

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО**

**ОБРАЗОВАНИЯ АНДРЕЕВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ**

**БАГАНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**НА ПЕРИОД С 2021 ГОДА ДО 2036 ГОДА**

**Утверждаемая часть**

**(Актуализированная редакция на срок до 2036 года)**

Барнаул 2020 г.

|  |
| --- |
| УТВЕРЖДАЮ: |
|  |
| Глава |
| Баганского района |
| Новосибирской области |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / В. И. Бамбух/ |

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО**

**ОБРАЗОВАНИЯ АНДРЕЕВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ**

**БАГАНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**НА ПЕРИОД С 2021 ГОДА ДО 2036 ГОДА**

**Утверждаемая часть**

**(Актуализированная редакция на срок до 2036 года)**

|  |  |
| --- | --- |
| Разработчик | ООО « АИЦ» |
|  |  |
| Директор | Е. В. Машадиева |

Публичные слушания проведены

«…..» ………….2020 год

Протокол № … от «….»……..2020 г.

Барнаул 2020 г.

**Содержание**

[Общие положения 9](#_Toc49927747)

[**Основание для разработки Схемы теплоснабжения** 9](#_Toc49927748)

[**Цель разработки схемы теплоснабжения** 11](#_Toc49927749)

[**Принципы разработки схемы теплоснабжения** 11](#_Toc49927750)

[**Этапы реализации схемы теплоснабжения** 12](#_Toc49927751)

[**Термины и определения** 12](#_Toc49927752)

[ОБЩАЯ ЧАСТЬ 15](#_Toc49927753)

[Раздел 1 Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа 18](#_Toc49927754)

[1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам 18](#_Toc49927755)

[1.2 Прогноз развития застройки 21](#_Toc49927756)

[1.3. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления 22](#_Toc49927757)

[1.4  Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе 25](#_Toc49927758)

[Раздел 2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 25](#_Toc49927759)

[2.1 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии 25](#_Toc49927760)

[2.2.  Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 26](#_Toc49927761)

[2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 31](#_Toc49927762)

[а) Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 31](#_Toc49927763)

[б) Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 31](#_Toc49927764)

[в) Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии 32](#_Toc49927765)

[г) Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 32](#_Toc49927766)

[д) Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь 32](#_Toc49927767)

[е) Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей 32](#_Toc49927768)

[ж) Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности 32](#_Toc49927769)

[з) Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф 32](#_Toc49927770)

[Таблица 24. Баланс тепловой мощности котельной 34](#_Toc49927771)

[Раздел 3 Перспективные балансы теплоносителя 35](#_Toc49927772)

[3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 35](#_Toc49927773)

[3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. 35](#_Toc49927774)

[Раздел 4 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 35](#_Toc49927775)

[4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения 36](#_Toc49927776)

[4.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 36](#_Toc49927777)

[4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 36](#_Toc49927778)

[4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 37](#_Toc49927779)

[4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа 37](#_Toc49927780)

[4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода 37](#_Toc49927781)

[4.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей 38](#_Toc49927782)

[Раздел 5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 38](#_Toc49927783)

[5.1 Предложения по 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) 38](#_Toc49927784)

[5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку 38](#_Toc49927785)

[5.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 38](#_Toc49927786)

[5.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 39](#_Toc49927787)

[5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения 39](#_Toc49927788)

[5.6. Объемы финансирования проектов, предложенных для включения в инвестиционные программы ТСО. 39](#_Toc49927789)

[Раздел 6 Перспективные топливные балансы 39](#_Toc49927790)

[**Таблица 11. Перспективный топливный баланс Андреевского сельсовета** 40](#_Toc49927791)

[Раздел 7 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 40](#_Toc49927792)

[7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе 41](#_Toc49927793)

[7.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 41](#_Toc49927794)

[7.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения 41](#_Toc49927795)

[Раздел 8 Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 41](#_Toc49927796)

[Раздел 9 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 45](#_Toc49927797)

[Раздел 10 Решения по бесхозяйным тепловым сетям 45](#_Toc49927798)

[Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 45](#_Toc49927799)

[Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям 46](#_Toc49927800)

[Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения 46](#_Toc49927801)

[РАЗДЕЛ 14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 46](#_Toc49927802)

[Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия 48](#_Toc49927803)

[15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 48](#_Toc49927804)

[15 .2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по единой теплоснабжающей организации 48](#_Toc49927805)

[15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 49](#_Toc49927806)

# **Общие положения**

**Основание для разработки Схемы теплоснабжения**

Схема теплоснабжения Андреевского сельсовета Баганского района Новосибирской области на 2021 г. и на перспективу до 2036 г., Актуализированная редакция (далее – Схема теплоснабжения) разработана ООО «Алтайский инженерный центр» на основании муниципального контракта № 03513001155200000270001 на оказание услуги по актуализации схемы теплоснабжения Андреевского сельсовета Баганского района Новосибирской области.

Схема теплоснабжения разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

* Жилищный кодекс Российской Федерации;
* Градостроительный кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
* Федеральный закон от 24.07.2007 № 221 «О государственном кадастре недвижимости»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (с 01.09.2012) (в ред. от 27.08.2012, от 27.08.2012);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 03.11.2011 № 882 «Об утверждении [Правил](consultantplus://offline/ref=EF86F6D5F41568F90FC9BEF487C846D266FE097AA85ED8C659229EE36E4277A7BF79DC2DB785FCBCk1Y1F) рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления поселений или городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и потребителями при утверждении и актуализации схем теплоснабжения»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 № 18 «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требования к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» (в ред. постановления Правительства Российской от 28.03.2012 №258, от 27.08.2012 №857);
* Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р «Об утверждении Энергетической стратегии России на период до 2030 года»;
* Приказ Минэнерго России и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
* Приказ Минрегиона России от 28.05.2010 № 262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений»;
* Приказ Минэкономразвития № 416 от 19.12.2009 «Об установлении перечня видов и состава сведений публичных кадастровых карт»;
* Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (ред. от 10.08.2012) «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (вместе с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»);
* Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения, утв. Приказом Госстроя России от 06.05.2000 № 105;
* МДК 4-05.2004. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и подаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утв. заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003, согл. Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации 22.04.2003 № ЕЯ-1357/2;
* ГОСТ Р 51617-2000 Жилищно-коммунальные услуги. Общие технические условия;
* СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»;
* Строительные нормы и правила СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
* Строительные нормы и правила СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий»;
* Строительные нормы и правила СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные»;
* Строительные нормы и правила СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»
* Строительные нормы и правила СНиП 2.04.14-88\* Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
* Строительные нормы и правила СНиП II-35-76 «Котельные установки»;
* Свод правил СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»;
* Свод правил СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
* РД 153-34.0-20.501-2003 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей»;
* РД 50-34.698-90 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;
* МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации»;
* МДС 81-33.2004 «Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве»;
* МДС 81-25.2001 «Методические указания по определению величины сметной прибыли в строительстве»;
* Иные документы:
* Генеральный план муниципального Андреевского сельсовета Баганского района Новосибирской области;
* Документация по источникам тепловой энергии, данные технологического и коммерческого учёта потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, конструктивные данные по сетям, эксплуатационная документация, документы по финансовой и хозяйственной деятельности, статистическая отчётность.

**Цель разработки схемы теплоснабжения**

Целью разработки схемы теплоснабжения является развитие систем теплоснабжения Андреевского сельсовета Баганского района Новосибирской области для удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом, определяющим направление развития теплоснабжения Андреевского сельсовета Баганского района Новосибирской области на длительную перспективу до 2036 г., обосновывающим социальную и хозяйственную необходимость, экономическую целесообразность строительства новых, расширения и реконструкции действующих источников тепла и тепловых сетей в соответствии с мероприятиями по рациональному использованию топливно-энергетических ресурсов.

**Принципы разработки схемы теплоснабжения**

Схема теплоснабжения разработана с применением следующих принципов:

* обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
* обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
* обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом ее экономической обоснованности;
* соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
* минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
* обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
* согласованность Схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

**Этапы реализации схемы теплоснабжения**

Расчетный период реализации Схемы теплоснабжения принят в соответствии с техническим заданием к муниципальному контракту – до 2036 г

Система теплоснабжения Андреевского сельсовета Баганского района Новосибирской области включает все существующие и проектируемые:

* источники теплоснабжения;
* магистральные и распределительные сети теплоснабжения;
* насосные станции;
* центральные и индивидуальные тепловые пункты.

Схема теплоснабжения разработана на основе документов территориального планирования Андреевского сельсовета Баганского района Новосибирской области, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности. При формировании Схемы теплоснабжения учтены корректировки документов территориального планирования, значения которых не совпадает с фактическим развитием селаАндреевка.

