуринского сельского поселения Еткульского муниципального района.

**Цели и задачи разработки схемы теплоснабжения**

Схема теплоснабжения поселения разрабатывается в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения сельского поселения представляет собой документ, в котором обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления с целью обеспечения энергетической безопасности и надежности теплоснабжения потребителей.

Основными задачами при разработке схемы теплоснабжения сельского поселения на период до 2027 г. являются:

1. Обследование системы теплоснабжения и анализ существующей ситуации в теплоснабжении сельского поселения.

2. Выявление дефицита тепловой мощности и формирование вариантов развития системы теплоснабжения для ликвидации данного дефицита.

3. Выбор оптимального варианта развития теплоснабжения и основные рекомендации по развитию системы теплоснабжения сельского поселения до 2027г.

Теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

**Глава 1.** **Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах Новобатуринского сельского поселения**

**1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с ра4зделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)**

Под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный проект Схемы теплоснабжения на 2022 г., утвержденный постановлением Администрации Еткульского муниципального района от 11.11.2020 г. №891 «Об утверждении схемы теплоснабжения Новобатуринского поселения на период до 2027 года». В настоящей актуализации выполняется уточнение перспективного потребления тепловой энергии по 2027 г.

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

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

Согласно Генерального плана Новобатуринского сельского поселения, при строительстве многоквартирного жилищного фонда и социальной инфраструктуры, индивидуального жилищного фонда до 2027 года используются автономные источники теплоснабжения. Теплоснабжение прогнозируемых к строительству объектов, предусматривается от индивидуальных источников тепловой энергии и не вызовет приростов потребления тепла на цели централизованного теплоснабжения. В качестве основного вида топлива индивидуальных источников предусматривается природный газ. Таким образом, в период действия схемы теплоснабжения не планируется появление и прирост площади строительных фондов, подключенных к централизованному теплоснабжению.

**1.3. Существующие и перспективные объемы потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах**

В таблицах 1-2 представлен прогноз изменения тепловой нагрузки потребителей и годового потребления тепловой энергии. Следует отметить, что величина годового потребления в таблицах приводится по уровню года, следующего за рассмотренным периодом.

Таб. 1 Прогноз потребления тепловой энергии (мощности) п. Новобатурино

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 (факт) | 2018 (факт) | 2019-2020 | 2021-2027 |
| 1. | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки, в том числе | Гкал/ч | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 |
| 2 | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки по группе потребителей "Население", в т.ч. | Гкал/ч | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 |
| 3 | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки по группе потребителей "Бюджетофинансируемые организации", в том числе | Гкал/ч | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 4 | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки по группе потребителей "Прочие потребители", в том числе | Гкал/ч | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Изменение величины тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |

Суммарная тепловая нагрузка потребителей Новобатуринского сельского поселения (жилых зданий и общественно-деловых объектов) по прогнозируемому состоянию 2027 г. составит 2,169 Гкал/ч, в том числе: 1,621 Гкал/ч – нагрузка отопления, 0 Гкал/ч – нагрузка вентиляции, 0,548 Гкал/ч – нагрузка ГВС (среднечасовая величина).

Структура нагрузки в течение рассматриваемого периода не изменяется, так как, согласно Генерального плана поселения, не планируется строительство новых тепловых сетей с целью обеспечения приростов тепловой нагрузки в зоне действия источника теплоснабжения. Прирост тепловой нагрузки для целей отопления, горячего водоснабжения отсутствует. Фактическая мощность котельной используется потребителями Новобатуринского сельского поселения на 92,13%. Присоединение дополнительных тепловых нагрузок к данной котельной не предусмотрено.

Таблица 2. Прогноз потребления тепловой энергии п. Новобатурино

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Год | Отпуск тепловой энергии для потребителей, Гкал/год | | | | | Примечание |
| Количество тепловой энергии, Гкал | в том числе: | | | |
| Население | Бюджетофинансируемые организации | Прочие потребители |  | |
| котельная п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 2013 | 1 542,88 | 1 131,30 | 348,714 | 62,867 | Фактический полезный отпуск за 2013 год с октября. С 01.01.2022г. вступают в силу новые нормативы на отопление. | |
| 2014 | 4 239,41 | 3 039,41 | 983,234 | 216,775 |
| 2015 | 3 783,15 | 2 715,90 | 864,6 | 202,65 |
| 2016 | 3 907,57 | 2 794,51 | 902,112 | 210,95 |
| 2017 | 4 158,61 | 2 966,700 | 980,556 | 211,35 |
| 2018 | 4 148,05 | 2 939,86 | 1 000,65 | 207,539 |
| 2019 | 4 204,31 | 2 974,45 | 1 000,95 | 228,908 |
| 2020 | 4 069,46 | 2 985,29 | 863,253 | 220,915 |
| 2021 | 4010,33 | 2809,83 | 1014,50 | 186,00 |
| 2022 | 3975,17 | 2798,85 | 975,33 | 200,98 |
| 2023 | 3916,80 | 2730,97 | 1002,10 | 183,73 |
| 2024-2027 | 3928,84 | 2710,05 | 1010,55 | 208,24 |

В таблице 2 приведена динамика потребления тепловой энергии потребителями п. Новобатурино, с 2013 по 2022 год приведено фактическое потребление, с 2023 года прогнозное потребление.

Прогноз потребления рассчитан с использованием следующих нормативов:

- Продолжительность отопительного сезона на территории Новобатуринского сельского поселения определена на основании СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» -212 дней;

- Расчет объемов полезного отпуска тепловой энергии приведен с учетом вступления в силу с 01.01.2022г. новых нормативов потребления, установленных Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28.12.2016г. №66/2 (группа потребителей «Население и приравненные к нему потребители»).

**1.4. 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**

На территории Новобатуринского сельского поселения отсутствуют производственные зоны, соответственно и прирост объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами жилья и соцкультбыта, расположенными в производственных зонах, не планируется

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства России от 22.02.2012 N 154 "средневзвешенная плотность тепловой нагрузки" - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по городскому округу, в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. Существующая величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в целом по п. Новобатурино составляет 0,09 ккал/ч/м2.

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

## 

## 2.1. Радиус эффективного теплоснабжения

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в районе с учетом эффективного радиуса теплоснабжения. Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

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

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.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

Таблица 3. Удельные затраты

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование котельной | Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии, м. |
| котельная п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 276 |

## 

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

Существующая и перспективная зона действия источника тепловой энергии п. Новобатурино одинаковые так как увеличение зоны действия котельной не планируется. Существующая котельная п. Новобатурино охватывает зону многоэтажной застройки на территории поселения и является единственным источником централизованного теплоснабжения в поселении.

В существующую зону действия источника теплоснабжения входят следующие потребители:

Таблица 4. Потребители тепловой энергии от котельной п. Новобатурино.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Адрес потребителя | Наименование потребителя | Расчетные тепловые нагрузки | | | |
| отопление | вентиляция | ГВС | сумма |
| Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | ул. Центральная, 7 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,037 | 0,105 |
| 2 | ул.Центральная, 8-1 | жилой дом | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,010 |
| 3 | ул.Центральная, 9 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,027 | 0,095 |
| 4 | ул.Центральная, 10 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,026 | 0,094 |
| 5 | ул.Центральная, 11 | МКД | 0,059 | 0,000 | 0,025 | 0,083 |
| 6 | ул.Центральная, 12 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,032 | 0,100 |
| 7 | ул.Центральная, 13 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,029 | 0,097 |
| 8 | ул.Центральная, 14 | МКД | 0,159 | 0,000 | 0,025 | 0,185 |
| 9 | ул.Центральная, 15 | МКД | 0,069 | 0,000 | 0,029 | 0,098 |
| 10 | ул.Центральная, 16 | МКД | 0,069 | 0,000 | 0,033 | 0,102 |
| 11 | ул.Центральная, 17 | МКД | 0,069 | 0,000 | 0,033 | 0,102 |
| 12 | ул.Центральная, 18 | МКД | 0,069 | 0,000 | 0,021 | 0,089 |
| 13 | ул.Центральная, 19 | МКД | 0,159 | 0,000 | 0,097 | 0,256 |
| 14 | ул.Центральная, 20 | МКД | 0,159 | 0,000 | 0,083 | 0,242 |
| 15 | ул. Центральная, 5 | МКДОУ детский сад "Петушок" | 0,096 | 0,000 | эл.нагрев. | 0,096 |
| 16 | ул. Центральная, 1 | МБУК Дом культуры Новобатуринского сельского поселения | 0,087 | 0,000 | 0,021 | 0,107 |
| 17 | ул. Центральная, 3 | МКОУ Новобатуринская СОШ | 0,112 | 0,000 | 0,016 | 0,128 |
| 18 | ул.Центральная, 4 | Администрация | 0,037 | 0,000 | без ГВС | 0,037 |
| 19 | ул.Центральная, 6А | гараж(школы) 1/2 часть | 0,017 | 0,000 | 0,000 | 0,017 |
| 20 | ул. Центральная, 2 | ИП Брюшкова О.А.(магазин) | 0,037 | 0,000 | 0,000 | 0,037 |
| 21 | ул.Центральная, 4 | ФГУП "Почта России" | учтена в администрации ул.Центральная,4 | | | |
| 22 | ул.Центральная, 4 | ООО "Равис"(гостин) | учтена в администрации ул.Центральная,4 | | | |
| 23 | ул.Центральная, 6Б | Щипунов А.Н (автомойка) | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,009 |
| 24 | ул.Центральная, 6А | ИП Берген (пекарня) | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,009 |
| 25 | ул.Центральная, 6А | ИП Берген | 0,039 | 0,000 | 0,000 | 0,039 |
|  | Итого: |  | 1,621 | 0,000 | 0,548 | 2,169 |

## 

## 2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников теплоснабжения

## Поселок газифицирован. Поэтому большая часть индивидуальных жилых домов оборудовано отопительными котлами, работающими на природном газе. Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

**2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии** Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии (котельная по ул. Центральная, д.2-б) равны существующим, так как в Генеральном плане п. Новобатурино не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения. Изменений относительно базовой версии схемы теплоснабжения не произошло и не предвидится.

Таблица 5. Баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки по этапам расчетного периода в зоне действия котельной п. Новобатурино.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2018 год | 2019-2020 гг | 2021-2027 года |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| Затраты на СН, Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Располагаемая мощность "нетто", Гкал/ч | 2,568 | 2,568 | 2,568 |
| Нагрузка потребителей, Гкал/ч | 2,169 | 2,169 | 2,169 |
| Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь), Гкал/ч | 2,377 | 2,377 | 2,377 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепла, Гкал/ч | 0,203 | 0,203 | 0,203 |
| Загрузка котельной от располагаемой мощности, % | 92,13 | 92,13 | 92,13 |

Расчет баланса существующей тепловой мощности нетто источников и перспективных тепловых нагрузок показал, что их располагаемой мощности достаточно для обеспечения потребителей п. Новобатурино. Резерв тепловой мощности составляет 0,203 Гкал/час и сохранится до 2027 года неизменным, так как согласно Главе 1 увеличение нагрузки потребителей не планируется. Загрузка котельной от располагаемой мощности составляет 92,13 %.

Значения существующей нагрузки потребители определены по договорам теплоснабжения. Существующие договоры не включают затраты потребителей на поддержание резервной тепловой мощности. Долгосрочные договоры теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры в отношении которых установлен долгосрочный тариф отсутствуют.

**2.5. 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 с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения**

Данные отсутствуют, так как не актуальны для данного поселения.

**Глава 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

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

В Новобатуринском сельском поселении запроектирована и действует закрытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование тепловой сетевой воды потребителям для нужд горячего водоснабжения путем ее санкционированного отбора из тепловой сети. В системе теплоснабжения возможна утечка сетевой воды из тепловых сетей, в системах теплопотребления, через неплотности соединений и уплотнений трубопроводной арматуры, насосов. Потери компенсируются на котельных подпиточной водой, которая идет на восполнение утечек теплоносителя.

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

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Как видно из приведенных в таблице данных, проектная производительность существующих установок ХВО обеспечивает фактическую потребность в умягченной воде.

Таблица 6. Балансы производительности водоподготовительных установок для подготовки подпиточной воды систем теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект | Установленная мощность, Гкал/ч | Присоединенная нагрузка (с учетом потерь), Гкал/ч | Расчетная производительность ХВО, м3/час | Нормативная величина подпитки, м3/час | Резерв/ дефицит, м3/час |
| кот. п. Новобатурино | 2,58 | 2,326 | 8,0 | 0,66 | 7,34 |

Характеристика оборудования ХВО- 2 Na-катионитовых фильтра TS95 18M

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325.

Таблица 7. Нормативные потери теплоносителя котельной п. Новобатурино до 2027года

| Объект | Расход теплоносителя (м3) |
| --- | --- |
| котельная п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 1074,26 |

Расчет выполнен начиная с текущего момента на период, определяемый Схемой теплоснабжения. Объем потерь неизменен, так как отсутствуют планы строительства тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Таблица 8. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.изм. | 2018 год | 2019-2027гг |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 1 | 1 |
| Емкость баков-аккумуляторов | тыс.м3 | 0,004 | 0,004 |

**Глава 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения**

**4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения**

Котельная Новобатуринского сельского поселения введена в эксплуатацию в 2012 году, котельная полностью покрывает потребность в тепловой энергии потребителей поселения. Выбор варианта развития системы теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения осуществлялся на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения:

1. Надежность источника тепловой энергии;

2. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации/по системе теплоснабжения;

3. Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

**4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения**

Исходя из вышеперечисленных показателей, мероприятия по замене источника теплоснабжения в качестве варианта развития системы теплоснабжения на период действия схемы теплоснабжения не рассматривались. Приоритетным направлением развития источника теплоснабжения определено – реконструкция котельной в рамках заключенного концессионного соглашения.

Сети теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения введены в эксплуатацию в период с1980 по 1985 года. Проектирование данных сетей было проведено от источника теплоснабжения, находящегося в значительном удалении от существующего центра тепловых нагрузок. При переключении сетей на новый источник теплоснабжения пересчёт гидравлических характеристик тепловых сетей не производился.

Также прокладка данных тепловых сетей была выполнена совместно с сетями водоснабжения Новобатуринского сельского.

При последующей актуализации схемы теплоснабжения целесообразно дополнить данную главу мероприятиями по реконструкции сетей теплоснабжения, предложенными на основании данных гидравлического расчета, нормативного срока эксплуатации, а также с учетом совместного пролегания с сетями водоснабжения.

**Глава 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии**

**5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя и радиуса эффективного теплоснабжения**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии с пунктом 11 и пунктом 63 «Требований к схемам теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 года.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Главе 7 Обосновывающих документов.

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

Согласно Генеральному плану поселения, увеличения присоединенной нагрузки котельной до 2027 года не предвидится, строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку не целесообразно. Также нецелесообразно проведение реконструкции котельной п. Новобатурино с целью увеличения установленной мощности.

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

В период действия схемы теплоснабжения не планируется реализация следующих мероприятий:

- строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;

- реконструкция и (или) модернизация действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

- переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;

- реконструкция и (или) модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;

- перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

- по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

- вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

В качестве основного направления развития системы теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения было определено:

- техническое перевооружение котельной с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения.

АО «Челябкоммунэнерго» было предложено провести мероприятия по реконструкции котельных, в связи с физическим износом оборудования и с целью повышения эффективности производства тепловой энергии. Предложение предприятие принято при актуализации схемы.

Таблица 9. Предложения по реконструкции источника тепловой энергии п. Новобатурино.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Объекты | Сумма инвестиций, тыс. руб. (с учетом НДС) | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2027 |
| 1 | Установка на циркуляционный насос наружного контура типа Wilo IL 80/170-15/2, преобразователь частоты типа VFD 150 СЗ43В-21 15кВт,380В | 72,88 | - | - | - | - |
| 2 | Замена расширительных баков внутреннего контура на баки типа WESTER | - | 333,805 | - | - | - |
| 3 | Замена одного циркуляционного насоса наружного контура №1, типа WILO IL 80/170-15/2 и одного циркуляционного насоса внутреннего контура №1 типа IPL 80/150-1,1-4 | - | - | 303,407 | - | - |
| 4 | Замена насоса подпитки типа Wilo MHI 205 N-1/E/3 -400 50/2 | - | 54,996 | - | - | - |
| 5 | Замена регулятора давления газа на регулятор типа MADAS | - | - | - | 99,045 | - |
| 6 | Замена трехходового клапана | - | - | - | 132,550 | - |

Общая сумма инвестиций 996,683 тыс. руб. с учетом НДС на основании приложения №6 к концессионному соглашению без учета индексов-дефляторов.

При расчете тарифных последствий стоимость мероприятий использована с учетом индексов-дефляторов для приведения капитальных вложений, предусмотренных схемой теплоснабжения, к ценам соответствующих лет (в прогнозные цены) определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 01.10.2018 г.);

- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 18.11.2018 г.)

Источник финансирования –амортизационные отчисления в тарифе.

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

Данный раздел не актуален для данного поселения

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

Данный раздел не актуален для данного поселения

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

Данный раздел не актуален для данного поселения

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

Данный раздел не актуален для данного поселения

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

Таблица 9-1. Температурный график отпуска тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Температура наружного воздуха Тнв, оС** | **Температура сетевой воды в подающем трубопроводе Т1, оС** | | | **Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления Т3, оС** | | **Температура воды после системы отопления Т2, оС** |
| **150** | **130** | **115** | **105** | **95** |
| **8** | 53,2 | 50,2 | 46,4 | 43,4 | 41,2 | 35,8 |
| **7** | 55,7 | 52,3 | 48,2 | 45,0 | 42,7 | 36,8 |
| **6** | 58,1 | 54,4 | 50,0 | 46,6 | 44,1 | 37,7 |
| **5** | 60,5 | 56,5 | 51,8 | 48,2 | 45,5 | 38,7 |
| **4** | 62,9 | 58,5 | 53,5 | 49,8 | 46,9 | 39,6 |
| **3** | 65,3 | 60,5 | 55,3 | 51,4 | 48,3 | 40,6 |
| **2** | 67,7 | 62,6 | 57,0 | 52,9 | 49,7 | 41,5 |
| **1** | 70,0 | 64,5 | 58,8 | 54,5 | 51,0 | 42,4 |
| **0** | 72,4 | 66,5 | 60,5 | 56,0 | 52,4 | 43,3 |
| **-1** | 74,7 | 68,5 | 62,2 | 57,5 | 53,7 | 44,2 |
| **-2** | 77,0 | 70,4 | 63,8 | 59,0 | 55,0 | 45,0 |
| **-3** | 79,3 | 72,4 | 65,5 | 60,5 | 56,3 | 45,9 |
| **-4** | 81,6 | 74,3 | 67,2 | 62,0 | 57,6 | 46,7 |
| **-5** | 83,9 | 76,2 | 68,8 | 63,5 | 58,9 | 47,6 |
| **-6** | 86,2 | 78,1 | 70,4 | 65,0 | 60,2 | 48,4 |
| **-7** | 88,5 | 80,0 | 72,1 | 66,4 | 61,5 | 49,2 |
| **-8** | 90,8 | 81,9 | 73,7 | 67,9 | 62,8 | 50,1 |
| **-9** | 93,0 | 83,8 | 75,3 | 69,3 | 64,0 | 50,9 |
| **-10** | 95,3 | 85,6 | 76,9 | 70,8 | 65,3 | 51,7 |
| **-11** | 97,6 | 87,5 | 78,5 | 72,2 | 66,6 | 52,5 |
| **-12** | 99,8 | 89,3 | 80,1 | 73,6 | 67,8 | 53,3 |
| **-13** | 102,0 | 91,2 | 81,7 | 75,0 | 69,0 | 54,0 |
| **-14** | 104,3 | 93,0 | 83,3 | 76,4 | 70,3 | 54,8 |
| **-15** | 106,5 | 94,8 | 84,8 | 77,9 | 71,5 | 55,6 |
| **-16** | 108,7 | 96,6 | 86,4 | 79,3 | 72,7 | 56,3 |
| **-17** | 110,9 | 98,4 | 87,9 | 80,7 | 73,9 | 57,1 |
| **-18** | 113,1 | 100,2 | 89,5 | 82,0 | 75,1 | 57,9 |
| **-19** | 115,3 | 102,0 | 91,0 | 83,4 | 76,3 | 58,6 |
| **-20** | 117,5 | 103,8 | 92,6 | 84,8 | 77,5 | 59,4 |
| **-21** | 119,7 | 105,6 | 94,1 | 86,2 | 78,7 | 60,1 |
| **-22** | 121,9 | 107,4 | 95,6 | 87,6 | 79,9 | 60,8 |
| **-23** | 124,1 | 109,2 | 97,1 | 88,9 | 81,1 | 61,6 |
| **-24** | 126,3 | 110,9 | 98,6 | 90,3 | 82,3 | 62,3 |
| **-25** | 128,5 | 112,7 | 100,2 | 91,6 | 83,5 | 63,0 |
| **-26** | 130,6 | 114,4 | 101,7 | 93,0 | 84,6 | 63,7 |
| **-27** | 132,8 | 116,2 | 103,2 | 94,3 | 85,8 | 64,4 |
| **-28** | 135,0 | 117,9 | 104,7 | 95,7 | 87,0 | 65,1 |
| **-29** | 137,1 | 119,7 | 106,1 | 97,0 | 88,1 | 65,8 |
| **-30** | 139,3 | 121,4 | 107,6 | 98,4 | 89,3 | 66,5 |
| **-31** | 141,4 | 123,1 | 109,1 | 99,7 | 90,4 | 67,2 |
| **-32** | 143,6 | 124,9 | 110,6 | 101,0 | 94,6 | 67,9 |
| **-33** | 145,7 | 126,6 | 112,1 | 102,4 | 92,7 | 68,6 |
| **-34** | 147,9 | 128,3 | 113,5 | 103,7 | 93,9 | 69,3 |
| **-35** | 150,0 | 130,0 | 115,0 | 105,0 | 95,0 | 70,0 |

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

Данные указаны в пункте 5.3. настоящей схемы.

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

Данные указаны в пункте 5.3.настоящей схемы.

**Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

Основной проблемой организации качественного и надежного теплоснабжения поселения является износ тепловых сетей несоответствие фактических диаметров гидравлическим характеристикам, а также совместное пролегание тепловых сетей с сетями водоснабжения.

Средний износ трубопроводов теплосетей в поселении 75%. Всего в Новобатуринском сельском поселении протяженность тепловых сетей составляет 1 736,33 метра. Изношенность стальных труб и отсутствие секционнной арматуры на сетях является угрозой недопоставки тепла потребителям.

В связи с завышенными диаметрами тепловых сетей и дополнительными потерями при совместной прокладке с сетями водоснабжения присутствует снижения эффективности теплоснабжения в виду повышенных потерь при транспортировке тепловой энергии.

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

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

**6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.**

Новое строительство тепловых сетей не планируется.

**6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.**

Учитывая, что Генеральным планом Новобатуринского сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется.

**6.4. Предложения по строительству, реконструкции и ( или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте «г» п. 10 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012г. №154.**

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения необходимо проведение гидравлических расчетов с последующим уменьшением диаметров сети, согласно гидравлическому режиму от действующего источника.

Таблица 10. Гидравлический режим от действующего источника.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Участок тепловой сети | Протяженность, м | Ориентировочная стоимость работ, тыс.руб. с НДС |
| от котельной до ВУ4 | 172 м | 3 619 |
| ВУ4 До ВУ13 | 50 м | 1 032 |
| ВУ6 до Ву13 | 180 м | 3 787 |
| ВУ13 до Ву16 | 219 м | 4 418 |
| ВУ6 до ВУ63 | 217 м | 4 566 |

Так же для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения необходимо разработать мероприятия по раздельной прокладке тепловых сетей и сетей водоснабжения.

Таблица 11. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Срок реализации мероприятия | Цели реализации мероприятия |
| 1 | Установка магистральных задвижек | 2020 год | - сокращение потерь тепловой энергии при передаче по сетям;  - обеспечение заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей;  - снижение уровня износа тепловой сети. |
| 2 | Замена участка теплотрассы от ВУ-13 до ВУ13.1 | 2021 год |
| 3 | Замена участка теплотрассы от ВУ-7 до дома №10  по ул. Центральная | 2022 год |
| 4 | Замена участка теплотрассы от ВУ-6.3 до дома №16  по ул. Центральная | 2022 год |
| 5 | Замена участка теплотрассы от ВУ-6.2 до дома №18 по ул. Центральная | 2022 год |

Дальнейшие мероприятия по реконструкции тепловых сетей целесообразно разрабатывать после проведения гидравлического расчета и исключению сетей водоснабжения из совместной прокладки.

**6.5. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей для обеспечения нормальной надежности теплоснабжения потребителей**

В качестве основного направления развития системы теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения было определено:

- техническое перевооружение котельной с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения.

АО «Челябкоммунэнерго» было предложено провести мероприятия по реконструкции котельных, в связи с физическим износом оборудования и с целью повышения эффективности производства тепловой энергии. Предложение предприятие принято при актуализации схемы.

**Глава 7. Предложение по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

Открытые системы теплоснабжения на территории Новобатуринского сельского поселения отсутствуют.

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуются.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения, не требуются.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов не требуется.

**7.1. 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**

Данный раздел не актуален для данного поселения.

**7.2. 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…**

Данный раздел не актуален для данного поселения.

**Глава 8. Перспективные топливные балансы**

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

Данная глава содержит перспективный топливный баланс для источников тепловой энергии, расположенных в границе поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Таблица12. Показатели работы котельной.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | 2019 год | | 2020 год | 2021 год | | | 2022 год | 2023-2027 года | |
| Отпуск тепловой энергии от источника, гкал | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал. | Отпуск тепловой энергии от источника, гкал | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал. | Отпуск тепловой энергии от источника, гкал | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал. | Выработка тепловой энергии  Гкал | Отпуск тепловой энергии от источника, гкал | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал. |
| котельная п. Новобатурино, ул. Центральная , д. 2-б | 5228,68 | 158,68 | 5 093,83 | 158,68 | 5001,21 | 158,68 | 4369,57 | 4227,35 | 158,68 |

Из таблицы видно, что отпуск тепловой энергии от источника с каждым последующим годом уменьшается, при этом нормативный удельный расход условного отпуска не меняется.

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

Таблица 13. - Топливный баланс

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии от источника, Гкал | Нормативный удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть, кг.у.т./Гкал. | Расход условного топлива на производство тепловой энергии, т у.т. | Расход топлива на производство тепловой энергии в натуральном выражении, в тыс. м3 |
| 2022 год | | | | | |
| котельная п. Новобатурино, ул. Центральная , д. 2-б | природный газ | 5 084,07 | 158,68 | 806,74 | 714,56 |
| 2023-2027 года (ежегодно) | | | | | |
| котельная п. Новобатурино, ул. Центральная , д. 2-б | природный газ | 4 227,35 | 158,68 | 670,80 | 594,15 |

**8.3. 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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Резервный вид топлива-нет, аварийный вид топлива-не предусмотрен.

**8.4. Преобладающий в поселении, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении**

В поселении преобладающий и единственный вид топлива – газ.

**8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения**

Отпуск тепловой энергии от источника с каждым последующим годом уменьшается, при этом нормативный удельный расход условного отпуска не меняется.

Нормативы технологических потерь при выработке (передаче) тепловой энергии рассчитаны согласно приказа Минэнерго от 30.12.2008г. №325 «Об организации в Минэнерго РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии». Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям п. Новобатурино составляют 1 024,37 Гкал.

**Глава 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию**

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов первоначально планируются на период до 2027 года и подлежат ежегодной корректировке на каждом этапе планируемого периода с учетом утвержденной инвестиционной программы и программы комплексного развития коммунальной инженерной инфраструктуры п. Новобатурино.