**Термины и определения**

«Схема теплоснабжения» – документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, её развития с учётом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

«Система теплоснабжения» – совокупность взаимосвязанных источников теплоты, тепловых сетей и систем теплопотребления;

«Расчётный элемент территориального деления» – территория поселения, городского округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

«Единая теплоснабжающая организация» в системе теплоснабжения – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации;

«Тепловая энергия»– энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление);

«Качество теплоснабжения» – совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя;

«Источник тепловой энергии (теплоты)» – устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

«Теплопотребляющая установка» – устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

«Тепловая сеть»– совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

«Котёл водогрейный» – устройство, в топке которого сжигается топливо, а теплота сгорания используется для нагрева воды, находящейся под давлением выше атмосферного и используемой в качестве теплоносителя вне этого устройства;

«Котёл паровой» – устройство, в топке которого сжигается топливо, а теплота сгорания используется для производства водяного пара с давлением выше атмосферного, используемого вне этого устройства;

«Индивидуальный тепловой пункт» – тепловой пункт, предназначенный для присоединения систем теплопотребления одного здания или его части;

«Центральный тепловой пункт» – тепловой пункт, предназначенный для присоединения систем теплопотребления двух и более зданий;

«Котельная» – комплекс технологически связанных тепловых энергоустановок, расположенных в обособленных производственных зданиях, встроенных, пристроенных или надстроенных помещениях с котлами, водонагревателями (в т. ч. установками нетрадиционного способа получения тепловой энергии) и котельно-вспомогательным оборудованием, предназначенный для выработки теплоты;

«Зона действия системы теплоснабжения» – территория поселения, городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удалённым точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

«Зона действия источника тепловой энергии» – территория поселения, городского округа или её часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

«Тепловая мощность (далее - мощность)» – количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;

«Тепловая нагрузка» – количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

«Установленная мощность источника тепловой энергии» – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

«Располагаемая мощность источника тепловой энергии» – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объёмов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продлённом техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

«Мощность источника тепловой энергии нетто» – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

«Пиковый» режим работы источника тепловой энергии – режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями;

«Топливно-энергетический баланс» – документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов;

«Потребитель тепловой энергии (далее также – потребитель)» – лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

«Теплосетевые объекты» – объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

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

«Элемент территориального деления» – территория поселения, городского округа или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

«Показатель энергоэффективности» – абсолютная или удельная величина потребления или потери энергоресурсов, установленная государственными стандартами и (или) иными нормативными техническими документами;

«Возобновляемые источники энергии» – энергия солнца, энергия ветра, энергия вод (в том числе энергия сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электроэнергетических станциях, энергия приливов, энергия волн водных объектов, в том числе водоёмов, рек, морей, океанов, геотермальная энергия с использованием природных подземных теплоносителей, низкопотенциальная тепловая энергия земли, воздуха, воды с использованием специальных теплоносителей, биомасса, включающая в себя специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, биогаз, газ, выделяемый отходами производства и потребления на свалках таких отходов, газ, образующийся на угольных разработках;

«Режим потребления тепловой энергии» – процесс потребления тепловой энергии, теплоносителя с соблюдением потребителем тепловой энергии обязательных характеристик этого процесса в соответствии с нормативными правовыми актами, в том числе техническими регламентами, и условиями договора теплоснабжения;

«Базовый» режим работы источника тепловой энергии" – режим работы источника тепловой энергии, который характеризуется стабильностью функционирования основного оборудования (котлов, турбин) и используется для обеспечения постоянного уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями при максимальной энергетической эффективности функционирования такого источника;

«Пиковый» режим работы источника тепловой энергии" – режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями;

«Надёжность теплоснабжения» – характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;

«Живучесть» – способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырёх часов) остановок;

«Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», – программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения

# **ОБЩАЯ ЧАСТЬ**

Андреевский сельсовет – муниципальное образование со статусом сельского поселения и административно-территориальное образование в Баганском районе Новосибирской области России. Административный центр – с. Баган.

Баганский район расположен на юго-западе Новосибирской области, на севере Кулундинской степи. На северо-западе и севере район граничит с Купинским, на северо-востоке — Здвинским, на юго-востоке и юге — Карасукским районами Новосибирской области, на юго-западе — с республикой Казахстан.

находится в юго-западной части Баганского района Новосибирской области. На севере Андреевский сельсовет граничит с Казанским сельсоветом, на востоке с Мироновским сельсоветом, на северо-востоке с Кузнецовским сельсоветом, на юге с Карасукским муниципальным районом, на западе с Омской областью

Местное самоуправление осуществляется на всей территории Андреевского сельсовета в пределах границ, установленных Законом Новосибирской области от 27 декабря 2002 года N 90-ОЗ "Об утверждении границ муниципальных образований Новосибирской области"

МО Андреевский сельсовет был образован в 1924 году. Территория сельсовета расположена в юго-западной части Новосибирской области на расстоянии 500 км от областного центра г. Новосибирска, в 35 км от районного центра с. Баган и в 7 км от ближайшей железнодорожной станции Обгонный Пункт Районная.

Андреевский сельсовет состоит из объединенных общей территорией следующих сельских населенных пунктов: село Андреевка, деревня Романовка, поселок Теренгуль, поселок Ш-Интернационал, деревня Саратовка, поселок Курский, железнодорожная станция Обгонный Пункт Районная, железнодорожный разъезд Теренгуль. Крупными являются – с. Андреевка и п.Теренгуль.

Климат Баганского муниципального района, определяемый его географическим положением, резко континентальный. Район находится в Кулундинской степи, которая расположена в центре материка на значительном удалении от морей и океанов. Открытое положение способствует проникновению на ее территорию как холодных сухих воздушных масс с Карского моря, так и теплых сухих - из степей и пустынь Казахстана. Это обусловливает высокие годовые и суточные амплитуды температур, сухое жаркое лето и суровую малоснежную зиму.

Климат района характеризуется высокими летними температурами. В июне среднемесячные температуры составляют 17-20 градусов, а июле - 19—21, при абсолютном максимуме 50 градусов. Минимальные среднемесячные температуры фиксируются в январе (минус 17-19 градусов), при абсолютном минимуме минус 48 градусов. Наиболее резкие изменения температуры отмечаются весной и осенью.

Годовое количество осадков изменяется от 240 до 360 мм. В течение года они распределяются крайне неравномерно. Весенние осадки составляют около 20% от общего количества. Практического влияния на увлажнение почвы они не оказывают. Быстрое нарастание положительных температур способствует не только испарению выпадающих осадков, но и значительному испарению влаги из почвенного покрова. С поверхности почвы в зависимости от ее начальной влажности, обработки, механического состава и количества осадков испаряется до 4 мм влаги в сутки.

Таблица 1 – Основные технико-экономические показатели МО Андреевский сельсовет

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единица измерения | Современное состояние  (2021 г.) | Расчётный срок  (2036 г.) |
| 1 ТЕРРИТОРИЯ | | | |
| Общая площадь территории в границах поселения |  | 532,7 | 532,7 |
| 2 НАСЕЛЕНИЕ | | | |
| Общая численность населения |  | 1645 | 1702 |
| 3 ЖИЛИЩНЫЙ ФОНД | | | |
| Жилищный фонд всего, в т.ч.: |  | 30,8 | 30,8 |
| - убыль жилищного фонда |  | – | – |
| - существующий сохраняемый жилищный фонд (реконструируемый) |  | 13,7 | 13,7 |
| - средняя обеспеченность населения общей площадью квартир |  | 24,2 | 23,5 |
| - новое жилищное строительство |  | – | 10,7 |
| 4 ИНЖЕНЕРНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА | | | |
| Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции |  | -37 | -37 |
| Средняя температура отопительного периода |  |  |  |
| Продолжительность отопительного периода |  | 5592 | 5592 |

Отопительный период составляет 233 дня (принят согласно СНиП 23-01-99\* (СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» Актуализированная версия) по с. Купино Новосибирской области).

Централизованным теплоснабжением МО Андреевский сельсовет обеспечены объекты социальной сферы, административно-общественные здания и часть жилых домов. Основная часть жилищного фонда отапливается индивидуально.

Централизованным теплоснабжением МО Андреевский сельсовет обеспечены объекты социальной сферы, административно-общественные здания и часть жилых домов. Основная часть жилищного фонда отапливается индивидуально.

Оказание услуг централизованного теплоснабжение на территории Андреевского сельсовета осуществляют три муниципальные котельные – с.Андреевка, п. Теренгуль и обг.п.Районная.

Индивидуальные жилые дома усадебного типа, общественные здания и предприятия торговли отапливаются индивидуально, посредством установки отопительного оборудования (котлов) или путем печного отопления, где в качестве топлива используют уголь и дрова.

Подача тепла от источника теплоснабжения в с. Андреевка осуществляется по тепловым сетям, выполненным из стальных труб. Суммарная протяжённость сетей составляет в двухтрубном исполнении 1302,0. Трубопроводы тепловых сетей проложены подземным способом.