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

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 7 и 8 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Таблица 14. Мероприятия к схеме теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование группы мероприятий | Источник финансирования | 2020 | 2021 | | 2022 | 2023 | 2024-2027 |
| Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение источников тепловой энергии, тыс. руб. с НДС | | | | | | | |
| Реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования и с целью повышения эффективности производства тепловой энергии | Амортизационные отчисления | 72,88 | 388,80 | | 303,41 | 268,65 | 0 |
| Инвести**ц**ии в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение тепловых сетей, тыс. руб. с НДС | | | | | | | |
| Инвестиции в новое строительство и реконструкцию тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения | Амортизационные отчисления | 275,25 | | 62,67 | 96,81 | 0 | 0 |

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

В период действия схемы теплоснабжения не планируются следующие инвестиции:

- инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения;

- инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

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

Данный раздел не актуален для сельского поселения

**9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Данные в таблице 14 раздела 9.2.

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

Суммарные инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению котельной и тепловых сетей в период с 2020 по 2027 год составят 1431,42 тыс. руб. Мероприятия до 2027 года могут быть скорректированы и внесены в схему теплоснабжения после проведения гидравлического расчета тепловых сетей.

**Глава 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

**10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации**

На момент актуализации схемы теплоснабжения единственной теплоснабжающей организацией в Новобатуринском сельском поселении является АО «Челябкоммунэнерго». В 2019 году АО «Челябкоммунэнерго» подана заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации (от 23.05.2019г. №09-609). При актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год заявки не поступали. На основании пункта 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. №808, статус единой теплоснабжающей организации присваивается АО «Челябкоммунэнерго».

**10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации**

Новобатуринское сельское поселение- зона деятельности единой теплоснабжающей организации

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

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введен Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении» (далее – ФЗ-190).

В соответствии со ст. 2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, который установлен правилами организации теплоснабжения, утвержденными

Критерии и порядок определения ЕТО установлены в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.).

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808. В соответствии п. 12 данного постановления 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 энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

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

Заявки от других организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствуют.

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

АО « Челябкоммунэнерго» - единственная теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения.

**Глава 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

На территории Новобатуринского сельского поселения расположен только один источник централизованного теплоснабжения-котельная по адресу ул. Центральная, д.2-б. Как показывает Глава 1 схемы, котельная на 100% покрывает потребность в тепловой энергии п. Новобатурино, соответственно необходимость дополнительного централизованного источника тепловой энергии отсутствует, как и необходимость распределения тепловой нагрузки между источниками.

Таблица 15. Источник централизованного теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Установленная мощность, Гкал/час | Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/час |
| 1 | Котельная по адресу п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 2,58 | 2,169 |

**Глава 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Статья 15, пункт 6 федерального закона от 27.07.2010г. №190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. №580. На основании статьи 225 ГК РФ по истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

На момент актуализации схема теплоснабжения данные о бесхозяйных тепловых сетях отсутствуют.

**Глава 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения**

## 13.1. 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

## Мероприятия в части газификации Новобатуринского сельского поселения, предусмотренные настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения и региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Челябинской области на 2017-2021 годы синхронизированы. Источником газоснабжения является действующий БГРП. От БГРП газ подается к газорегуляторным пунктам (ГРП), где давление газа снижается с 0,3 МПа до 0,003 Мпа и подается к жилым домам. Природный газ низкого давления используется в жилых домах для отопления, горячего водоснабжения и прочих хозяйственно-бытовых целей.

**13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории Новобатуринского сельского поселения отсутствуют.

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

Предложения настоящей актуализации Схемы теплоснабжения для корректировки утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Челябинской области на 2017-2027 годы не предусмотрены.

**13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году)  - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

## Источники тепловой энергии и генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории п. Новобатурино отсутствуют. Строительство источников тепловой энергии и генерирующих объектов до конца расчетного периода не ожидается.

**13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок**

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не содержит предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Челябинской области, схемы и программы развития Единой энергетической системы России.

## 13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

## Схемой теплоснабжения решения, оказывающие ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения сельского поселения, не предусматриваются.

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

Предложения по корректировке утвержденной Схемы водоснабжения не предусматриваются, ввиду отсутствия проектов Схемы теплоснабжения, оказывающих ключевое влияние на развитие систем водоснабжения и водоотведения поселения.

**Глава 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения**

Индикаторы развития систем теплоснабжения разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

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

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

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

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

- коэффициент использования установленной тепловой мощности;

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

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

- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;

- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);

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

Таблица 16. Показатели источника централизованного теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед.изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | Шт/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | Шт/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по системам централизованного теплоснабжения | кг  у.т./Гкал | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | о.е. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | о.е. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по системам централизованного теплоснабжения не меняется. Прекращение подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах не предвидится.

**Глава 15. Ценовые (тарифные) последствия**

Согласно изложенным в Схеме данным основными критериями влияющими на величину тарифа на тепловую энергию могут являются:

- изменение полезного отпуска тепловой энергии в результате изменения нормативов потребления коммунальных услуг с 01.01.2021г.

- реализация мероприятий по реконструкции, модернизации котельной и тепловых сетей в рамках концессионного соглашения. При актуализации на 2022 год детально уточнены ценовые последствия для потребителей тепловой энергии Новобатуринского сельского поселения.

Таблица 17. Ценовые (тарифные) последствия

**Часть 2. Обосновывающие документы**

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

## Функциональная структура теплоснабжения

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный проект Схемы теплоснабжения на 2021 г., утвержденный Постановлением Администрации Новобатуринского сельского поселения от 11.11.2020 г. №891.

## 1.1.Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения города за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

С момента актуализации схемы теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения на 2022 год изменений в функциональной структуре теплоснабжения поселения не происходило.

**1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Теплоснабжение жилого и общественного фонда Новобатуринского сельского поселения осуществляется одним централизованным и индивидуальными источниками тепловой энергии. Централизованное теплоснабжение осуществляется от котельной по адресу: п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б.

В административных границах Новобатуринского сельского поселения деятельность по производству, распределению и передаче тепловой энергии осуществляет 1 теплоснабжающая организация. По договору аренды на период с 01.09.2014г. по 31.08.2019г. котельная и подключенные к ней тепловые сети были переданы во временное пользование АО «Челябкоммунэнерго».

По окончанию договора аренды заключено концессионное соглашение с АО «Челябкоммунэнерго» от 08.11.2019г. №1.

Таблица 18. Теплоснабжающая организация Новобатуринского СП

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Адрес | Вид деятельности |
| 1 | АО «Челябкоммунэнерго» | 454112, г. Челябинск, пр. Победы, д.290 оф.710. | Ресурсоснабжаюшая организация (транспортировка тепла, обслуживание сетей, выработка тепловой энергии, реализация тепловой энергии) |

Технологическая структура централизованного теплоснабжения:

- температурный график котельной - 95/70°C при «качественном» централизованном регулировании отпуска теплоты потребителям;

- транспортировка тепловой энергии к потребителям осуществляется по тепловым сетям без ЦТП;

-система обеспечения горячего водоснабжения – закрытая, подогрев холодной воды питьевого качества для нужд горячего водоснабжения осуществляется в теплообменниках на абонентских вводах или индивидуальных тепловых пунктах (ИТП).

Теплоснабжение Новобатуринского сельского поселения, не подключенных к централизованному источнику тепловой энергии, осуществляется от индивидуальных встроенно-пристроенных газовых котельных и индивидуальных источников теплоснабжения.

Зона действия индивидуальных источников тепла распространяется на всю территорию поселка, включая индивидуальные жилые дома.

К настоящему времени поселок газифицирован.

Природный газ является основным топливом для котельной. а также используется для индивидуально-бытовых нужд населения.

**2.Источники тепловой энергии**

## 2.1. Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

С момента утверждения базовой версии Схемы теплоснабжения изменений технических характеристик основного оборудования источника тепловой энергии не происходило.

**2.2. Структура и технические характеристики основного оборудования**

На котельной установлено 2 водогрейных котла.

Таблица19. Характеристика котельного оборудования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Марка котла | Котельное оборудование | | | |
| номинальная теплопроизводительность | | УРУТ на выработку 1 Гкал | КПД котла |
|  | |  |  |
| Гкал/час | МВт | кг.у.т./Гкал | % |
| 1 | Термотехник ТТ100-1500 | 1,29 | 1,5 | 157,03 | 90,98 |
| 2 | Термотехник ТТ100-1500 | 1,29 | 1,5 | 157,04 | 90,97 |

Установленная мощность котельной- 2,58 Гкал/час (3 МВт); Располагаемая мощность котельная -2,58 Гкал/час (3 МВт). Ограничения тепловой мощности отсутствуют;

Котельная рассчитана на непосредственное присоединение потребителей, и работает по графику 95/70 °C. Утвержденный температурный график –Приложение 1 к данному документу. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источника – качественный, выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением потребителей к тепловым сетям.

## 2.3. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

В разделе 2.2 рассмотрена структура основного теплогенерирующего оборудования котельной. В таблице в разделе 2.4. представлены результирующие сведения по установленной мощности источника тепловой энергии.

**2.4. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности**

Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 г. №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» вводит следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии (УМ) - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии (РМ) - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе.

Таблица 20. Мощность источника тепловой энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника | Характеристика основного оборудования | | |
| УМ, Гкал/час | РМ, Гкал/час | Ограничения, % |
| 1 | Котельная по адресу п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 2,58 | 2,58 | 0% |

## 

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

Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 г. №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» вводит следующее понятие: «Мощность источника тепловой энергии «нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды».

Приборы учета расхода тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды на котельной отсутствуют, в связи с чем определить фактические нагрузки на собственные нужды котельной не представляется возможным. Величина нагрузок на собственные нужды котельной принята в соответствии с п. 2.12 Методики определении потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя в системах коммунального теплоснабжения (МДК 4-05.2004).

Таблица 21. Объемы потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды котельной

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоисточника | Характеристика основного оборудования | | | | |
| устан.  мощность, Гкал/час | располаг. мощность, Гкал/час | собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час | собственные и хозяйственные нужды, в % от нагрузки на коллекторах | тепловая мощность «нетто», Гкал/час |
| Котельная по адресу п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 2,58 | 2,58 | 0,012 | 0,7% | 2,568 |

## 2.6. Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Таблица 22. Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | Год ввода котельной в экспл. | Год ввода котлов в экспл. | Срок экспл. на 01.2020, лет | % износа |
| Котельная по адресу п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 2012 | 2012 | 8 | 20 |

В настоящее время оборудование находится в надлежащем состоянии. Теплоснабжающей организацией регулярно проводятся технические освидетельствования оборудования при допуске к эксплуатации.

**2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя**

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной осуществляется качественным способом, при котором температура в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети изменяется в соответствии с температурой наружного воздуха.

Районные и групповые тепловые пункты (ЦТП) в системе теплоснабжения не используются.

Циркуляция осуществляется сетевыми насосами. Подпитка теплоносителя осуществляется подпиточными насосами. Все насосы установлены в котельной. тепловые сети функционируют без повысительных и понизительных насосных станций.

Теплоносителям в системе отопления является вода, расчетные параметры теплоносителя (при температуре наружного воздуха -34 °C) 95/70 °C, что обусловлено непосредственной схемой присоединения систем отопления потребителей к тепловым сетям и не позволяет увеличивать температуру подающего теплоносителя.

## 2.8. Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования котельных определяется отношением объема выработанной тепловой энергии к числу часов работы оборудования и величине установленной тепловой мощности котельной.

Таблица 23. Установленные мощности котельной.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2015 г | 2016 г | 2017 г | 2018 г. | 2019г | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 4 110,08 | 4 598,12 | 5 286,95 | 4 420,87 | 5 289,47 | 5153,57 | 5093,75 | 4369,57 |
| 2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час. | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| 3 | Среднегодовая загрузка оборудования | % | 30,45 | 34,06 | 39,17 | 32,8 | 39,2 | 38,2 | 37,7 | 37,7 |

В данной системе теплоснабжения тепловая мощность «нетто» котельной незначительно превышает величину подключенной нагрузки потребителей тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, что приводит к неполноте загрузки оборудования.

**2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети**

Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети- учет тепла расчетным способом. Коммерческий учет вырабатываемой тепловой энергии котельной не предусмотрен.

## 2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов и восстановления оборудования источников тепловой энергии- технологических нарушений, произошедших на котельной за последние 5 лет, приводящих к ограничению отпуска тепловой энергии и снижению качества теплоносителя, не происходило. Перерывов в теплоснабжении в отопительный период из-за отказов оборудования не возникало.

## 2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии

## Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепла- отсутствуют.

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

Данные не актуальны для данного поселения.

## 3.Тепловые сети, сооружения на них

Характеристика тепловых сетей Новобатуринского сельского поселения приведена в таблице:

Таблица 24. Характеристика тепловых сетей

|  |  |
| --- | --- |
| Показатели | Характеристика |
| описание структуры тепловых сетей | Система теплоснабжения двухтрубная, тип системы –закрытая. |
| параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки | Тепловая сеть 2-х трубная, материал-трубы стальные. Воздушная прокладка на опорах. Изоляция трубопроводов минераловатным утеплителем в металлическом кожухе. Год ввода в эксплуатацию-1985, 1989 гг. Фактический срок эксплуатации- 33 года, при нормативном сроке службы -30 лет. Общая протяженность теплотрассы 1 607 м. в том числе:  - подземная прокладка- 0 м.  - надземная прокладка- 1 607 м.  Подключенная нагрузка -2,17 Гкал/ч. |
| описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях | Запорная арматура на тепловых сетях-вентили, задвижки, краны.  Тепловые вводы в зданиях в количестве-21 шт. |
| описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов | В местах установки секционирующих задвижек, а также при установке запорной арматуры, на ответвлениях к потребителям строят тепловые камеры - при подземной прокладке тепловых сетей и павильоны при надземной прокладке тепловых сетей. Павильоны на тепловых сетях Новобатуринского СП отсутствуют. |
| описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности | Регулирование отпуска тепла осуществляется качественно по утвержденному температурному графику 95/70 °C по следующим причинам:  - присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смещения и без регуляторов расхода на вводах;  - преобладание отопительной нагрузки. |
| фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети | Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети поддерживаются по утвержденному температурному графику 95/70°C. |
| статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет | Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует. |
| статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет | Статистика восстановления (аварийно-восстановительных работ) тепловых сетей отсутствует. |
| описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей | Летние ремонты проводятся в соответствии с планами теплоснабжающих организаций. |
| описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | Норматив тепловых потерь при передачи тепловой энергии по сетям, утвержденный Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области составляет 1 024,37 Гкал. |
| оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние годы при отсутствии приборов учета тепловой энергии; | Приборы учета тепловой энергии отсутствуют. потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям теплоснабжающей организации за 3последние годы составили:  2015 г- 236,6 Гкал.  2016 г.-591,6 Гкал;  2017 г.- 1015,21 Гкал.  2018 -2022г.- 1024,37 Гкал.  фактическое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии (Гкал/год) определено в соответствии с порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим выработку и реализацию государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса. |
| предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют. |
| описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям | Присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смешения с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха. |
| сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя | Приборы коммерческого учета тепловой энергии установлены только у 4-х потребителей группы «Бюджетофинансируемые организации» |
| анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи | Режим работы тепловых сетей и взаимодействие с источником теплоснабжения ведет диспетчерская служба. Котельная автоматизированная. Осуществляется автоматическое регулирование температуры на подающем трубопроводе в зависимости от температуры окружающей среды. |
| уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций | ЦТП и насосные станции в системе теплоснабжения отсутствуют |
| сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления |  |
| перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию | Бесхозяйные сети отсутствуют. |

Определение удельной материальной характеристики тепловых сетей

Универсальным показателем, позволяющим сравнивать системы транспортировки теплоносителя, отличающиеся масштабом теплофицируемого района, является удельная материальная характеристика сети.

Таблица 25. Удельная материальная характеристика сети

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоисточника | Удельная материальная характеристика, м2/Гкал/час | Материальная характеристика , м2 | Общая подключенная нагрузка, Гкал/час |
| Котельная по адресу п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 260,92 | 620,98 | 2,38 |

Этот показатель является одним из индикаторов эффективности централизованного теплоснабжения. Он определяет возможный уровень потерь теплоты при ее передаче (транспорте) по тепловым сетям и позволяет установить зону эффективного применения централизованного теплоснабжения. Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной теплоизоляцией, определяется не превышением приведенной материальной характеристики в зоне действия котельной на уровне 100 м2/Гкал/час. Зона предельной эффективности ограничена 200 м2/Гкал/ч. Значение приведенной материальной характеристики, превышающей 200м2/Гкал/ч свидетельствует о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения.

1. **Зоны действия источников тепловой энергии**

На территории Новобатуринского сельского поселения действует один источник тепловой энергии. Описание зоны действия источника с указанием адресной привязки и перечнем подключенных объектов приведено в таблице.

Таблица 26. Описание зоны действия источника с указанием адресной привязки

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителя | Зона действия источника теплоснабжения |
| Жилые дома (14 шт.) | ул. Центральная, д.7, 8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20 |
| Общественные здания | МБУК ДК Новобатуринского сельского поселения, ул. Центральная, 1  МКОУ Новобатуринская СОШ, ул. Центральная, 3, Центральная, 6А (гараж)  Администрация, ул. Центральная, 4  МКДОУ д/с «Петушок», ул. Центральная,5  МБУЗ «Еткульская ЦРБ», ул. Центральная, 8 |
| Прочие потребители | ИП Брюшкова О.А. (магазин) ул. Центральная, 2  ул. Центральная, 4 потребители: ФГУП «Почта России», ООО «Равис»  ул. Центральная, 6Б Щипунов А.Н. (автомойка);  ул. Центральная, 6А ИП Берген |

## Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

Таблица 27. Тепловые нагрузки потребителей Новобатуринского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Адрес потребителя | Наименование потребителя | Расчетные тепловые нагрузки | | | |
| отопление | вентиляция | ГВС | сумма |
| Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | ул.Центральная, 7 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,0372 | 0,1052 |
| 2 | ул.Центральная, 8-1 | жилой дом | 0,0104 | 0,000 | 0,000 | 0,0104 |
| 3 | ул.Центральная, 9 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,0269 | 0,0949 |
| 4 | ул.Центральная, 10 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,0257 | 0,0937 |
| 5 | ул.Центральная, 11 | МКД | 0,05897 | 0,000 | 0,0245 | 0,0835 |
| 6 | ул.Центральная, 12 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,0318 | 0,0998 |
| 7 | ул.Центральная, 13 | МКД | 0,068 | 0,000 | 0,0294 | 0,0974 |
| 8 | ул.Центральная, 14 | МКД | 0,1592 | 0,000 | 0,0254 | 0,1846 |
| 9 | ул.Центральная, 15 | МКД | 0,0685 | 0,000 | 0,0294 | 0,0979 |
| 10 | ул.Центральная, 16 | МКД | 0,0685 | 0,000 | 0,033 | 0,1015 |
| 11 | ул.Центральная, 17 | МКД | 0,0685 | 0,000 | 0,033 | 0,1015 |
| 12 | ул.Центральная, 18 | МКД | 0,0685 | 0,000 | 0,0208 | 0,0893 |
| 13 | ул.Центральная, 19 | МКД | 0,1592 | 0,000 | 0,0965 | 0,2557 |
| 14 | ул.Центральная, 20 | МКД | 0,1592 | 0,000 | 0,0832 | 0,2424 |
| 15 | ул. Центральная, 5 | МКДОУ детский сад "Петушок" | 0,0964 | 0,000 | 0,00 | 0,0964 |
| 16 | ул. Центральная, 1 | МБУК ДК Новобатуринского с/п | 0,0867 | 0,000 | 0,0206 | 0,1073 |
| 17 | ул. Центральная, 3 | МКОУ Новобатуринская СОШ | 0,1123 | 0,000 | 0,0159 | 0,1282 |
| 18 | ул.Центральная, 4 | Администрация | 0,0366 | 0,000 | 0,000 | 0,0366 |
| 19 | ул.Центральная, 6А | гараж(школы) 1/2 часть | 0,0167 | 0,000 | 0,000 | 0,0167 |
| 20 | ул. Центральная, 2 | ИП Брюшкова О.А.(магазин) | 0,0374 | 0,000 | 0,000 | 0,0374 |
| 21 | ул.Центральная, 4 | ФГУП "Почта России" | учтена в администрации ул.Центральная,4 | | | |
| 22 | ул.Центральная, 4 | ООО "Равис"(гостин.) | учтена в администрации ул.Центральная,4 | | | |
| 23 | ул.Центральная, 6Б | Щипунов А.Н(автомойка) | 0,0091 | 0,000 | 0,000 | 0,0091 |
| 24 | ул.Центральная, 6А | ИПБерген (пекарня) | 0,0091 | 0,000 | 0,000 | 0,0091 |
| 25 | ул.Центральная, 6А | ИП Берген | 0,0386 | 0,000 | 0,000 | 0,0386 |
|  | Итого: |  | 1,62097 | 0,000 | 0,5477 | 2,1687 |

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается теплоснабжение от индивидуальных котлов и печное отопление.

Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется, и на перспективу не планируется.

Таблица 28. Значения потребления тепловой энергии за год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018г | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Полезный отпуск тепловой энергии-всего: | | Гкал | 3 783,15 | 3 907,25 | 4 158,61 | 4 148,05 | 4 204,31 | 4 069,46 | 4010,33 | 3975,17 |
| в т.ч. | население | Гкал | 2 715,90 | 2 794,51 | 2 966,70 | 2 939,86 | 2 974,45 | 2 985,29 | 2809,33 | 2798,85 |
|  | бюджетофинансируемые организации | Гкал | 864,60 | 902,11 | 980,56 | 1 000,65 | 1 000,95 | 863,25 | 1014,5 | 1002,10 |
|  | прочие потребители | Гкал | 202,65 | 210,63 | 211,35 | 207,54 | 228,91 | 220,92 | 186,0 | 183,73 |

Потребление тепловой энергии в отопительный период соответствует потреблению тепловой энергии за год, так как котельная работает только в отопительный период без ГВС летом.

Норматив потребления коммунальной услуги – это объём потребления соответствующего коммунального ресурса, предъявляемый к оплате при отсутствии приборов учёта коммунального ресурса.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, с 1 июля 2012 года любой потребитель должен производить расчет за потребленную тепловую энергию исходя из объёмов потребления, определённых с применением приборов учёта коммунальных ресурсов. В других случаях он оплачивает коммунальные услуги, согласно нормативам потребления коммунальных услуг.

На территории Новобатуринского сельского поселения действует норматив на отопление, утвержденный постановлением Главы Еткульского муниципального района от 24.12.2004г. №425 в размере 0,04Гкал/м.кв. в месяц при условии оплаты в течение 7,5 месяцев, т.е. годовой норматив потребления составляет 0,3Гкал/кв.м. в год.

С момента утверждения Схемы теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области были утверждены нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению (Постановление от 28 декабря 2016 г. №66/2 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях, применяемых на территории Челябинской области»). Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях, представленные в таблице, вводятся в действие с учетом поэтапного перехода к установлению на территории Челябинской области единых нормативов по отоплению в жилых помещениях с 1 января 2024 года:

Таблица 29.Утвержденные нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению с 01.01.2024г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория многоквартирного (жилого) дома | Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого (нежилого) помещения в месяц) | | |
| многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича | многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков | многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно | | |
| 1 | 0,05698 | 0,05698 | 0,05698 |
| 2 | 0,02838 | 0,02274 | 0,06560 |
| 3 - 4 | 0,03254 | 0,02967 | 0,02477 |
| 5 - 9 | 0,02691 | 0,02546 | 0,02802 |
| 10 | 0,02942 | 0,02942 | 0,02942 |
| 11 | 0,03130 | 0,03130 | 0,03130 |
| 12 | 0,02825 | 0,03095 | 0,03095 |
| 13 | 0,03130 | 0,03130 | 0,03130 |
| 14 | 0,03181 | 0,03181 | 0,03181 |
| 15 | 0,03224 | 0,03224 | 0,03224 |
| 16 и более | 0,03310 | 0,03310 | 0,03310 |
| Этажность | многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки | | |
| 1 | 0,02649 | 0,02649 | 0,02649 |
| 2 | 0,02229 | 0,02229 | 0,02229 |
| 3 | 0,02581 | 0,02581 | 0,02581 |
| 4 - 5 | 0,02178 | 0,02178 | 0,02178 |
| 6 - 7 | 0,01766 | 0,01766 | 0,01766 |
| 8 | 0,01681 | 0,01681 | 0,01681 |
| 9 | 0,01684 | 0,01684 | 0,01684 |
| 10 | 0,01463 | 0,02013 | 0,01463 |
| 11 | 0,01595 | 0,01595 | 0,01595 |
| 12 и более | 0,01552 | 0,01552 | 0,01552 |

С момента утверждения Схемы теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области были утверждены нормативы потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению (Постановление от 28 декабря 2016 г. №66/1 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по холодному водоснабжению и нормативов потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению или нормативов потребления горячей воды в жилых помещениях, применяемых на территории Челябинской области»).

Нормативы потребления коммунальной услуги по холодному и горячему водоснабжению в жилых помещениях, представленные в таблице, вводятся в действие с учетом поэтапного перехода к установлению на территории Челябинской области единых нормативов по отоплению в жилых помещениях с 1 января 2022года:

Таблица 30.Утвержденные нормативы потребления коммунальной услуги по холодному и горячему водоснабжению с 01.01.2023г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Категория жилых помещений | Единица измерения | Норматив потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения | Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения | Норматив потребления коммунальной услуги по водоотведению |
| 1. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем | куб. метр в месяц на человека | 2,46 | 1,63 | 4,09 |
| 2. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем | куб. метр в месяц на человека | 2,41 | 1,82 | 4,23 |
| 3. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем | куб. метр в месяц на человека | 4,03 | 1,57 | 5,6 |
| 4. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа | куб. метр в месяц на человека | 2,63 | 1,63 [<\*>](consultantplus://offline/ref=AE50DF9DC798BDE4B31344185DE10716E6797D4ED8E7C9DBF6111E9651B1FADFB381EE31BDE1B7D47F4AF9D5D52353FA4515B09159F7240CD7A0CB78rBlFJ) | 4,26 |
| 5. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем | куб. метр в месяц на человека | 2,79 | 2,56 [<\*>](consultantplus://offline/ref=AE50DF9DC798BDE4B31344185DE10716E6797D4ED8E7C9DBF6111E9651B1FADFB381EE31BDE1B7D47F4AF9D5D52353FA4515B09159F7240CD7A0CB78rBlFJ) | 5,35 |
| 6. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем | куб. метр в месяц на человека | 4,13 | x | 4,13 |
| 7. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем | куб. метр в месяц на человека | 6,07 | x | 6,07 |
| 8. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем | куб. метр в месяц на человека | 6,06 | x | 6,06 |
| 9. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа | куб. метр в месяц на человека | 7,16 [<\*>](consultantplus://offline/ref=AE50DF9DC798BDE4B31344185DE10716E6797D4ED8E7C9DBF6111E9651B1FADFB381EE31BDE1B7D47F4AF9D5D52353FA4515B09159F7240CD7A0CB78rBlFJ) | x | 7,16 |
| 10. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами | куб. метр в месяц на человека | 6,36 [<\*>](consultantplus://offline/ref=AE50DF9DC798BDE4B31344185DE10716E6797D4ED8E7C9DBF6111E9651B1FADFB381EE31BDE1B7D47F4AF9D5D52353FA4515B09159F7240CD7A0CB78rBlFJ) | x | 6,36 |
| 11. | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами | куб. метр в месяц на человека | 1,48 | x | 1,48 |
| 12. | Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками | куб. метр в месяц на человека | 1,43 | x | 1,43 |
| 13. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами, душами | куб. метр в месяц на человека | 3,76 | x | - |
| 14. | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами | куб. метр в месяц на человека | 1,94 | x | - |
| 15. | Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой | куб. метр в месяц на человека | 1,52 [<\*>](consultantplus://offline/ref=AE50DF9DC798BDE4B31344185DE10716E6797D4ED8E7C9DBF6111E9651B1FADFB381EE31BDE1B7D47F4AF9D5D52353FA4515B09159F7240CD7A0CB78rBlFJ) | x | - |
| 16. | Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением | куб. метр в месяц на человека | 3,02 [<\*>](consultantplus://offline/ref=AE50DF9DC798BDE4B31344185DE10716E6797D4ED8E7C9DBF6111E9651B1FADFB381EE31BDE1B7D47F4AF9D5D52353FA4515B09159F7240CD7A0CB78rBlFJ) | 1,86 [<\*>](consultantplus://offline/ref=AE50DF9DC798BDE4B31344185DE10716E6797D4ED8E7C9DBF6111E9651B1FADFB381EE31BDE1B7D47F4AF9D5D52353FA4515B09159F7240CD7A0CB78rBlFJ) | 4,88 |