Подача тепла от источника теплоснабжения в п. Теренгуль осуществляется по тепловым сетям, выполненным из стальных труб. Суммарная протяжённость сетей составляет в двухтрубном исполнении 320,0. Трубопроводы тепловых сетей проложены подземным способом.

Подача тепла от источника теплоснабжения в обг.п. Районная осуществляется по тепловым сетям, выполненным из стальных труб. Суммарная протяжённость сетей составляет в двухтрубном исполнении 450,0. Трубопроводы тепловых сетей проложены подземным способом.

Теплоснабжение населенных пунктов – деревня Романовка, поселок Ш-Интернационал, деревня Саратовка, поселок Курский, железнодорожная станция железнодорожный разъезд Теренгуль осуществляется путем печного отопления и котлами на твердом топливе.

Основными проблемами развития системы теплоснабжения являются:

* изношенность отдельных участков тепловой сети;
* высокие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловой сети.

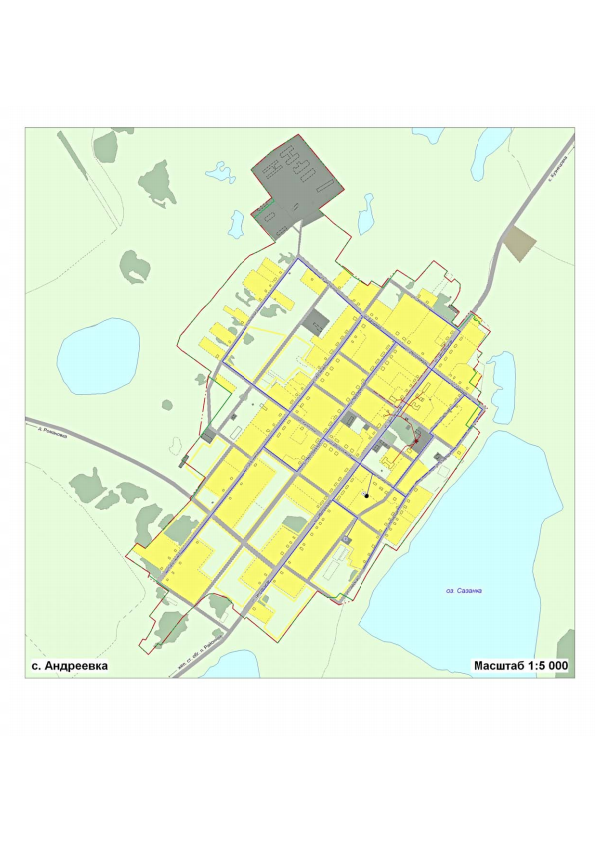
Генеральный план Андреевского сельсовета в части развития систем теплоснабжения предусматривает инерционный сценарий с сохранением существующей организации теплоснабжения и не предполагает вариантности ее развития.

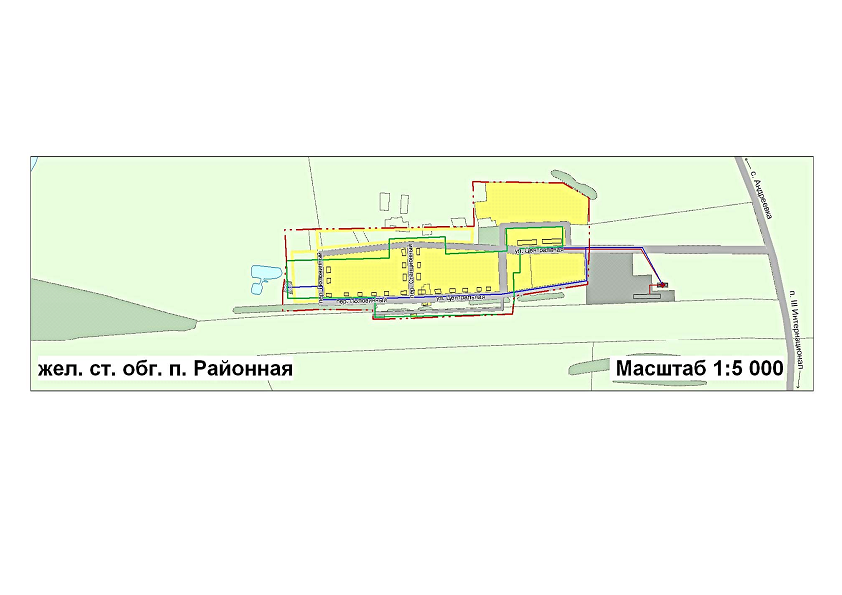
# **Раздел 1 Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа**

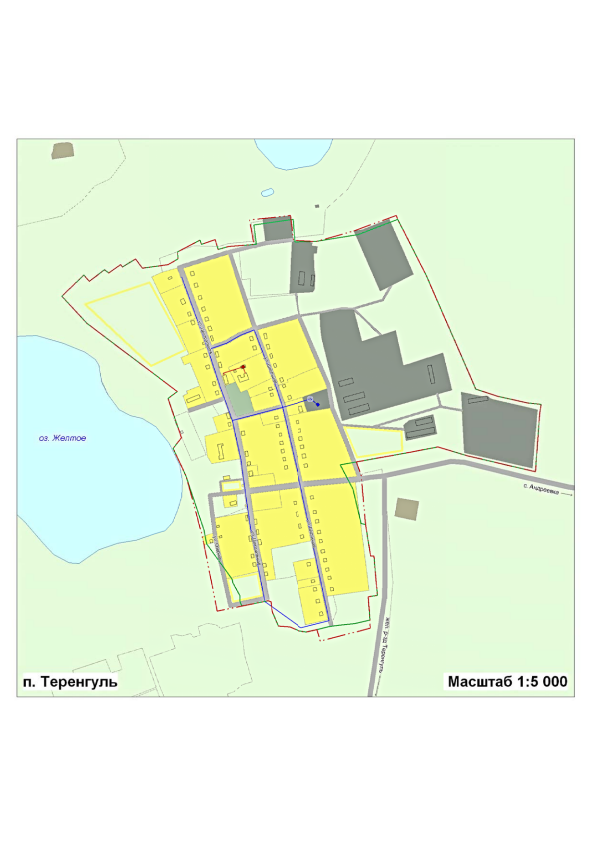
## 1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

На перспективу до 2031 г. развитие Андреевского сельсовета рассмотрено по сценарию, определенному в Генеральном плане.

Территориальное деление селаАндреевского сельсовета принято в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2007 года № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости».







## Прогноз развития застройки

Генеральным планом Андреевского сельсовета предусмотрено развитие жилищного строительства, строительство инженерно-транспортной инфраструктуры, строительство социально значимых объектов культурно-бытового назначения.

На основании документов территориального планирования по этапам разработки Схемы теплоснабжения сформированы прогнозы приростов площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с выделением объектов строительства:

* многоквартирные дома;
* жилые дома;
* общественные здания;

При расчете объемов нового строительства учитывалась современная ситуация и необходимость выдержать тенденцию постепенного наращивания ежегодного ввода жилья для достижения благоприятных жилищных условий.

Прогнозируемые годовые объемы прироста перспективной застройки для каждого из периодов были определены по состоянию на конец следующего периода, т.е. исходя из величины площади застройки, введенной в эксплуатацию в течение рассматриваемого периода.

## 1.3. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления

Таблица 1.3.1. – Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии жилого фонда

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с. Андреевка | | | | | |
| Адрес | Отапливаемая площадь, | Тепловая нагрузка, | | | |
| Отопление | ГВС | Вент. | Всего |
| ул. Центральная 19а | 56,2 | 0,016 | – | – | 0,016 |
| Котельная ст.ж/д Районная | | | | | |
| Центральная 1а | 144,4 | 0,06 |  |  | 0,06 |
| Центральная 1 | 914 | 0,46 |  |  | 0,46 |
| Центральная 2 | 874,9 | 0,76 |  |  | 0,76 |
| **Итого по котельной ст.ж/д Районная** | **1933,3** | **1,28** | **0** | **0** | **1,28** |
| **Итого по котельным Андреевского сельсовета** | **1989,5** | **1,296** | **0** | **0** | **1,296** |

Таблица 1.3.2. – Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии нежилого фонда