1. **Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки**

Таблица 31. Баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки по этапам расчетного периода в зоне действия котельной п. Новобатурино.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2018 -2020гг (факт) | 2021-2027 года | Показатель |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | Установленная мощность, Гкал/ч |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 2,58 | 2,58 | Располагаемая мощность, Гкал/ч |
| Затраты на СН, Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | Затраты на СН, Гкал/ч |
| Располагаемая мощность "нетто", Гкал/ч | 2,568 | 2,568 | Располагаемая мощность "нетто", Гкал/ч |
| Нагрузка потребителей, Гкал/ч | 2,169 | 2,169 | Нагрузка потребителей, Гкал/ч |
| Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,196 | 0,196 | Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь), Гкал/ч | 2,377 | 2,377 | Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь), Гкал/ч |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепла, Гкал/ч | 0,203 | 0,203 | Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепла, Гкал/ч |
| Загрузка котельной от располагаемой мощности, % | 92,13 | 92,13 | Загрузка котельной от располагаемой мощности, % |

Расчет баланса существующей тепловой мощности нетто источников и перспективных тепловых нагрузок показал, что их располагаемой мощности достаточно для обеспечения потребителей п. Новобатурино. Резерв тепловой мощности составляет 0,203 Гкал/час и сохранится до 2027 года неизменным, так как согласно Главе 1 увеличение нагрузки потребителей не планируется. Загрузка котельной от располагаемой мощности составляет 92,13 %.

## Балансы теплоносителя

В Новобатуринском сельском поселении запроектирована и действует закрытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование тепловой сетевой воды потребителям для нужд горячего водоснабжения путем ее санкционированного отбора из тепловой сети.

Для восполнения потерь теплосетевой воды на котельной установлены водоподготовительные установки по обработке подпиточной воды.

Таблица 32. Водоподготовительные установки по обработке подпиточной воды.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект | Установленная мощность, Гкал/ч | Присоединенная нагрузка (с учетом потерь), Гкал/ч | Расчетная производительность ХВО, м3/час | Нормативная величина подпитки, м3/час | Резерв/ дефицит, м3/час |
| кот. п. Новобатурино | 2,58 | 2,377 | 8,0 | 0,66 | 7,34 |

Характеристика оборудования ХВО- 2 Na-катионитовых фильтра TS95 18M. Обработка воды методом Na-катионирования заключается в фильтровании ее через слой катионита.

Таблица 33. Нормативный расход теплоносителя котельной Новобатуринского сельского поселения.

| Объект | Расход теплоносителя (м3) |
| --- | --- |
| котельная п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 1074,26 |

## Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Основным видом используемого топлива для котельной является природный газ. Резервный вид топлива-нет, аварийный вид топлива-не предусмотрен.

Таблица 34.Виды топлива, объемы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2022 г. факт | 2023 | 2024-2027 (ежегодно) |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4318,91 | 4941,17 | 4953,21 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3975,17 | 3916,80 | 3928,84 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | Т.у.т | 686,11 | 785,98 | 887,37 |
| Природный газ | Т.у.т | 686,11 | 785,98 | 887,37 |
| Затрачено натурального топлива в т.ч. | Тыс.м.3 | 594,09 | 784,06 | 785,98 |
| Природный газ | Тыс.м.3 | 594,09 | 784,06 | 785,98 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | Кг.у.т./Гкал | 157,02 | 157,02 | 157,02 |
| УРУТ на отпуск сеть | Кг.у.т./Гкал | 158,68 | 158,68 | 158,68 |

Теплотворная способность природного газа 7900-8000 ккал/нм3. Поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха стабильные. Срывов поставок за последние 5 лет не наблюдалось.

Поставщик природного газа –ООО «НОВАТЭК-Челябинск», передача осуществляется АО "Газпром газораспределение Челябинск".

## Надежность теплоснабжения

Под надежностью системы теплоснабжения понимают способность проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения.

К 2018/2020 году эксплуатационная надежность тепловых сетей Новобатуринского сельского поселения обеспечивалась за счет обслуживания АО «Челябкоммунэнерго» тепловых сетей путем проведения работ по текущей ликвидации возникающих повреждений в тепловых сетях и предотвращению их развития в серьезные аварии с тяжелыми последствиями. Надежность теплоснабжения от котельной обеспечивается ежегодным ремонтом тепловых сетей, отладкой узлов ввода, ремонтом котельного, при необходимости –основного и вспомогательного оборудования, а также поверкой запорной арматуры, сальниковых компенсаторов и узлов ввода тепловых сетей.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на категории:

**Первая категория** – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, и т.п.

**Вторая категория** – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий не ниже12 °C;

- промышленных зданий не ниже 8°C.

К потребителям теплоты **третьей категории** по надежности теплоснабжения относятся потребители теплоты, не вошедшие в первую и вторую категорию.

В соответствии с нормативно-технической документацией котельная запроектирована и построена как котельная второй категории по надежности отпуска тепловой энергии, т.е. она не может гарантировать бесперебойную подачу тепловой энергии потребителям первой категории.

**Расчет надежности системы теплоснабжения п. Новобатурино согласно Приказу Министерства регионального развития РФ 26.07.13 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения**»

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения Новобатуринского поселения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.13 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения».

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;

- надежные;

- малонадежные;

- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций. Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

¬показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Kэ);

¬показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Kв);

¬показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Kт);

¬показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Kб);

¬показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек (Kр);

¬показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Kс);

¬показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (Kотк.тс);

¬показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Kнед);

¬показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) (Kгот);

¬показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (Kп);

¬показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Kм);

¬показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Kтр);

¬показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ (Kист).

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

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов nот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии Qав/Qрасч., где Qав – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], Qрасч – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Для оценки надежности систем теплоснабжения необходимо использовать показатели надежности структурных элементов системы теплоснабжения и внешних систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии. Методика расчета приведена в Приказе от 26 июля 2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения».

Таблица 35. Показатели используемых для оценки надежности систем теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Кэ | Кв | Кт | Кб | Кр | Кс | Котк.тс | Котк.ит | Кнед |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| котельная п. Новобатурино, ул.Центральная, д. 2-б | 1 | 1 | 0,5 | 1 | 0,2 | 1 | 1 | 0,6 | 1 |

продолжение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Кп | Км | Ктр | Кист | Кгот | Категория готовности |
| 1 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| котельная п. Новобатурино, ул.Центральная, д. 2-б | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | удовлетворительная |

Таблица 36. Показатели надежности систем теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Оценка надежности источников | Оценка надежности тепловых сетей | Общая оценка надежности системы теплоснабжения |
| 1 | 17 | 18 | 19 |
| котельная п. Новобатурино, ул.Центральная, д. 2-б | надежная | надежная | надежная |

По существующему положению систему теплоснабжения п. Новобатурино следует оценить, как надежную, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

Отказов магистральных и распределительных трубопроводов тепловых сетей и оборудования источников тепловой энергии, повлекших к снижению температуры внутри отапливаемых помещений ниже минимально допустимого значения за последние 5 лет не выявлено.

1. **Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

Таблица 37. Информация об основных технико-экономических показателях деятельности теплоснабжающей организации АО «Челябкоммунэнерго» за 2018-2021гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование показателя** | | **Единица из­мерения** | **2021 год** | **2022год** |
| **п/п** |
| **1** | **2** | | **3** | **4** | **4** |
| 1 | Вид регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии) | | х | Некомбинированная выработка, передача и сбыт тепловой энергии | Некомбинированная выработка, передача и сбыт тепловой энергии |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности | | Тыс. руб. | 6 043,47 | 6 260,67 |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказы­ваемых услуг) по регулируемому виду деятель­ности, в том числе: | | Тыс. руб. | 5 346,84 | 5 753,40 |
| 3.1. | Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность) | | Тыс. руб. | 0 | 0 |
| 3.2. | Расходы на топливо | | Тыс. руб. | 2 835,50 | 2 942,07 |
| 3.2.1. |  | Стоимость доставки | Тыс. руб. | 436,06 |  |
| Объем | Тыс. м3. | 602,47 | 608,24 |
| Стоимость 1-й единицы объема | Тыс. руб. | 3,98 | 4,837 |
| Способ приобретения | х | Договора поставки | Договора поставки |
| 3.3. | Расходы на покупаемую электрическую энер­гию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе: | | Тыс. руб. | 443,26 | 324,49 |
| 3.3.1. | Средневзвешенная стоимость 1 кВт\*ч (с учетом мощности) | | Руб. | 5,06 | 5,66 |
| 3.3.2. | Объем приобретенной электрической энергии | | Тыс. кВт\*ч | 87,647 | 57,31 |
| 3.4. | Расходы на приобретение холодной воды, ис­пользуемой в технологическом процессе | | Тыс. руб. | 2,33 | 0,00 |
| 3.5. | Расходы на химреагенты, используемые в тех­нологическом процессе | | Тыс. руб. | 0 | 3,70 |
| 3.6. | Расходы на оплату труда основного производ­ственного персонала | | Тыс. руб. | 604,48 | 739,25 |
| 3.7. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | | Тыс. руб. | 178,06 | 221,81 |
| 3.8. | Расходы на амортизацию основных производ­ственных средств, используемых в технологическом процессе | | Тыс. руб. | 0 | 0,00 |
| 3.9. | Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе | | Тыс. руб. | 140,99 | 141,00 |
| 3.10. | Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе: | | Тыс. руб. | 276,3 | 192,37 |
| 3.10.1. | Расходы на оплату труда | | Тыс. руб. | 187,26 | 71,78 |
| 3.10.2. | Отчисления на социальные нужды | | Тыс. руб. | 54,54 | 21,62 |
| 3.11. | Общехозяйственные (управленческие) расходы, прочие расходы | | Тыс. руб. | 714,35 | 776,71 |
| 3.11.1. | Расходы на оплату труда | | Тыс. руб. | 329,93 | 411,54 |
| 3.11.2. | Отчисления на социальные нужды | | Тыс. руб. | 79,13 | 96,25 |
| 3.12. | Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств | | Тыс. руб. | 36,54 | 94,53 |
| 3.13. | Расходы на услуги производственного харак­тера, выполняемые по договорам с организаци­ями на проведение регламентных работ в рам­ках технологического процесса | | Тыс. руб. | 0 | 41,71 |
| 4 | Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (теплоснаб­жение и передача тепловой энергии) | | Тыс. руб. | 696,63 | 507,27 |
| 5 | Чистая прибыль от регулируемого вида деятель­ности, в том числе: | | Тыс. руб. | 696,63 | 507,27 |
| 5.1. | Чистая прибыль на финансирование мероприя­тий, предусмотренных инвестиционной про­граммой по развитию системы теплоснабжения | | Тыс. руб. | 0 | 0 |
| 6 | Установленная тепловая мощность | | Гкал/ч | 2,58 | 2,58 |
| 7 | Присоединенная нагрузка | | Гкал/ч | 2,17 | 2,17 |
| 8 | Объем вырабатываемой регулируемой организа­цией тепловой энергии | | Тыс. Гкал | 4,4209 | 5,09 |
| 8.1. | Справочно: объем тепловой энергии на техноло­гические нужды производства | | Тыс. Гкал | 0 | 0 |
| 9 | Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии | | Тыс. Гкал | 0 | 0 |
| 10 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потреби­телям, в том числе: | | Тыс. Гкал | 4,1 | 4,1 |
| 10.1. | По приборам учета | | Тыс. Гкал | 0,9 | 0,9 |
| 10.2. | По нормативам потребления | | Тыс. Гкал | 3,2 | 3,2 |
| 11 | Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям | | тыс. Гкал/год | 1,02 | 1,02 |
| 12 | Справочно: потери тепла, ВСЕГО (факт) | | % | 19,74 | 20,02 |
| 13 | Протяженность магистральных сетей и тепло­вых вводов (в однотрубном исчислении) | | км | 2,40874 | 2,40874 |
| 14 | Протяженность разводящих сетей (в однотруб­ном исчислении) | | км | 1,063 | 1,063 |
| 15 | Количество теплоэлектростанций | | Ед. | 0 | 0 |
| 16 | Количество тепловых станций и котельных | | Ед. | 1 | 1 |

## Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Тарифы на тепловую энергию утверждаются на заседаниях Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее –МТРиЭ).

Таблица 38. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию в горячей воде для потребителей Новобатуринского сельского поселения, установленных МТРиЭ.