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с. Андреевка | | | | | | |
| Наименование абонента | адрес | Отапливаемая площадь, | Тепловая нагрузка, | | | |
| Отопление | ГВС | Вент. | Всего |
| с/совет | Центральная 20 | 120,1 | 0,043 | - | - | 0,043 |
| Клуб | Центральная 20/1 | 418,4 | 0,072 | - | - | 0,072 |
| школа | Центральная 19 | 910,2 | 0,181 | - | - | 0,181 |
| д/сад | Центральная 25 | 1142,2 | 0,152 | - | - | 0,152 |
| Почта | Центральная 19/1 | 954 | 0,142 | - | - | 0,142 |
|  | Центральная 22 | 300 | 0,039 |  |  | 0,039 |
| Маг.«Елена» (норматив) | Центральная 20а | 44 | 0,014 | - | - | 0,014 |
| Тепл.стоянка | Озерная 39 | 281 | 0,073 | - | - | 0,073 |
| гараж | Центральная 17а | 76,5 | 0,031 |  |  | 0,031 |
| контора | Центральная 15 | 528,32 | 0,147 | - | - | 0,147 |
| Столярный цех | Центральная | 68,3 | 0,028 |  |  | 0,028 |
| Гараж школьный | Центральная | 92,7 | 0,035 |  |  | 0,035 |
| Итого | | 4935,72 | 0,957 | - | - | 0,957 |
| ст.ж/д Районная | | | | | | |
| Наименование абонента | адрес | Отапливаемая площадь, | Тепловая нагрузка, | | | |
| Отопление | ГВС | Вент. | Всего |
| Контактная сеть | Центральная 12 | 88,2 | 0,08 | - | - | 0,08 |
| 548,8 | 0,140 |  |  | 0,140 |
| Итого | | 637 | 0,22 |  |  | 0,22 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п. Теренгуль | | | | | | |
| Наименование абонента | адрес | Отапливаемая площадь, | Тепловая нагрузка, | | | |
| Отопление | ГВС | Вент. | Всего |
| Детский сад | п. Теренгуль, ул. Центральная. 23 | 635,3 | 0,071 | - | - | 0,071 |
| Здание гаража | п. Теренгуль, ул. Центральная. 23 | 221,8 | 0,031 | - | - | 0,031 |
| Здание мастерской (столовая) | п. Теренгуль, ул. Центральная. 27 | 121,3 | 0,009 | - | - | 0,009 |
| Здание интерната | п. Теренгуль, ул. Центральная. 25 | 468 | 0,046 | - | - | 0,046 |
| Здание прачечной | п. Теренгуль, ул. Центральная. 27 | 51,5 | 0,004 | - | - | 0,004 |
| Итого | | 1497,9 | 0,161 | - | - | 0,161 |

Общая расчётная тепловая нагрузка потребителей, контролируемая ТСО в Андреевском сельсовете , по состоянию на 01.01.2020 составила 2,634 .

**Таблица 1. Потребление тепловой (энергии) мощности и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления Андреевского сельсовета на каждом этапе на период до 2036г.**

| **№ п/п** | ***Расчетный элемент территориального* деления** | **Вид теплопотребления** | | **Ед. изм.** | **2019**  **(факт)** | **1 этап** | **2 этап** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021-2026 г.** | **2027-2036 г.** |
| **1** | **Объем потребления тепловой мощности** | | |  |  |  |  |
| 1.1 |  | Жилые здания | площадь | м2 | 1989,54 | 1989,54 | 1989,54 |
| нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,296 | 1,296 | 1,296 |
| отопление | Гкал/ч | 1,296 | 1,296 | 1,296 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| из них по видам теплоносителя: |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 1,296 | 1,296 | 1,296 |
| Общественные здания | площадь | м2 | 7070,62 | 7070,62 | 7070,62 |
| нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| отопление | Гкал/ч | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| из них по видам теплоносителя: |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| пар | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| Производственные здания | площадь | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 |
| нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| отопление | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| технологическая | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| из них по видам теплоносителя: |  |  |  |  |
| горячая вода | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| пар | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| **Итого** | **нагрузка всего, в т.ч.:** | Гкал/ч | **2,634** | **2,634** | **2,634** |
| **отопление** | Гкал/ч | **2,634** | **2,634** | **2,634** |
| **вентиляция** | Гкал/ч | **0** | **0** | **0** |
| **ГВС** | Гкал/ч | **0** | **0** | **0** |
| **технологическая** | Гкал/ч | **0** | **0** | **0** |

## 

## 1.4  Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

На территории Андреевского сельсовета отсутствуют промышленные зоны. Прирост потребления возможными промышленными объектами в Генеральном плане не предусмотрен.

# **Раздел 2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

## 2.1 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при

## которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

Методология расчета и расчет эффективного радиуса источников

теплоснабжения Андреевского сельсовета приведена в разделе 7.11. «Расчет радиусов эффективного теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

Радиус эффективного теплоснабжения, рассчитываемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, 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 (**Ошибка! Источник ссылки не найден.**)

Таблица 5 – Радиус эффективного теплоснабжения котельной

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Годовые потери , | Фактический радиус , | Эффективный радиус , |
| Котельная с. Андреевка, Котельная ст.ж/д Районная | 99,9 | н/д | 283,3 |
| Котельная п. Теренгуль | 64,49 | н/д | 150 |

Целесообразно откорректировать величину радиуса эффективного теплоснабжения при очередной актуализации схемы теплоснабжения Андреевского сельсовета Баганского района Новосибирской области , после освидетельствования тепловых энергоустановок в соответствии с Письмом Министерства регионального развития РФ от 26 апреля 2012 г. № 9905-АП/14 "О Методических рекомендациях по определению технического состояния систем теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения путём проведения освидетельствования", и разработки энергетических характеристик тепловых сетей по следующим показателям: тепловые потери, потери теплоносителя, удельный расход электроэнергии на транспорт теплоносителя, максимальный и среднечасовой расход сетевой воды, разность температур в подающем и обратном трубопроводах.

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

Генеральным планом Андреевского сельсовета предусмотрено развитие жилищного строительства, строительство инженерно-транспортной инфраструктуры, строительство социально значимых объектов культурно-бытового назначения.

На основании документов территориального планирования по этапам разработки Схемы теплоснабжения сформированы прогнозы приростов площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с выделением объектов строительства:

многоквартирные дома;

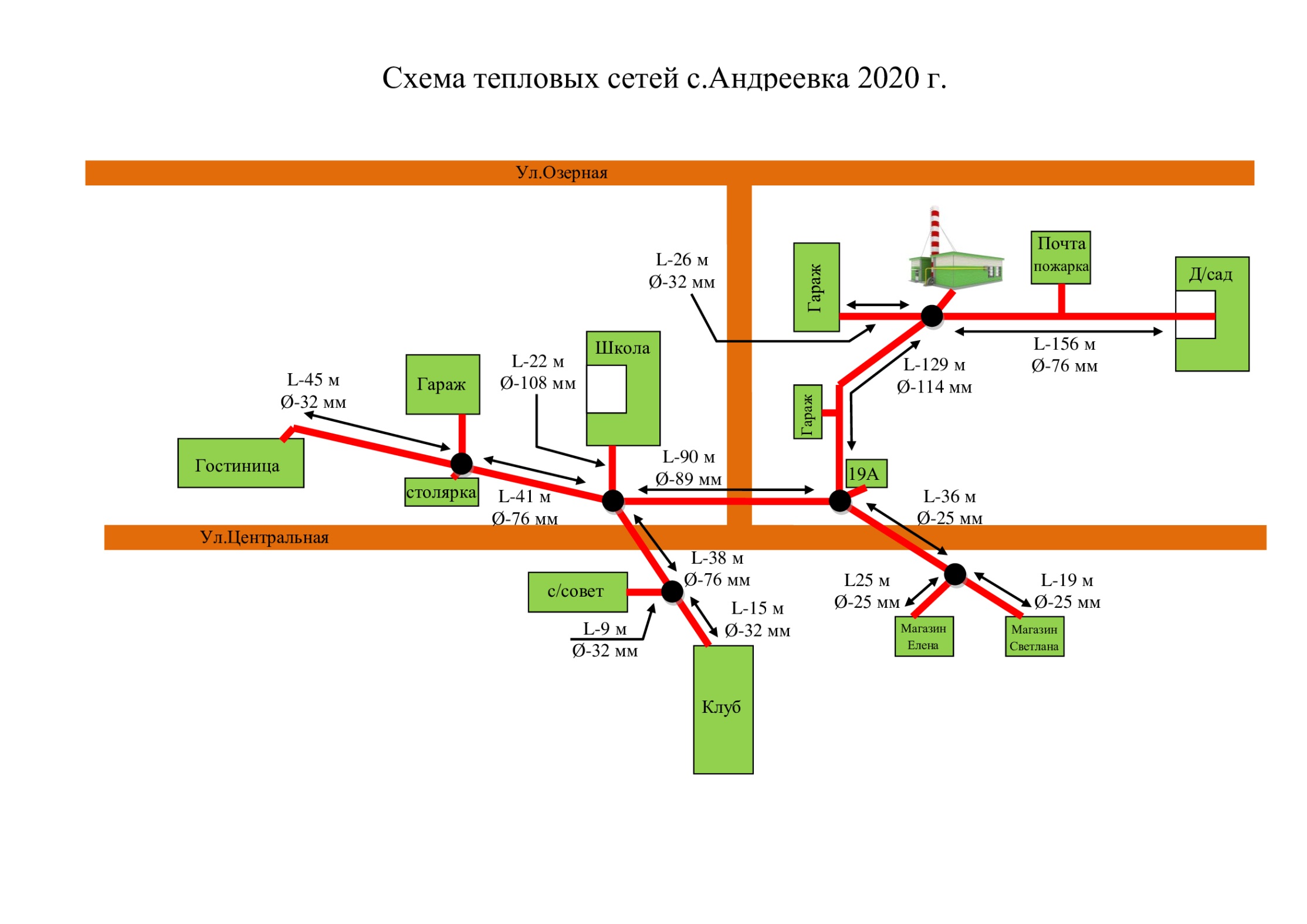
жилые дома;