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал с учетом НДС |
| с 01.01.2015 по 30.06.2015г. | 1 220,24 |
| с 01.07.2015 по 31.12.2015г. | 1 317,85 |
| с 01.01.2016 по 30.06.2016г. | 1 317,85 |
| с 01.07.2016 по 31.12.2016г. | 1 591,78 |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017г. | 1 591,78 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017г. | 1 706,11 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018г. | 1 706,11 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018г. | 1 740,04 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019г. | 1 769,53 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019г. | 1 811,95 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020г. | 1 811,95 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020г. | 2 744,86 |
| с 01.01.2021 по 31.12.2021г. | 2 029,01 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022г. | 2 029,01 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022г. | 2 097,98 |
| С 01.12.2022 по 31.12.2023 г. | 2093,16 |

В структуре тарифа на тепловую энергию основной статьей затрат является топливо на технологические нужды.

Таблица 39. Расходы на оплату труда с учетом социальных отчислений.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья расходов | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| расходы на топливо | 3 444,59 | 3 497,21 | 2 875,47 | 3774,38 | 3816,0 |
| расходы на электроэнергию | 433,94 | 414,69 | 437,91 | 454,83 | 466,62 |
| расходы на оплату труда ( с учетом соц. отчислений) | 1 522,09 | 1 708,17 | 1 741,83 | 1786,49 | 1844,68 |
| прочие расходы | 544,60 | 569,80 | 740,16 | 1093,09 | 850,57 |
| Итого | 5 945,22 | 6 189,87 | 5 401,37 | 7108,79 | 6977,87 |

Данные о структуре цен (тарифов) на тепловую энергию свидетельствуют о том, что наибольшее влияние на величину тарифа на тепловую энергию оказывает стоимость топлива, а также объемы его потребления, которые в свою очередь зависят от объемов производства тепловой энергии и эффективности работы теплогенерирующего оборудования.

Согласно статье 8 главы 3 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», плата за подключение к системе теплоснабжения подлежит государственному регулированию. Пунктом 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э (далее – Методические указания), определены критерии установления платы за подключение для определенных категорий потребителей. Так, для потребителей с подключаемой тепловой нагрузкой от 0,1 Гкал/ч до 1,5 Гкал/ч, а также для потребителей свыше 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения плата устанавливается на период регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки.

Согласно пункту 165 Методических указаний размер платы за подключение для вышеуказанных категорий заявителей рассчитывается теплоснабжающей (теплосетевой) организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.

Плата за подключение к системам теплоснабжения устанавливается Постановлениями Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области.

Величина платы за подключение к системам теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на 2021 год определена в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по диапазонам диаметров тепловых сетей и по типу прокладки (при наличии технической возможности подключения) для 3 категорий заявителей.

При отсутствии технической возможности подключения, плата устанавливается в индивидуальном порядке для категории заявителей с тепловой нагрузкой свыше 1,5 Гкал/ч.

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

## Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения

Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения вызваны рядом финансовых, технических и технологических причин:

- отсутствие приборов коммерческого учета тепловой энергии на источнике и у потребителей не позволяет получить реальную картину баланса потребляемой тепловой энергии и оценить фактическое значение тепловых потерь в тепловых сетях и с утечками теплоносителя;

- котельная введена в эксплуатацию в 2012 году, на момент актуализации схемы теплоснабжения котельная эксплуатируется 7 лет. Срок эксплуатации котлового оборудования 10 лет. С увеличением срока эксплуатации снижается КПД котлового оборудования;

- остаточный ресурс тепловых сетей. Основная часть тепловых сетей на момент актуализации эксплуатируется 34 года (год прокладки-1985г). Тепловые сети поселения нуждаются в перекладке;

- одновременно с тепловой сеть проложены сети водоснабжения, что усложняет процессы замены, реконструкции тепловых сетей.

Основным топливом котельной является природный газ. Проблем в обеспечении котельной природным газом не имеется.

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выявлены.

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

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии (котельная по ул. Центральная, д.2-б) равны существующим, так как в Генеральном плане п. Новобатурино не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

Актуализация Генерального плана будет производиться при достижении расчетного периода утвержденного проекта, следовательно, внесение изменений в приросты показателей развития муниципального образования (в связи с корректировкой Генерального плана) будут производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

В границах Новобатуринского сельского поселения вводятся индивидуальные жилые дома, использующие индивидуальные теплогенераторы. Ввиду отсутствия полной информации в Генеральном плане и проектов планировки территории индивидуальной застройки, определить точные районы размещения зон индивидуального теплоснабжения не представляется возможным. Прогноз прироста тепловых нагрузок в зонах действия индивидуальных источников не рассчитывался.

Таблица 40. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии (мощности) на территории поселения.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2017 (факт) | 2018 (факт) | 2019-2020  ( факт) | 2021-2027 |
| 1. | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки, в том числе | Гкал/ч | 2,169 | 2,169 | 2,169 | 2,169 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 1,621 | 1,621 | 1,621 | 1,621 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 |
| 2 | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки по группе потребителей "Население", в том числе | Гкал/ч | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 |
| 3 | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки по группе потребителей "Бюджетофинансируемые организации", в том числе | Гкал/ч | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,366 | 0,366 | 0,366 | 0,366 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 4 | Прогнозируемая величина тепловой нагрузки по группе потребителей "Прочие потребители", в том числе | Гкал/ч | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
|  | Отопление | Гкал/ч | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
|  | Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Изменение величины тепловой нагрузки | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |

Суммарная тепловая нагрузка потребителей Новобатуринского сельского поселения (жилых зданий и общественно-деловых объектов) по прогнозируемому состоянию 2027 г. составит 2,169 Гкал/ч, в том числе: 1,621 Гкал/ч – нагрузка отопления, 0 Гкал/ч – нагрузка вентиляции, 0,548 Гкал/ч – нагрузка ГВС (среднечасовая величина).

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах: на территории Новобатуринского сельского поселения не располагаются производственные зоны теплоснабжения.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель:

-согласно п. 15, Ст. 10, ФЗ №190 «О теплоснабжении»: «Перечень потребителей или категорий потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель (за исключением физических лиц), подлежит опубликованию в порядке, установленном правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ».

На территории Новобатуринского сельского поселения не прогнозируется ввод строительных площадей под социально-значимые объекты: детские сады, школы, больницы и т.д.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения:

- согласно части 4 ст. 11 ФЗ от 07.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении», теплоснабжающие организации и потребители получили возможность определять цену на тепловую энергию (мощность)по взаимному соглашению на продолжительный временной период (сроком более 1 год), в отношении которого государственное регулирование цен и тарифов на тепловую энергию не применяется. Заключение долгосрочного договора теплоснабжения возможно для объектов, введённых в эксплуатацию после 1 января 2010 года. Необходимыми для заключения данного договора являются два условия:

- наличие технологической возможности снабжения тепловой энергией (мощностью) и (или) теплоносителем от источников тепловой энергии;

- отсутствие отрицательных тарифных последствий.

На сегодняшний день процедура заключения долгосрочных нерегулируемых договоров является достаточно сложной. Заключение таких договоров потребителями Новобатуринского СП в течение строка действия Схемы не планируется.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене:

- в течение срока действия Схемы теплоснабжения потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене, не планируется.

**Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», разработка электронной модели системы теплоснабжения не является обязательной к выполнению для поселения численностью населения мене 100 тыс. человек.

**Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки**

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии (котельная по ул. Центральная, д.2-б) равны существующим, так как в Генеральном плане п. Новобатурино не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

Актуализация Генерального плана будет производиться при достижении расчетного периода утвержденного проекта, следовательно, внесение изменений в приросты показателей развития муниципального образования (в связи с корректировкой Генерального плана) будут производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

В границах Новобатуринского сельского поселения вводятся индивидуальные жилые дома, использующие индивидуальные теплогенераторы. Ввиду отсутствия полной информации в Генеральном плане и проектов планировки территории индивидуальной застройки, определить точные районы размещения зон индивидуального теплоснабжения не представляется возможным. Прогноз прироста тепловых нагрузок в зонах действия индивидуальных источников не рассчитывался.

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах: на территории Новобатуринского сельского поселения, не располагаются производственные зоны теплоснабжения.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель:

-согласно п. 15, Ст. 10, ФЗ №190 «О теплоснабжении»: «Перечень потребителей или категорий потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель (за исключением физических лиц), подлежит опубликованию в порядке, установленном правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

На территории Новобатуринского сельского поселения не прогнозируется ввод строительных площадей под социально-значимые объекты: детские сады, школы, больницы и т.д.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения:

- согласно части 4 ст. 11 Федерального закона от 07.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении», теплоснабжающие организации и потребители получили возможность определять цену на тепловую энергию (мощность)по взаимному соглашению на продолжительный временной период (сроком более 1 год), в отношении которого государственное регулирование цен и тарифов на тепловую энергию не применяется. Заключение долгосрочного договора теплоснабжения возможно для объектов, введённых в эксплуатацию после 1 января 2010 года. Необходимыми для заключения данного договора являются два условия:

- наличие технологической возможности снабжения тепловой энергией (мощностью) и (или) теплоносителем от источников тепловой энергии;

- отсутствие отрицательных тарифных последствий.

На сегодняшний день процедура заключения долгосрочных нерегулируемых договоров является достаточно сложной. Заключение таких договоров потребителями Новобатуринского СП в течение строка действия Схемы не планируется.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене:

- в течение срока действия Схемы теплоснабжения потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене, не планируется.

**Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения**

Котельная Новобатуринского сельского поселения введена в эксплуатацию в 2012 году, котельная полностью покрывает потребность в тепловой энергии потребителей поселения.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения осуществлялся на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения:

1. Надежность источника тепловой энергии;

2. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации/по системе теплоснабжения;

3. Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Исходя из вышеперечисленных показателей, мероприятия по замене источника теплоснабжения в качестве варианта развития системы теплоснабжения на период действия схемы теплоснабжения не рассматривались. Приоритетным направлением развития источника теплоснабжения определено – реконструкция котельной в рамках заключенного концессионного соглашения.

Сети теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения введены в эксплуатацию в период с1980 по 1985 года. Проектирование данных сетей было проведено от источника теплоснабжения, находящегося в значительном удалении от существующего центра тепловых нагрузок. При переключении сетей на новый источник теплоснабжения пересчёт гидравлических характеристик тепловых сетей не производился.

Также прокладка данных тепловых сетей была выполнена совместно с сетями водоснабжения Новобатуринского сельского.

При последующей актуализации схемы теплоснабжения целесообразно дополнить данную главу мероприятиями по реконструкции сетей теплоснабжения, предложенными на основании данных гидравлического расчета, нормативного срока эксплуатации, а также с учетом совместного пролегания с сетями водоснабжения.

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

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 61 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

При разработке перспективных балансов ВПУ учтено требование ФЗ №190 «О теплоснабжении» о том, что с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения изменений, непосредственно влияющих на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах не произошло.

В соответствии с п. 6.16. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно- питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Расчёт нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях выполняется в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325.

Объем нормативных потерь теплоносителя в период действия схемы теплоснабжения не меняется, так как отсутствуют мероприятия, проведение которых окажет влияние на их объем.

Таблица 41. Нормативные потери теплоносителя котельной п. Новобатурино до 2027года

| Объект | Расход теплоносителя (м3) |
| --- | --- |
| котельная п. Новобатурино, ул. Центральная, д.2-б | 1074,26 |

Характеристика оборудования ХВО- 2 Na-катионитовых фильтра TS95 18M.

Таблица 42. Балансы производительности водоподготовительных установок для подготовки подпиточной воды систем теплоснабжения.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект | Установленная мощность, Гкал/ч | Присоединенная нагрузка (с учетом потерь), Гкал/ч | Расчетная производительность ХВО, м3/час | Нормативная величина подпитки, м3/час | Резерв/ дефицит, м3/час |
| кот. п. Новобатурино | 2,58 | 2,326 | 8,0 | 0,66 | 7,34 |

Дефицита в производительности водоподготовительных установок не выявлено, существующего резерва достаточно для перспективного баланса производительности водоподготовительных установок.

Таблица 43. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Ед.изм. | 2018 год | 2019-2027гг |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | шт. | 1 | 1 |
| Емкость баков-аккумуляторов | тыс.м3 | 0,004 | 0,004 |

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

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

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии с пунктом 63 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Согласно Генеральному плану поселения, увеличения присоединенной нагрузки котельной до 2027 года не предвидится, строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку не целесообразно. Также нецелесообразно проведение реконструкции котельной п. Новобатурино с целью увеличения установленной мощности.

В качестве основного направления развития энегоисточника Новобатуринского сельского поселения было определено:

- техническое перевооружение котельной с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения.

**7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления**

**Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения**

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

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ. При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения утвержденными Правительством РФ.

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

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

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ.

Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ.

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

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

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

1. Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;

2. Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;

3. Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

4. Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

5. Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт∙ч/м2год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

**Определение условий организации поквартирного отопления**

В соответствии с п. 15 ст. 14 ФЗ от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

Вышеуказанная статья вступила в законную силу с 01 января 2011 года, а перечень запрещенных к использованию индивидуальных квартирных источников тепловой энергии был утвержден в апреле 2012 года (п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307):

«В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

- температура теплоносителя - до 95°C;

- давление теплоносителя - до 1 МПа».

Отказ от централизованного отопления представляет собой как минимум процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ (далее по тексту - ЖК РФ) такие действия именуются переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 ЖК РФ, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения. Частью 1 статьи 26 ЖК РФ установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения. Согласно п. 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

Кроме того, при установке в жилом помещении отопительного оборудования его качественные характеристики должны подтверждаться санитарно-эпидемиологическим заключением, пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия.

Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ). То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения.

Самовольная реконструкция систем теплопотребления — это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлики, неправильному распределению тепловой энергии, перегреву или недогреву помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п. 7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

- общей системы теплоснабжения дома;

- общей системы газоснабжения дома, в т. ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;

- системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа;

- кроме того, для установки теплогенератора объем кухни квартиры должен быть не менее 15 куб. м.