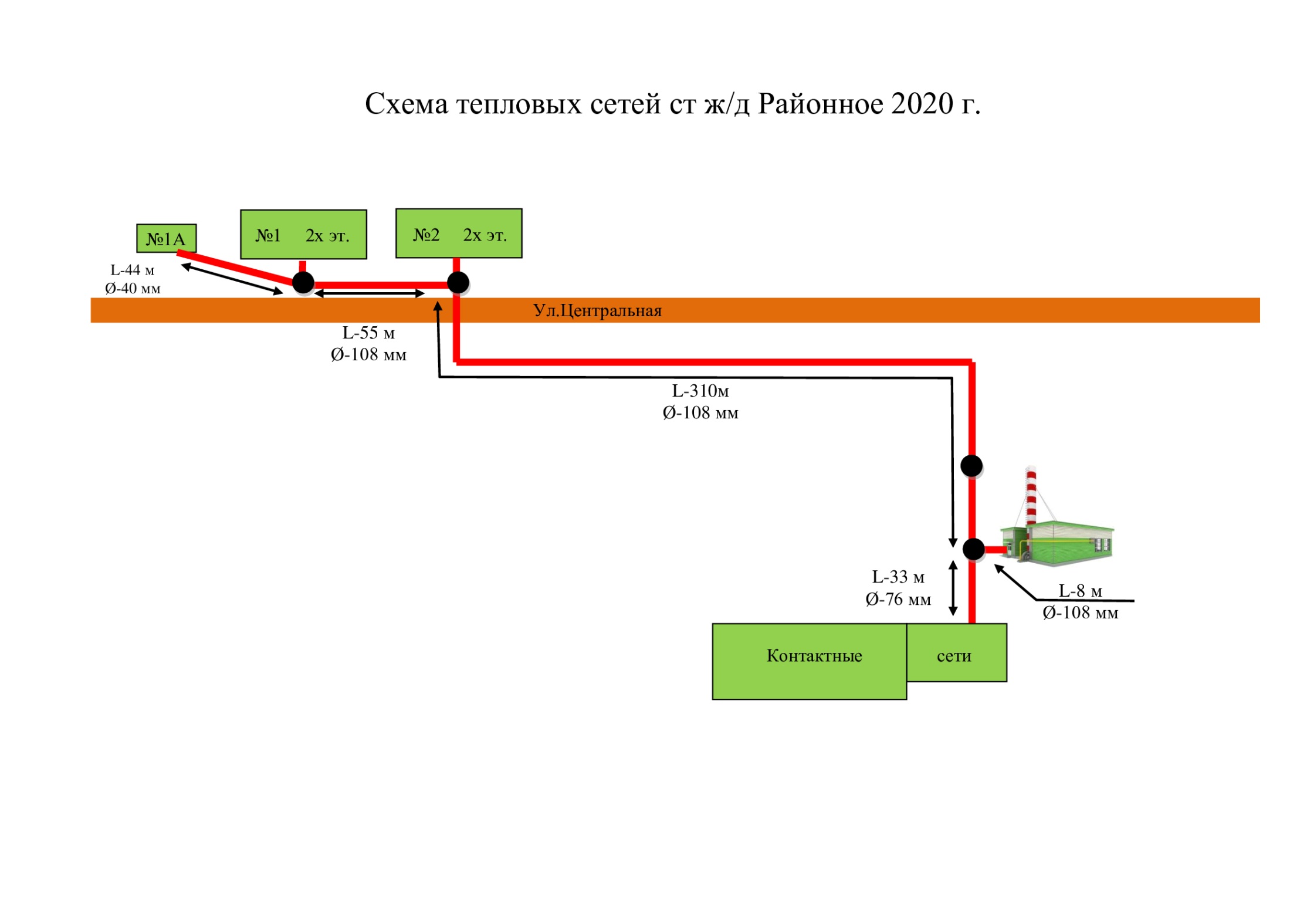
общественные здания.

Тепловые сети от котельных Андреевского сельсовета обслуживаются:

МУП «Баганский коммунальщик» (с. Андреевка и обг.п. Районная)

МБОУ Теренгульская СОШ (п. Теренгуль).

****



|  |
| --- |
| ул. Центральная |

Схема тепловых сетей п. Теренгуль 2020 г.

ул. Центральная, 27 ул. Центральная, 23

Котельная,

Гаражи

Прачечная

Мастерская

52 м ∅ 80 20 м ∅ 80

Интернат

60 м ∅ 57 48 м ∅ 57 20 м ∅ 57 76 м ∅ 57

44 м ∅ 100

Детский сад

ул. Центральная, 25 ул. Центральная, 23

В случае реализации в полном объеме ввода объектов жилищного, общественно-делового и прочего назначения и полного сноса ветхого и аварийного жилья, определенных в документах территориального планирования Андреевского сельсовета, в перспективе до 2036 г. покрытие тепловой нагрузки новых объектов строительства не предполагает подключений к действующему источнику теплоснабжения (табл. 7,8 ).

**Таблица 2. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии Андреевского сельсовета**

| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Тепловая нагрузка потребителей всего, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | котельная с. Андреевка | 0, 973 |
| 2 | Котельная ст.ж/д Районная | 1,5 |
| 3 | Котельная п. Теренгуль | 0,161 |

**Таблица 3. Перспективные тепловые нагрузки в Андреевском сельсовете**

**по зонам действия источников тепловой энергии до 2036 г.**

| **№ п/п** | **Показатель** | | **Ед. изм.** | **2019 г.**  **(факт)** | **1этап** | **2 этап** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021-2025 г.г.** | **2026-2036 г.г.** |
| 1 | Тепловые нагрузки в зоне действия существующих систем централизованного теплоснабжения с источниками тепловой энергии (котельными) | Итого тепловая нагрузка, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,634 | 2,634 | 2,634 |
| отопление | Гкал/ч | 2,634 | 2,634 | 2,634 |
| вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| **Всего спрос на тепловую мощность** | | **Всего тепловая нагрузка, в т.ч.** | **Гкал/ч** | **2,634** | **2,634** | **2,634** |
| **Отопление** | **Гкал/ч** | **2,634** | **2,634** | **2,634** |
| **Вентиляция** | **Гкал/ч** | **0** | **0** | **0** |
| **ГВС** | **Гкал/ч** | **0** | **0** | **0** |
| **Технологическая** | **Гкал/ч** | **0** | **0** | **0** |

**2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Индивидуальные жилые дома усадебного типа, общественные здания и предприятия торговли отапливаются индивидуально, посредством установки отопительного оборудования (котлов) или путем печного отопления, где в качестве топлива используют уголь и дрова.

Теплоснабжение населенных пунктов – деревня Романовка, поселок Ш-Интернационал, деревня Саратовка, поселок Курский, железнодорожная станция железнодорожный разъезд Теренгуль осуществляется путем печного отопления и котлами на твердом топливе.

## 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности и нагрузки за базовый период 2012 г. (Таблица 4) с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии (мощности) на перспективу до 2036 г. сформирован баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источника тепловой энергии до 2036 г., работающего на единую тепловую сеть по элементам территориального деления.

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа перспективных тепловых нагрузок в зонах действия энергоисточников в соответствии с выбранным вариантом развития определено, что установленная тепловая мощность существующего источника обеспечивает рост прогнозируемых тепловых нагрузок, вызванных перспективами строительства жилого фонда и объектов социально-бытовой сферы.

**Таблица 4. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии в базовом периоде**

| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Установ-ленная мощность, Гкал/ч** | **Распола-гаемая мощность основного оборудо-вания, Гкал/ч** | **Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Гкал/ч** | **Тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/ч** | **Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, Гкал/ч** | **Присоединенная нагрузка, Гкал/ч** | **Резерв (дефицит) мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельные Андреевского сельсовета | 3,41 | 3,41 | 0,0079 | 3,317 | 0,062 | 2,634 | 0,776 |

### а) Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

В базовом периоде (2019 г.) установленная тепловая мощность источников тепловой энергии с теплоносителем горячая вода в целом по Андреевскому сельсовету составила 3,41 Гкал/ч.

По данным тарифных дел на 2019 г. установленная тепловая мощность источников тепловой энергии запланирована на уровне 3,41 Гкал/ч.

В перспективе до 2036 года установленная тепловая мощность основного оборудования источников остается без изменения.

### б) Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии в котельной с. Андреевка отсутствуют.

### в) Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Существующие затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды за базовый период 2019 г. составляли по источникам тепловой энергии 0,0079 Гкал/ч.

На перспективу уровень затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды составят по источникам тепловой энергии 0,0079Гкал/ч.

### г) Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Существующая тепловая мощность источников тепловой энергии нетто за 2019 г. составила 3,331 Гкал/ч. На перспективу мощность нетто по источнику тепловой энергии не изменится.

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

В целом по Андреевскому сельсовету нормативные (технологические) потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, составили 14,98% отпуска тепловой энергии в сеть.

### е) Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

Затраты существующей тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей в базовом периоде составили 0 Гкал/ч.ввиду отсутствия ЦТП. В перспективе до 2036 г., с учетом отсутствия центральных тепловых пунктов данный показатель не изменится.

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

Анализ баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки в пределах зон действия источников теплоснабжения Андреевского сельсовета за 2019 г. выявил отсутствие дефицитов мощности источников теплоснабжения, за исключением котельной ст.ж/д Районная.

Перспективная резервная тепловая мощность источников теплоснабжения до 2036 г., составит 0,776 Гкал/ч.

### з) Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф

В базовом периоде договора на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочные договора теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и на долгосрочные договора, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, не заключались.

Расчет прогноза перспективного потребления тепловой энергии (мощности) Андреевского сельсовета учитывает общее изменение объемов потребления тепловой энергии на основе видения будущего развития Андреевского сельсовета и принятого вектора развития системы теплоснабжения в целом.

На перспективу до 2036 г. подключенная тепловая нагрузка потребителей останется неизменнной.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии (мощности) в разрезе отдельных категорий потребителей (социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения, а также потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене) формируется при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения при наличии соответствующего основания и/или обращения заинтересованных лиц и внесении корректировок в ежегодно утверждаемые производственные и (или) инвестиционные программы теплоснабжающих организаций.

Сформированный баланс мощности источников тепловой энергии позволяет сделать вывод о том, что резерв мощности существующей системы теплоснабжения Андреевского сельсовета останется неизменым до 2036 г.

**Таблица 5. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии в период до 2036 г. (для теплоносителя горячая вода)**

Таблица 6. Баланс тепловой мощности котельной

| **№ п/п** | **Зона действия теплоисточников** | **Ед. изм.** | **2019 г.** | **2021 - 2025** | **2026-2036** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.: | Гкал/ч | 2,634 | 2,634 | 2,634 |
| 1.1. | Население, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,296 | 1,296 | 1,296 |
| 1.1.1. | отопление | Гкал/ч | 1,296 | 1,296 | 1,296 |
| 1.1.2. | вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3. | ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2. | Социально-бытовая сфера, в т.ч.: | Гкал/ч | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| 1.2.1. | отопление | Гкал/ч | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| 1.2.2. | вентиляция | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3. | ГВС | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Потери при передаче, в т.ч.: | Гкал/ч | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| 2.1. | через изоляционные конструкции | Гкал/ч | нет данных | нет данных | нет данных |
| 2.2. | с утечками теплоносителя | Гкал/ч | нет данных | нет данных | нет данных |
| 3 | Собственные нужды в горячей воде | Гкал/ч | 0,0079 | 0,0079 | 0,0079 |
| 4 | Установленная мощность теплоисточников | Гкал/ч | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| 5 | Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| 6 | Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,776 | 0,776 | 0,776 |

# 

# **Раздел 3 Перспективные балансы теплоносителя**

## 3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

В базовом периоде котельные Андреевского сельсовета не оборудованы системами водоподготовки.

При установлении системы водоподготовки перспективные балансы производительности водоподготовки, затрат и потерь теплоносителя должны выполняться на период до 2036 г. с использованием методических указаний и инструкций с учетом перспективных планов развития.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

* регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузке с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;
* расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей для каждого источника теплоснабжение должны определяться согласно п. 6.16 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» и выданным техническим условиям на присоединение к тепловым сетям.

## 3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

Перспективная производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы по Андреевскому сельсовету Андреевка к 2036 г. в случае её установки должна составить 0,601  т/ч

Дополнительная аварийная подпитка тепловой сети предусматривается химически не обработанной и недеаэрированной водой согласно п. 6.17  СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети». Подпитка производится химически неочищенной недеаэрированной водой.

# **Раздел 4 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы для варианта развития системы теплоснабжения, выбранного по результат сравнений разработанных вариантов мастер-плана, отраженных п. 4.6 Главы 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Обосновывающих материалах.

## 

## 4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения

С учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки до 2036 года от существующих в Андреевском сельсовете источников энергии (котельных), строительство новых источников на указанный период времени не планируется.

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

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

* реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок:

реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Средневзвешенный фактический КПД котлов составляет 80,8 %. С учетом представленных показателей, предложения по реконструкции существующего источника энергии не разрабатывались

## 4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Средневзвешенный фактический КПД котлов составляет 80,8 %. С учетом представленных показателей, предложения по реконструкции существующего источника энергии не разрабатывались

## 4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

На момент разработки Схемы теплоснабжения источники тепловой энергии работают самостоятельно по отдельным видам нагрузки. Совместные режимы работы источников отсутствуют.

## 4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Перевод котельных в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

## 4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

На территории Андреевского сельсовета отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

**4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе**

Загрузка источников тепловой энергии Андреевского сельсовета рассмотрена с учетом перспективы потребления до 2036 года. Распределение (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии для каждой зоны действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии не планируется, поскольку существующая котельня обеспечивает вид тепловых нагрузок отопления.

**4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценка затрат при необходимости его изменения**

В системе теплоснабжения Андреевского сельсовета котельные работают по температурному графику 90/75 0С. В связи с сохранением температурного графика действующего источника не будут возникать дополнительные издержки.

## 4.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности дополнительных источников не разрабатывались, поскольку существующая мощность котельных Андреевского сельсовета обеспечит увеличение возможного роста тепловой энергии с учетом перспективы до 2036 года.

# **Раздел 5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

## 5.1 Предложения по 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)

Предложения по 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), не разрабатывались, поскольку в Андреевском сельсовете отсутствуют зоны с дефицитом тепловой мощности, за исключением ст.ж/д Районная.

## 5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Андреевского сельсовета не разрабатывались, поскольку в поселении отсутствуют районы со значительной перспективной застройкой с подключением к системе ЦТ.

## 5.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, не планируется, поскольку в Андреевском сельсовете действуют единственные источники энергии , расположенные в с. Андреевка, ст.ж/д Районная, п. Теренгуль.

## 5.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет перевода котельной в пиковый режим работы, не планируется.

## 

## 5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса производится одновременно с мероприятиями по повышению эффективности функционирования системы теплоснабжения и увеличению надежности до нормативного значения. То есть постепенная замена участков магистральных теплопроводов осуществляется с учетом их эксплуатационного ресурса. В связи с отсутствием данных от Заказчика невозможно определить решение о реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

## 5.6. Объемы финансирования проектов, предложенных для включения в инвестиционные программы ТСО.

В связи с отсутствием у ТСО Андреевского сельсовета инвестиционных программ, данный раздел не разрабатывался.

# **Раздел 6 Перспективные топливные балансы**

В составе Схемы теплоснабжения проведены расчеты по источнику тепловой энергии, расположенному в границах Андреевского сельсовета, основного, резервного и аварийного топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источника тепловой энергии.

Расчеты перспективных топливных балансов для источника тепловой энергии, расположенного в границах селаАндреевского сельсовета по видам основного и резервного топлива, на каждом этапе реализации представлены в таблице 11 «Перспективный топливный баланс».