Кроме того, демонтаж приборов отопления не свидетельствует о том, что тепловая энергия гражданами не потреблялась, поскольку энергия передавалась в дом, где распределялась через транзитные стояки по квартирам и общим помещениям дома, тем самым отапливая весь дом.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для многоквартирного дома в целом, но тогда соответствующее решение должны принять собственники помещений МКД, разработать проект реконструкции внутренних инженерных систем, согласовать его с соответствующими службами. Для этого необходимо провести собрание собственников жилых помещений, на котором принять решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения, определить источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

В соответствии с СП 41-108-2004 забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздуховодами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Учитывая данные факты, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения возможна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений принимается решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения. Данное заключение может дать местная теплоснабжающая организация. Также массовая установка индивидуальных котлов не может быть разрешена

там, где диаметр газовых труб рассчитан только на подключение кухонных плит, так как просто не хватит давления газа. Согласно гидравлическим расчетам, котел потребляет газа больше, чем газовая колонка или плита, так как он значительный период времени работает в постоянном режиме, рассчитанном на обогрев квартиры и на подачу горячей воды.

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

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 15.10.2015 г. №2065-р «Об отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме» (с учетом последних изменений), на территории муниципального образования отсутствуют ТЭЦ и отдельные агрегаты ТЭЦ, ранее отнесенные к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

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

На территории Новобатуринского СП отсутствуют ТЭЦ, соответственно мероприятия по выводу из эксплуатации данных объектов не планируются.

**7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных нагрузок на расчетный период не планируется.

## 7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

На территории Новобатуринского СП отсутствуют действующие источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, соответственно и мероприятия по их реконструкции и (или) модернизации не планируются.

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

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок, не планируется.

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

На территории Новобатуринского СП не планируются мероприятия по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия других источников тепловой энергии.

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

В настоящее время отсутствуют утвержденные проекты перевода нагрузки изношенных и неэффективных котельных на источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

На территории Новобатуринского СП отсутствуют действующие источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, соответственно и мероприятия по расширению их зон действия не планируются.

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

Передача тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии в расчетном периоде не предполагается. Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельной не планируется.

## 7.11. Реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования и с целью повышения эффективности производства тепловой энергии

В качестве основного направления развития энегоисточника Новобатуринского сельского поселения было определено:

- техническое перевооружение котельной с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения.

При актуализации схемы теплоснабжения учтены предложения АО «Челябкоммунэнерго» по реконструкции эксплуатируемых котельных в связи с физическим износом оборудования.

Таблица 44. Износ оборудования.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Объекты | Сумма инвестиций, тыс. руб. (с учетом НДС) | | | |  |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2027 |
| 1 | Установка на циркуляционный насос наружного контура типа Wilo IL 80/170-15/2, преобразователь частоты типа VFD 150 СЗ43В-21 15кВт,380В | 72,88 | - | - | - | - |
| 2 | Замена расширительных баков внутреннего контура на баки типа WESTER | - | 333,805 | - | - | - |
| 3 | Замена одного циркуляционного насоса наружного контура №1, типа WILO IL 80/170-15/2 и одного циркуляционного насоса внутреннего контура №1 типа IPL 80/150-1,1-4 | - | - | 303,407 | - | - |
| 4 | Замена насоса подпитки типа Wilo MHI 205 N-1/E/3 -400 50/2 | - | 54,996 | - | - | - |
| 5 | Замена регулятора давления газа на регулятор типа MADAS | - | - | - | 99,045 | - |
| 6 | Замена трехходового клапана | - | - | - | 132,550 | - |

Общая сумма инвестиций 996,683 тыс. руб. с учетом НДС на основании приложения №6 к концессионному соглашению без учета индексов-дефляторов. При расчете тарифных последствий стоимость мероприятий использована с учетом индексов-дефляторов для приведения капитальных вложений, предусмотренных схемой теплоснабжения, к ценам соответствующих лет (в прогнозные цены) определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 01.10.2018 г.);

- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 18.11.2018 г.).

Данные мероприятия планируется реализовать в рамках концессионного соглашения. Источник финансирования –амортизационные отчисления в тарифе.

В результате реализации мероприятий баланс тепловой мощности котельной останется неизменным.

Таблица 45. Баланс тепловой мощности котельной.

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | 2020-2027 года |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 2,58 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 2,58 |
| Затраты на СН, Гкал/ч | 0,012 |
| Располагаемая мощность "нетто", Гкал/ч | 2,568 |
| Нагрузка потребителей, Гкал/ч | 2,169 |
| Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,196 |
| Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь), Гкал/ч | 2,377 |
| Дефицит (резерв) тепловой мощности источника тепла, Гкал/ч | 0,203 |
| Загрузка котельной от располагаемой мощности, % | 92,13 |

## 

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

В настоящий момент, при отсутствии серийного отечественного оборудования и в связи с изменившейся ценой доллара экономический потенциал использования нетрадиционных и возобновляемых источников энергии близок к нулю. Использование НВИЭ целесообразно рассматривать в отдаленных населенных пунктов, не охваченных централизованным электроснабжением.

Использование данных источников энергии на территории Новобатуринского СП не рассматривалось.

## 7.13. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Согласно Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах выполняются в случае участия источника теплоснабжения, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищной сферы.

На территории Новобатуринского СП отсутствуют источники тепловой энергии расположенные на территории производственной зоны.

**Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них**

Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» обосновывающих материалов разрабатывается в соответствии с пунктом 66 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Основной проблемой организации качественного и надежного теплоснабжения поселения является износ тепловых сетей несоответствие фактических диаметров гидравлическим характеристикам, а также совместное пролегание тепловых сетей с сетями водоснабжения.

Средний износ трубопроводов теплосетей в поселении 75%. Всего в Новобатуринском сельском поселении протяженность тепловых сетей составляет 1 736,33 метра. Изношенность стальных труб и отсутствие секционнной арматуры на сетях является угрозой недопоставки тепла потребителям.

В связи с завышенными диаметрами тепловых сетей и дополнительными потерями при совместной прокладке с сетями водоснабжения присутствует снижения эффективности теплоснабжения в виду повышенных потерь при транспортировке тепловой энергии.

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

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

**8.2. Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.**

Новое строительство тепловых сетей не планируется.

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

Учитывая, что Генеральным планом Новобатуринского сельского поселения не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, поэтому новое строительство тепловых сетей не планируется.

**8.4. Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте «г» п. 10 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012г. №154.**

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения необходимо проведение гидравлических расчетов с последующим уменьшением диаметров сети, согласно гидравлическому режиму от действующего источника.

Таблица 46. Гидравлический режим действующего источника

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Участок тепловой сети | Протяженность, м | Ориентировочная стоимость работ, тыс.руб. с НДС |
| от котельной до ВУ4 | 172 м | 3 619 |
| ВУ4 до ВУ6 | 50 м | 1 032 |
| ВУ6 до Ву13 | 180 м | 3 787 |
| ВУ13 до Ву16 | 219 м | 4 418 |
| ВУ6 до ВУ6.3 | 217 м | 4 566 |

Так же для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения необходимо разработать мероприятия по раздельной прокладке тепловых сетей и сетей водоснабжения.

**8.5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения.**

Таблица 47. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Срок реализации мероприятия | Цели реализации мероприятия |
| 1 | Установка магистральных задвижек | 2020 год | - сокращение потерь тепловой энергии при передаче по сетям;  - обеспечение заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей;  - снижение уровня износа тепловой сети. |
| 2 | Замена участка теплотрассы от ВУ-13 до ВУ13.1 | 2021 год |
| 3 | Замена участка теплотрассы от ВУ-7 до дома №10 по ул. Центральная | 2022 год |
| 4 | Замена участка теплотрассы от ВУ-6.3 до дома №16 по ул. Центральная | 2022 год |
| 5 | Замена участка теплотрассы от ВУ-6.2 до дома №18 по ул. Центральная | 2022 год |

Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения планируется проведение следующих мероприятий:

- установка секционных задвижек в ВУ4 (диаметр 100мм), ВУ6 (диаметр 200-250мм), ВУ 13 (диаметр 200мм);

- установка запорной арматуры на жилые дома по ул. Центральная №№7,9,11,12,13,14,15,16,17,18 и МКДОУ детский сад "Петушок";

- замена тепловой сети от ВУ13 до МКДОУ детский сад "Петушок".

За период эксплуатации котельной п. Новобатурино не проводился гидравлический расчет тепловых сетей.

Задачи гидравлического расчета:

1) определение диаметров трубопроводов;

2) определение падения давления (напора);

3) определение давлений (напоров) в различных точках сети;

4) увязка всех точек системы при статическом и динамическом режимах с целью обеспечения допустимых давлений и требуемых напоров в сети и абонентских системах.

Результаты гидравлического расчета будут использованы для следующих целей:

1) определения капиталовложений, расхода металла (труб) и основного объема работ по сооружению тепловой сети;

2) установления характеристик циркуляционных и подпиточных насосов, количества насосов и их размещения;

3) выяснения условий работы источников теплоты, тепловой сети и абонентских систем, и выбора схем присоединения теплопотребляющих установок к тепловой сети;

4) разработки режимов эксплуатации систем теплоснабжения.

Мероприятия по замене тепловых сетей целесообразно разрабатывать после проведения гидравлического расчета.

Кроме того, одновременно с тепловой сеть проложены сети водоснабжения. При разработке мероприятий по замене тепловых сетей необходимо проработать вопрос о целесообразности раздельной прокладки.

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

Открытые системы теплоснабжения на территории Новобатуринского сельского поселения отсутствуют.

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуются.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения, не требуются.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов не требуется.

Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не требуются.

**Глава 10. Перспективные топливные балансы**

Перспективные топливные балансы разрабатываются в соответствии пунктом 44 «Требований к схемам теплоснабжения порядку их разработки и утверждения». В соответствии с пунктом 44 в данном разделе должны быть решены следующие задачи:

- установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на источнике тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию для потребителей, на собственные нужды котельной, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятия;

- установлены объемы топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на источнике тепловой энергии;

- определены виды топлива, обеспечивающие выработку необходимой тепловой энергии;

- установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования;

- установлены нормативные запасы аварийных видов топлива.

Таблица 48. Перспективный топливный баланс .

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ед.изм. | 2022г. | 2023-2027г (ежегодно) |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5 084,07 | 4 227,35 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4010,33 | 3 202,98 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | т.у.т. | 806,74 | 670,80 |
| природный газ | т.у.т. | 806,74 | 670,80 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: | тыс. м3 | 714,56 | 594,15 |
| природный газ | тыс. м3 | 714,56 | 594,15 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал. | 157,02 | 157,02 |
| УРУТ на отпуск сеть | кг.у.т./Гкал. | 158,68 | 158,68 |

Основное топливо котельной-природный газ. Резервный вид топлива-отсутствует, аварийный вид топлива-не предусмотрен.

**Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения**

Оценка надежности теплоснабжения разрабатывается в соответствии с подпунктом 46 Требований к схемам теплоснабжения. Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 в части пунктов 6.25-6.30 раздела «Надежность».

В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде), обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы, коэффициент готовности , живучести.

Для поддержания уровня нормативной надежности системы теплоснабжения Новобатуринского СП не требуется проведения следующих мероприятий:

-установка резервного оборудования;

-применение на источнике тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями;

-устройство резервных насосных станций

- установка баков-аккумуляторов.

Котельная по ул. Центральная, 2б является единственным источником централизованного теплоснабжения Новобатуринского сельского поселения, соответственно вопрос об организации совместной работы нескольких источников и взаимного резервирования тепловых сетей не рассматривался.

Мероприятия по обеспечению нормативной надежности приведены в главе 7.

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению. Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 7 и 8.

Предложения по источникам инвестиций финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы с учетом требований действующего законодательства:

- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э;

- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;

- Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении».

Реализацию проектов развития системы теплоснабжения в соответствии с предложениями, сформулированными в настоящем документе, возможно осуществить за счет следующих источников финансирования (в соответствии с действующим законодательством):

а) собственные средства, в том числе:

- амортизационные отчисления;

- прибыль, направленная на инвестиции;

- средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое

присоединение).

б) привлеченные средства, в том числе:

- заемные средства.

Классификация источников финансирования приведена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 (ред. от 08.10.2018) «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике)».

Все затраты, реализация которых намечена на период 2019-2027 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет, при расчете использованы индексы дефляторы.

Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений, предусмотренных схемой теплоснабжения, к ценам соответствующих лет (в прогнозные цены) определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 01.10.2018 г.);

- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 18.11.2018 г.).

Таблица 49. Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование группы мероприятий | Источник финансирования | 2020 | 2021 | | 2022 | 2023 | 2024-2027 |
| Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение источников тепловой энергии, тыс. руб. с НДС | | | | | | | |
| Реконструкция котельных, в связи с физическим износом оборудования и с целью повышения эффективности производства тепловой энергии | Амортизационные отчисления | 72,88 | 388,80 | | 303,41 | 268,65 | 0 |
| Инвести**ц**ии в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение тепловых сетей, тыс. руб. с НДС | | | | | | | |
| Инвестиции в новое строительство и реконструкцию тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения | Амортизационные отчисления | 275,25 | | 62,67 | 96,81 |  |  |

В период действия схемы теплоснабжения не планируются следующие инвестиции:

- инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения;

- инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

Общая сумма планируемых инвестиций составила 1 566,53 тыс. руб.

Реализацию мероприятий планируется проводить в рамках концессионного соглашения. Источник финансирования- амортизационные отчисления в тарифе эксплуатирующей организации –концессионера.

Амортизационные отчисления — отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2019-2034 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

**Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения**

Глава разработана впервые, в соответствии с требованиями ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276). Смысловая часть отражает основные целевые показатели развития системы централизованного теплоснабжения поселения.

Индикаторы развития систем теплоснабжения разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

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

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

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

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

- коэффициент использования установленной тепловой мощности;

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

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

- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;

- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);

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

Таблица 50. Фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед.изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения | Шт/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | Шт/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по системам централизованного теплоснабжения | кг  у.т./Гкал | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 | 158,68 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% | 27% |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | о.е. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | о.е. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

**Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия**

При актуализации Схемы теплоснабжения детально уточнены ценовые последствия для потребителей Новобатуринского сельского поселения в результате влияния следующих факторов:

- прогнозируемое изменение полезного отпуска;

- реализация мероприятий по реконструкции и модернизации системы теплоснабжения при заключении концессионного соглашения.