**Таблица 11. Перспективный топливный баланс Андреевского сельсовета**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Вид расхода топлива** | **Вид топлива** | | **Ед. изм.** | **2019 г. (факт)** | | **2021 г.** | | **2022 г.** | | **2023г.** | | **2024 г.** | **2025 г.** | | **2026 г.** | **2036 г.** |
| **1 этап** | | | | | | | | | | | **2 этап** | **3 этап** |
| **1** | **Кот. с. Андреевка, ст.ж/д Районная** | год. расх. | уголь | осн. | т у.т. | 684,4 | 684,4 | | 684,4 | | 684,4 | | 684,4 | | | 684,4 | 684,4 | 684,4 |
| т н.т. | 786, 5 | 786, 5 | | 786, 5 | | 786, 5 | | 786, 5 | | | 786, 5 | 786, 5 | 786, 5 |
| ННЗТ | уголь. | резервн. | т н.т. | 276 | 276 | | 276 | | 276 | | 276 | | | 276 | 276 | 276 |
| НЭЗТ | т у.т. | 266,05 | 266,05 | | 266,05 | | 266,05 | | 266,05 | | | 266,05 | 266,05 | 266,05 |
| **2.** | **Кот.** **п. Теренгуль** | год. расх. | уголь | осн. | т у.т. | 175,44 | 175,44 | | 175,44 | | 175,44 | | 175,44 | | | 175,44 | 175,44 | 175,44 |
| т н.т. | 182 | 182 | | 182 | | 182 | | 182 | | | 182 | 182 | 182 |
| ННЗТ | уголь | резервн. | т у.т. | 23,13 | 23,13 | | 23,13 | | 23,13 | | 23,13 | | | 23,13 | 23,13 | 23,13 |
| НЭЗТ | т н.т. | 24 | 24 | | 24 | | 24 | | 24 | | | 24 | 24 | 24 |
|  | **Итого** | **ННЗТ** | **уголь** | **осн.** | **т у.т.** | **1149,02** | **1149,02** | | **1149,02** | | **1149,02** | | **1149,02** | | | **1149,02** | **1149,02** | **1149,02** |
| **НЭЗТ** | **резервн** | **т н.т.** | **1268,5** | **1268,5** | | **1268,5** | | **1268,5** | | **1268,5** | | | **1268,5** | **1268,5** | **1268,5** |

# **Раздел 7 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей должен определяться на основании и с учетом следующих документов:

* Методические рекомендации по применению государственных сметных нормативов укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 04.10.2011 № 481;
* Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2011 «Наружные тепловые сети», утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643;
* Коэффициенты перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643;
* Сценарные условия долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 г.;
* Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 г. и плановый период 2014 – 2015 гг.;
* Индексы-дефляторы на регулируемый период (до 2015 г.), утв. Минэкономразвития Росси от 24.08.2012;
* сметная документация;
* прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

В связи с отсутствием у ТСО Андреевского сельсовета инвестиционных программ, данный раздел не разрабатывался.

## 7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Проводить реконструкцию и техническое перевооружение котельных Андреевского сельсовета не планируется.

## 7.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В связи с отсутствием у ТСО Андреевского сельсовета инвестиционных программ, данный раздел не разрабатывался.

## 7.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

В связи с отсутствием у ТСО Андреевского сельсовета инвестиционных программ, данный раздел не разрабатывался.

# **Раздел 8 Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

В соответствии со статьёй 2 пунктом 28 Федерального закона 190 "О теплоснабжении":

"Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее – федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации".

В соответствии со статьёй 6 пунктом 6 Федерального закона 190 "О теплоснабжении":

"К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации".

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел Постановления Правительства Российской Федерации "Об утверждении правил организации теплоснабжения", предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьёй 4 пунктом 1 ФЗ 190 "О теплоснабжении":

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами систем теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

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

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

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

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надёжность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства РФ № 808 от 08.08.2012 г., в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В данном случае, когда на территории поселения организованы и действуют две системы теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

– определить единые теплоснабжающие организации в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения.

Подробное описание зон деятельности теплоснабжающих организаций приведено в Главе 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" схемы теплоснабжения МО Андреевский сельсовет.

В настоящее время МУП «Баганский коммунальщик» является единственной теплоснабжающей организацией на территории с. Андреевка и ст. ж/д Районная и отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации, а именно:

– владение на праве собственности или хозяйственном ведении источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации у ТСО имеется.

На праве хозяйственного ведения у МУП «Баганский коммунальщик» находятся тепловые сети и котельные на территории с. Андреевка и ст. ж/д Районная.

Статус единой теплоснабжающей организации рекомендуется присваивать МУП «Баганский коммунальщик», имеющей технические и ресурсные возможности для обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей тепловой энергией территории с. Андреевка и ст. ж/д Районная.

В настоящее время МБОУ Теренгульская СОШ является единственной теплоснабжающей организацией на территории п. Теренгуль, но не отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации, а именно:

– владение на праве собственности или хозяйственном ведении источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации у ТСО отсутствует.

На праве оперативного управления у МБОУ Теренгульская СОШ находятся тепловые сети и котельная на территории МО Андреевский сельсовет.

Статус единой теплоснабжающей организации не рекомендуется присваивать Теренгульская СОШ, как не имеющей технические и ресурсные возможности для обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей тепловой энергией МО Андреевский сельсовет. Решение об определении единой теплоснабжающей организации предлагается присвоить организации, основным видом деятельности которой будет оказание услуг по теплоснабжению и передать ей тепловые сети и котельную на праве хозяйственного ведения, либо в рамках концессионного соглашения в отношении объектов систем теплоснабжения Андреевского сельсовета согласно требованиям Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях»

# **Раздел 9 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии теплоснабжающая организация, владеющая источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;

2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;

3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

Основными источниками теплоснабжения на период реализации Схемы теплоснабжения является котельная с. Андреевка, ст.ж/д Районная, п. Теренгуль.

С учетом отсутствия других источников тепловой энергии в с. Андреевка, кроме существующей котельной, на перспективу до 2036 года решения по распределения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии не разрабатывались.

# **Раздел 10 Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Бесхозяйных тепловых сетей на территории Андреевского сельсовета нет.

# **Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Перспективные балансы мощности котельных Андреевского сельсовета представлены ниже. На основании фактических данных по балансу тепловой мощности и нагрузки за базовый период 2021 г. с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии (мощности) на перспективу до 2036 г. сформированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источника тепловой энергии до 2036 г.

На основании анализа перспективных тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника в соответствии с выбранным вариантом развития определено, что существующие источники обеспечивают потребителей тепловой энергией в полном объеме и дополнительных мероприятий по строительству или модернизации оборудования не требуется, за исключением ст.ж/д Районная, где необходимо покрыть имеющийся дефицит за счет вввода новых тепловых мощностей.

Таблица 36. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии в базовом периоде

| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Установ-ленная мощность, Гкал/ч** | **Распола-гаемая мощность основного оборудо-вания, Гкал/ч** | **Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Гкал/ч** | **Тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/ч** | **Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, Гкал/ч** | **Присоединенная нагрузка, Гкал/ч** | **Резерв (дефицит) мощности, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельные Андреевского сельсовета | 3,41 | 3,41 | 0,0079 | 3,317 | 0,062 | 2,634 | 0,776 |

# **Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Бесхозяйных тепловых сетей на территории Андреевского сельсовета нет.

# **Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения**

Предлагаемая к утверждению схема теплоснабжения соответсвует параметрам действующей схемы водоснабжения и водоотведения поселенияи и сихронна.

На период разработки предлагаемой к утверждению схемы теплоснабжения схема газоснабжения и газификации поселения отсутсвует.

# **РАЗДЕЛ 14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

Результаты оценки существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения представлены в таблице 58.

Таблица 58. Индикаторы развития системы теплоснабжения МО Андреевский сельсовет

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Обозначение показателя** | **Единицы измерения** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2026** | **2036** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий |  | **м2** | 1989,5 | 1989,5 | 1989,5 | 1989,5 | 1989,5 | 1989,5 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий |  | **тыс. м2** | 7070,62 | 7070,62 | 7070,62 | 7070,62 | 7070,62 | 7070,62 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: |  | **Гкал/ч** | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 | 2,634 |
| 3.1. | – в жилищном фонде, в том числе: |  | **Гкал/ч** | 1,296 | 1,296 | 1,296 | 1,296 | 1,296 | 1,296 |
| 3.1.1 | – для целей отопления и вентиляции |  | **Гкал/ч** | 1,296 | 1,296 | 1,296 | 1,296 | 1,296 | 1,296 |
| 3.1.2 | – для целей горячего водоснабжения |  | **Гкал/ч** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | – общественно-деловом фонде, в том числе |  | **Гкал/ч** | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| 3.2.1 | – для целей отопления и вентиляции |  | **Гкал/ч** | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| 3.2.2 | – для целей горячего водоснабжения |  | **Гкал/ч** | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: |  | **Гкал** | 2167,93 | 2167,93 | 2167,93 | 2167,93 | 2167,93 | 2167,93 |
| 4.1. | – в жилищном фонде |  | **Гкал** | 323,76 | 323,76 | 323,76 | 323,76 | 323,76 | 323,76 |
| 4.1.1. | – для целей отопления и вентиляции |  | **Гкал** | 323,76 | 323,76 | 323,76 | 323,76 | 323,76 | 323,76 |
| 4.1.2. | – для целей горячего водоснабжения |  | **Гкал** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 00 |
| 4.2. | – в общественно-деловом фонде в том числе: |  | **Гкал** | 1844,17 | 1844,17 | 1844,17 | 1844,17 | 1844,17 | 1844,17 |
| 4.2.1. | – для целей отопления и вентиляции |  | **Гкал** | 1844,17 | 1844,17 | 1844,17 | 1844,17 | 1844,17 | 1844,17 |
| 4.2.2. | – для целей горячего водоснабжения |  | **Гкал** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде |  | **ккал/ч/м2** | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде |  | **Гкал/год/м2** | 318,38 | 318,38 | 318,38 | 318,38 | 318,38 | 318,38 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода |  | **°С·сут** | -8,6 | -8,6 | -8,6 | -8,6 | -8,6 | -8,6 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фон-де |  | **ккал/м2(°C x сут)** | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |  | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде |  | **ккал/ч/м2** | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепло-вой энергии в общественно-деловом фонде |  | **ккал/м2/(°C x сут)** | 318,38 | 318,38 | 318,38 | 318,38 | 318,38 | 318,38 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки |  | **Гкал/ч/м2** | 0,00034 | 0,00034 | 0,00034 | 0,00034 | 0,00034 | 0,00034 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энер-гии на отопление в жилищном фонде |  | **Гкал/гм2** | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя |  | **Гкал/ч/чел.** | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя |  | **Гкал/чел/год** | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |

# **Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия**

15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по

каждой системе теплоснабжения

Тариф на тепловую энергию для потребителей Андреевского сельсовета устанавливается без дифференциации по системам теплоснабжения. В связи с этим тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей МО Андреевский сельсовет составлена единой в отношении всех систем теплоснабжения и представлена в таблицах 59-60.

15 .2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения

потребителей по единой теплоснабжающей организации

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения по МО Андреевский сельсовет представлена в таблицах 59-60.

15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации

проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Расчет прогнозного тарифа для потребителей МУП «Баганский коммунальщик» за тепловую энергию произведен на основании прогноза спроса на тепловую энергию и прогнозируемых тарифов без учета инвестиционной составляющей в тарифе на тепловую энергию (таблицы 59-60).

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу МУП «Баганский коммунальщик» и МБОУ Теренгульская СОШ на стоимость тепловой энергии не выполнен в связи с отсутствием у МУП «Баганский коммунальщик» и МБОУ Теренгульская СОШ инвестиционных программ.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 59 - Тарифно-балансовая модель котельных в зоне деятельности МУП «Баганский коммунальщик»** | | | | | | | |
| **Наименование показателя** | **Единицы измерения** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 |
| Ввод мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вывод мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 2,473 | 2,473 | 2,473 | 2,473 | 2,473 | 2,473 |
| Отопление | Гкал/ч | 2,473 | 2,473 | 2,473 | 2,473 | 2,473 | 2,473 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 |
| Доля резерва (от установленной мощности) |  | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Тепловая энергия |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработано тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды котельной | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Отпущено в сеть | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Потери при передаче по тепловым сетям | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| То же в % | % |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | т н.т. | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 |
| Средневзвешенный НУР | кг н.т/Гкал | 319,49 | 319,49 | 319,49 | 319,49 | 319,49 | 319,49 |
| Средневзвешенный КПД котлоагрегатов | % | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 |
| Затраты на выработку тепловой энергии | тыс.руб | 6 923,94 | 6 733,496 | 6 867,089 | 7 006,027 | 7 150,522 | 7 300,797 |
| ГСМ | тыс.руб. | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| материалы на эксплуатацию, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| материалы на ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| вода на технологические цели | тыс.руб. | 26,67 | 27,74 | 28,85 | 30,00 | 31,20 | 32,45 |
| плата за пользование водными объектами | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на оплату услуг связи | тыс.руб. | 2,80 | 2,91 | 3,03 | 3,15 | 3,28 | 3,41 |
| расходы на оплату юридических,  информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 30,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| услуги по пуско-наладке | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 93,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс.руб. | 2 701,10 | 2809,14 | 2921,51 | 3038,37 | 3159,90 | 3286,30 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс.руб. | 480,82 | 500,05 | 520,05 | 540,86 | 562,49 | 584,99 |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс.руб. | 480,82 | 500,05 | 520,05 | 540,86 | 562,49 | 584,99 |
| покупная тепловая энергия от ведомственных котельных | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| энергия на хозяйственные нужды | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 2 597,20 | 2 597,20 | 2 597,20 | 2 597,20 | 2 597,20 | 2 597,20 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 784,35 | 784,35 | 784,35 | 784,35 | 784,35 | 784,35 |
| Амортизация основных средств | тыс.руб. | 350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| целевые средства на НИОКР | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства на страхование | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования) | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| водный налог (ГЭС) | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| налог на землю | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| налог на имущество | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| транспортный налог | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| арендная плата | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| капитальные вложения | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| дивиденды по акциям | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прибыль на прочие цели, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % за пользование кредитом | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| услуги банка | тыс.руб. | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных |
| расходы на демонтаж основных фондов | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прибыль, облагаемая налогом | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| на прибыль | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Выпадающие расходы по факту предыдущего года | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 7 097,27 | 6 733,50 | 6 867,09 | 7 006,03 | 7 150,52 | 7 300,80 |
| Тариф на производство тепловой энергии | руб./Гкал | 1 931,53 | 2008,79 | 2089,14 | 2172,71 | 2259,62 | 2350,00 |
| Фактическая выручка | тыс.руб. | 3486,20 | 3527,30 | 3668,39 | 3815,12 | 3967,73 | 4126,44 |
| Финансовый результат (прибыль+; убыток -) | тыс.руб. | -3611,10 | -3206,20 | -3198,70 | -3190,90 | -3182,79 | -3174,36 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Таблица 60 - Тарифно-балансовая модель котельной в зоне деятельности МБОУ Теренгульская СОШ** | | | | | | | |
| **Наименование показателя** | **Единицы измерения** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Ввод мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вывод мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 4,5 | 5,5 | 6,5 | 7,5 | 10 | 20 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| Отопление | Гкал/ч | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 |
| Доля резерва (от установленной мощности) |  | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Тепловая энергия |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработано тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Собственные нужды котельной | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Отпущено в сеть | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Потери при передаче по тепловым сетям | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| То же в % | % |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | т н.т. | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 |
| Средневзвешенный НУР | кг н.т/Гкал | 319,49 | 319,49 | 319,49 | 319,49 | 319,49 | 319,49 |
| Средневзвешенный КПД котлоагрегатов | % | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 | 80,8 |
| Затраты на выработку тепловой энергии | тыс.руб | 3 077,70 | 3 086,61 | 3 140,19 | 3 195,91 | 3 253,86 | 3 454,13 |
| ГСМ | тыс.руб. | 285,33 | 296,74 | 308,61 | 320,96 | 333,80 | 347,15 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| материалы на эксплуатацию, в том числе: | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| материалы на ремонт | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| вода на технологические цели | тыс.руб. | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,18 | 0,19 | 0,19 |
| плата за пользование водными объектами | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на оплату услуг связи | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расходы на оплату юридических,  информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. | 112,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| услуги по пуско-наладке | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс.руб. | 578,76 | 601,91 | 625,99 | 651,03 | 677,07 | 704,15 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс.руб. | 354,52 | 368,70 | 383,45 | 398,79 | 414,74 | 431,33 |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс.руб. | 354,52 | 368,70 | 383,45 | 398,79 | 414,74 | 431,33 |
| покупная тепловая энергия от ведомственных котельных | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| энергия на хозяйственные нужды | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 1181,20 | 1181,20 | 1181,20 | 1181,20 | 1181,20 | 1181,20 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 355,93 | 355,93 | 355,93 | 355,93 | 355,93 | 355,93 |
| Амортизация основных средств | тыс.руб. | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 150,00 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| целевые средства на НИОКР | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства на страхование | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования) | тыс.руб. | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 |
| водный налог (ГЭС) | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| налог на землю | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| налог на имущество | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| транспортный налог | тыс.руб. | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| арендная плата | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого расходов | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |
| капитальные вложения | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| дивиденды по акциям | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прибыль на прочие цели, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % за пользование кредитом | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| услуги банка | тыс.руб. | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных |
| расходы на демонтаж основных фондов | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прибыль, облагаемая налогом | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| на прибыль | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс.руб. | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Выпадающие расходы по факту предыдущего года | тыс.руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 2 877,70 | 2 412,74 | 2 439,36 | 2 467,05 | 2 495,85 | 2 665,80 |
| Тариф на производство тепловой энергии | руб./Гкал | 1705,00 | 1773,20 | 1844,13 | 1917,89 | 1994,61 | 2074,39 |
| Фактическая выручка | тыс.руб. | 702,46 | 730,56 | 759,78 | 790,17 | 821,78 | 854,65 |
| Финансовый результат (прибыль+; убыток -) | тыс.руб. | -2175,24 | -1682,18 | -1679,58 | -1676,88 | -1674,07 | -1811,15 |