При расчете использовались индексы-дефляторы. Использование индексов изменения цен, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использованы макроэкономические параметры, содержащиеся в наиболее актуальных на момент разработки схемы теплоснабжения официальных прогнозах и сценарных условиях социально-экономического развития Российской Федерации, размещенных на официальном сайте Минэкономразвития России.

Таблица 51. Прогнозные макроэкономические показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Индексы | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | Темп роста тарифа на тепловую энергию, % к предыдущему году | % | 4,02 | 3,87 | 3,90 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 2 | Индекс роста потребительских цен, % в год | % | 3,90 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 3 | Темп роста цены на топливо, % к предыдущему году |  |  |  |  |  |  |  |
|  | газ | % | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 4 | Темп роста тарифа на электрическую энергию, % к предыдущему году | % | 3,50 | 3,90 | 4,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| 5 | Темп роста тарифа на воду, % к предыдущему году | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 6 | Дефлятор инвестиций | % | 4,8 | 4,7 | 4,4 | 4,3 | 4,2 | 4,1 |

Источники инвестиций для осуществления мероприятий по реконструкции источника тепловой энергии и тепловых сетей определены с учетом требований действующего законодательства:

- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э;

- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;

- Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении».

Реализация мероприятий предлагается осуществить за счет следующих источников финансирования (в соответствии с действующим законодательством):

-собственные средства, а именно -амортизационные отчисления.

Таблица 52. Мероприятия на источнике теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Ед. изм. | в ценах года планирования | в ценах года реализации | Год реализации |
| Мероприятия на источнике теплоснабжения | | | | | |
| 1 | Установка на циркуляционный насос наружного контура типа Wilo IL 80/170-15/2, преобразователь частоты типа VFD 150 СЗ43В-21 15кВт,380В | руб. с учетом НДС | 72 879,60 | 72 879,60 | 2020 |
| 2 | Замена расширительных баков внутреннего контура на баки типа WESTER | руб. с учетом НДС | 333 805,20 | 350 829,27 | 2021 |
| 3 | Замена одного циркуляционного насоса наружного контура №1, типа WILO IL 80/170-15/2 и одного циркуляционного насоса внутреннего контура №1 типа IPL 80/150-1,1-4 | руб. с учетом НДС | 303 406,80 | 334 186,81 | 2022 |
| 4 | Замена насоса подпитки типа Wilo MHI 205 N-1/E/3 -400 50/2 | руб. с учетом НДС | 54 996,00 | 57 800,80 | 2021 |
| 5 | Замена регулятора давления газа на регулятор типа MADAS | руб. с учетом НДС | 99 045,60 | 114 220,98 | 2023 |
| 6 | Замена трехходового клапана | руб. с учетом НДС | 132 549,60 | 152 858,33 | 2023 |
| Мероприятия на тепловых сетях | | | | | |
| 1 | Установка магистральных задвижек | руб. с учетом НДС | 275 252,40 | 275 252,40 | 2020 |
| 2 | Замена участка теплотрассы от ВУ-13 до ВУ13.1 | руб. с учетом НДС | 62 667,60 | 65 863,65 | 2021 |
| 3 | Замена участка теплотрассы от ВУ-7 до дома №10 по ул. Центральная | руб. с учетом НДС | 37 767,60 | 41 599,05 | 2022 |
| 4 | Замена участка теплотрассы от ВУ-6.3 до дома №16 по ул. Центральная | руб. с учетом НДС | 34 210,80 | 37 681,42 | 2022 |
| 5 | Замена участка теплотрассы от ВУ-6.2 до дома №18 по ул. Центральная | руб. с учетом НДС | 24 829,20 | 27 348,07 | 2022 |

Таблица 53.Расчет цены тепловой энергии с учетом реализация мероприятий по реконструкции объекта теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расходов | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | Примечание |
| 1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 1 841,91 | 1 894,60 | 1 950,68 | 2 008,42 | 2 067,87 | 2 129,08 | 2 192,10 | расчет методом индексации |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 838,87 | 813,60 | 681,97 | 532,03 | 547,93 | 564,31 | 581,18 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 414,38 | 426,23 | 438,85 | 451,84 | 465,22 | 478,99 | 493,16 | 30,2% от ФОТ в составе операционных расходов |
|  | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 350,37 | 311,34 | 165,37 |  |  |  |  | согласно утвержденной инвестиционной программы |
| 3 | Расходы на энергоресурсы, холодную воду |  | 4 269,23 | 4 515,66 | 4 655,78 | 4 800,77 | 4 945,23 | 5 094,04 | 5 247,34 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | газ природный | тыс. руб. | 3 774,38 | 4 004,24 | 4 124,37 | 4 248,10 | 4 375,54 | 4 506,81 | 4 642,01 | с учетом индексов изменения цен |
|  | газ природный | тыс.м3 | 734,89 | 734,89 | 734,89 | 734,89 | 734,89 | 734,89 | 734,89 | согласно утвержденной норме удельного расхода топлива |
| 3.2. | электроэнергия | тыс. руб. | 454,83 | 470,75 | 489,11 | 508,67 | 523,93 | 539,65 | 555,84 | с учетом индексов изменения цен |
|  | электроэнергия | тыс.кВт/ч | 73,14 | 73,14 | 73,14 | 73,14 | 73,14 | 73,14 | 73,14 |  |
| 3.3. | холодная вода | тыс. руб. | 40,02 | 40,68 | 42,30 | 44,00 | 45,76 | 47,59 | 49,49 | с учетом индексов изменения цен |
|  | холодная вода | тыс.м3 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |  |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 158,78 | 160,98 | 158,20 | 154,66 | 159,27 | 164,03 | 168,93 |  |
| 4.1. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 158,78 | 160,98 | 158,20 | 154,66 | 159,27 | 164,03 | 168,93 |  |
| 4.2. | Прочая прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5 | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 7 108,79 | 7 384,84 | 7 446,64 | 7 495,88 | 7 720,31 | 7 951,47 | 8 189,55 |  |
| 6 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 4 204,31 | 4 204,31 | 4 204,31 | 4 204,31 | 4 204,31 | 4 204,31 | 4 204,31 |  |
| 7 | Среднегодовой тариф на тепловую энергию | руб/Гкал без учета НДС | 1 690,84 | 1 756,50 | 1 771,19 | 1 782,90 | 1 836,29 | 1 891,27 | 1 947,90 |  |
|  | Среднегодовой тариф на тепловую энергию | руб/Гкал с НДС | 2 029,00 | 2 107,79 | 2 125,43 | 2 139,49 | 2 203,54 | 2 269,52 | 2 337,48 |  |

Таблица 54.Расчет цены тепловой энергии с учетом всех факторов (изменение полезного отпуска, реализация мероприятий по реконструкции объекта теплоснабжения)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расходов | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | Примечание |
| 1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 1 841,91 | 1 894,60 | 1 950,68 | 2 008,42 | 2 067,87 | 2 129,08 | 2 192,10 | расчет методом индексации |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 838,87 | 813,60 | 681,97 | 532,03 | 547,93 | 564,31 | 581,18 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 414,38 | 426,23 | 438,85 | 451,84 | 465,22 | 478,99 | 493,16 | 30,2% от ФОТ в составе операционных расходов |
|  | Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 350,37 | 311,34 | 165,37 |  |  |  |  | согласно утвержденной инвестиционной программы |
| 3 | Расходы на энергоресурсы, холодную воду |  | 4 269,23 | 3 748,64 | 3 865,75 | 3 987,03 | 4 107,08 | 4 230,75 | **4** 358,15 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | газ природный | тыс. руб. | 3 774,38 | 3 237,22 | 3 334,34 | 3 434,37 | 3 537,40 | 3 643,52 | 3 752,83 | с учетом индексов изменения цен |
|  | газ природный | тыс.м3 | 734,89 | 594,15 | 594,15 | 594,15 | 594,15 | 594,15 | 594,15 | согласно утвержденной норме удельного расхода топлива |
| 3.2. | электроэнергия | тыс. руб. | 454,83 | 470,75 | 489,11 | 508,67 | 523,93 | 539,65 | 555,84 | с учетом индексов изменения цен |
|  | электроэнергия | тыс.кВт/ч | 73,14 | 73,14 | 73,14 | 73,14 | 73,14 | 73,14 | 73,14 |  |
| 3.3. | холодная вода | тыс. руб. | 40,02 | 40,67 | 42,30 | 43,99 | 45,75 | 47,58 | 49,49 | с учетом индексов изменения цен |
|  | холодная вода | тыс.м3 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |  |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 158,78 | 160,98 | 158,20 | 154,66 | 159,27 | 164,03 | 168,93 |  |
| 4.1. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 158,78 | 160,98 | 158,20 | 154,66 | 159,27 | 164,03 | 168,93 |  |
| 4.2. | Прочая прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5 | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 7 108,79 | 6 617,82 | 6 656,61 | 6 682,15 | 6 882,16 | 7 088,18 | 7 300,36 |  |
| 6 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 4 204,31 | 3 162,23 | 3 162,23 | 3 162,23 | 3 162,23 | 3 162,23 | 3 162,23 |  |
| 7 | Среднегодовой тариф на тепловую энергию | руб/Гкал без учета НДС | 1 690,84 | 2 092,77 | 2 105,03 | 2 113,11 | 2 176,36 | 2 241,51 | 2 308,61 |  |
|  | Среднегодовой тариф на тепловую энергию | руб/Гкал с НДС | 2 029,00 | 2 511,33 | 2 526,04 | 2 535,73 | 2 611,64 | 2 689,81 | 2 770,34 |  |

С учетом снижения полезного отпуска с 01.01.2022 года вызванного изменением нормативов потребления коммунальных услуг (норматив на отопление), рост тарифа составит 23,7%., тогда при реализации мероприятий по концессионному соглашению рост тарифа составит 3,88%. Таким образом, можно сделать вывод, что негативные тарифные последствия на изменение тарифа на тепловую энергию оказывает в первую очередь изменение нормативов потребление коммунальных услуг.

**Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций**

Материалы данной главы предназначены для обоснования и формирования раздела «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)» утверждаемой части схемы теплоснабжения.

Таблица 55. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Наименование организации | ИНН | Юридический/почтовый адрес |
| котельная п. Новобатурино, ул.Центральная, д. 2-б | АО «Челябкоммунэнерго» | 7451194577 | 454012,Челябинская область, г. Челябинск, пр. победы, 290, оф.710 |

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории поселения 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.

Согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- 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 действия ЕТО;

- размер собственного капитала;

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

В настоящий момент единственной теплоснабжающей организацией в Новобатуринском сельском поселении является АО «Челябкоммунэнерго».

В качестве единой теплоснабжающей организации предлагается выбрать АО «Челябкоммунэнерго», т.к. данная организация удовлетворяет всем критериям утвержденным постановлением Правительства РФ от 08.08.2012г. №808.

АО «Челябкоммунэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации постановлением Администрации Новобатуринского сельского поселения от 10.06.2019г. №17.

**Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения**

**Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

Таблица 56. Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения поселения в ценах на дату реализации, с НДС.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Объекты | Сумма инвестиций, тыс. руб. (с учетом НДС) | | | |
| 2020 |  |  | 2020 |
| 1 | | | | | |
| 2 | Замена расширительных баков внутреннего контура на баки типа WESTER | - | 2 | Замена расширительных баков внутреннего контура на баки типа WESTER | - |
| 3 | Замена одного циркуляционного насоса наружного контура №1, типа WILO IL 80/170-15/2 и одного циркуляционного насоса внутреннего контура №1 типа IPL 80/150-1,1-4 | - | 3 | Замена одного циркуляционного насоса наружного контура №1, типа WILO IL 80/170-15/2 и одного циркуляционного насоса внутреннего контура №1 типа IPL 80/150-1,1-4 | - |
| 4 | Замена насоса подпитки типа Wilo MHI 205 N-1/E/3 -400 50/2 | - | 4 | Замена насоса подпитки типа Wilo MHI 205 N-1/E/3 -400 50/2 | - |
| 5 | Замена регулятора давления газа на регулятор типа MADAS | - | 5 | Замена регулятора давления газа на регулятор типа MADAS | - |
| 6 | Замена трехходового клапана | - | 6 | Замена трехходового клапана | - |
|  |  |  |  |  |  |

В период действия схемы теплоснабжения не планируется реализация следующих мероприятий:

- строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;

- реконструкция и (или) модернизация действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

- переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;

- реконструкция и (или) модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;

- перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

- по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

- вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

Таблица 57. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | Сумма инвестиций, тыс. руб. (с учетом НДС) | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023-2027 |
| Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения. | | | | | |
| 1 | Установка магистральных задвижек | 275,25 | - | - | 0 |
| 2 | Замена участка теплотрассы от ВУ-13 до ВУ13.1 | - | 62,67 | - | 0 |
| 3 | Замена участка теплотрассы от ВУ-7 до дома №10  по ул. Центральная | - | - | 37,77 | 0 |
| 4 | Замена участка теплотрассы от ВУ-6.3 до дома №16  по ул. Центральная |  |  | 34,21 | 0 |
| 5 | Замена участка теплотрассы от ВУ-6.2 до дома №18 по ул. Центральная |  |  | 24,83 | 0 |

**Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

## 

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

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения особые предложения не поступили.

**17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения**

При разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения особые предложения не поступили.

## 17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения, главы обосновывающих материалов

При актуализации схемы теплоснабжения особые предложения не поступили.

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

При актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год внесены следующие изменения:

- скорректирован прогноз потребления тепловой энергии на 2022 и последующие периоды;

- с учетом изменений объемов реализации тепловой энергии скорректирован топливный баланс на 2022 и последующие периоды.

- с учетом изменений объемов реализации тепловой энергии внесены изменения в расчет тарифных последствий;

- скорректирован перечень мероприятий (название) по реконструкции источника тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на проведение мероприятий на основании заключенного концессионного соглашения.