



**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КАНЕВСКОЙ РАЙОН**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 01.02.2024

№ 134

ст-ца Каневская

**Об утверждении схемы теплоснабжения Каневского сельского поселения
Каневского района Краснодарского края
на период с 2024 по 2039 годы**

В соответствии с Федеральными законами от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», учитывая заключение по итогам публичных слушаний по рассмотрению проекта утверждения схемы теплоснабжения Каневского сельского поселения Каневского района Краснодарского края на период с 2024 по 2039 годы от 10 января 2024 года, постановлением администрации муниципального образования Каневской район от 25 октября 2019 года № 1872 «О должностных полномочиях заместителей главы муниципального образования Каневской район», **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить схему теплоснабжения Каневского сельского поселения Каневского района Краснодарского края на период с 2024 по 2039 годы согласно приложению.

2. Отделу по связям со СМИ и общественностью администрации муниципального образования Каневской район (Игнатенко Т.А.) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации муниципального образования Каневской район в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

4. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Заместитель главы
муниципального образования
Каневской район

И.А. Луценко

Приложение

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

муниципального образования

Каневской район

от 01.08.2024 № 134

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
КАНЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
КАНЕВСКОГО РАЙОНА
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД С 2024 ПО 2039 ГОДЫ**

2024 год

СОДЕРЖАНИЕ

Паспорт схемы	
Основные термины и понятия	
Введение	
Общая часть	
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения	
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам	
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по Каневскому сельскому поселению	
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух и более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения	
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения	
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения	
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения	
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения	
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии	
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	
6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	
6.2. Предложение по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилую, комплексную и производственную застройку	
6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельной в «пиковый» режим работы или ликвидации котельной	
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения потребителей	
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения	
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива	

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	
8.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	
8.4. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении	
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения	
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии	
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов	
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	
10.2. Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации	
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения	
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Каневского сельского поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения	
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Каневского сельского поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Каневского сельского поселения	
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	

ПАСПОРТ СХЕМЫ

Основанием для разработки схемы теплоснабжения Каневского сельского поселения Каневского муниципального района Краснодарского края является:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190 -ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений и дополнений в отдельные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями);
- Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (с изменениями и дополнениями);
- Генеральный план Каневского сельского поселения Каневского муниципального района Краснодарского края.

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

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

Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

- повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

- обеспечение жителей Каневского сельского поселения тепловой энергией;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- установление ответственности субъектов теплоснабжения за надежное и качественное теплоснабжение потребителей;
- обеспечение безопасности системы теплоснабжения.

Сроки и этапы реализации схемы

Схема будет реализована в период с 2024 по 2039 годы.

В проекте выделяются 3 этапа:

Первый этап: 2024-2028 годы (ежегодное планирование).

Второй этап: 2029-2033 годы;

Третий этап: 2034-2039 годы.

ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ПОНЯТИЯ

Зона действия системы теплоснабжения- территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

Зона действия источника тепловой энергии- территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционированными задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

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

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

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

Элемент территориального деления- территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

Расчетный элемент территориального деления- территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

Местные виды топлива- топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

Расчетная тепловая нагрузка- тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

Базовый период- год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

Базовый период актуализации- год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

Энергетические характеристики тепловых сетей- показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя;

Топливный баланс- документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии;

Материальная характеристика тепловой сети- сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;

Удельная материальная характеристика тепловой сети- отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети;

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки- отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

ВВЕДЕНИЕ

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

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства принята практика составления перспективных схем теплоснабжения.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на срок действия генерального плана, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

В последние годы наряду с системами централизованного теплоснабжения, значительному усовершенствованию подверглись системы децентрализованного теплоснабжения, в основном, за счёт развития крупных систем централизованного газоснабжения с подачей газа крышным котельным или непосредственно в квартиры жилых зданий, где за счёт его сжигания в топках котлов, газовых водонагревателях, квартирных генераторах тепла может быть получено тепло одновременно для отопления, горячего водоснабжения, а также для приготовления пищи.

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

На территории Каневского сельского поселения по состоянию на 01.01.2023 года проживает 45 889 человека.

На территории поселения расположены 17 централизованных источников теплоснабжения, которые эксплуатируют две теплоснабжающие организации.

МУП «Каневские тепловые сети»

- Котельная № 1 (ст. Каневская, ул. Октябрьская, 89)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная;
- Котельная № 2 (ст. Каневская, ул. Чигиринская, 72)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная;
- Котельная № 3 (ст. Каневская, ул. Горького, 64А)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная;
- Котельная № 5 (ст. Каневская, ул. Вокзальная, 130)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная;
- Котельная № 6 (ст. Каневская, ул. Айвазовского, 23 А)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная (ГВС);
- Котельная № 8 (ст. Каневская, ул. Герцена, 82)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная;
- Котельная № 9 (ст. Каневская, ул. Больничная, 108)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – четырехтрубная (ГВС);
- Котельная № 11 (ст. Каневская, ул. Горького, 66)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – четырехтрубная (ГВС);
- Котельная № 15 (ст. Каневская, ул. Вокзальная, 70)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная;
- Котельная № 16 (ст. Каневская, ул. Нестеренко, 58)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – четырехтрубная (ГВС);
- Котельная № 20 (ст. Каневская, ул. Нестеренко, 123)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – четырехтрубная (ГВС);
- Котельная № 21 (ст. Каневская, ул. Советская, 50)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – четырехтрубная (ГВС);
- Котельная № 49 (ст. Каневская, ул. Октябрьская 119 А)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная;

- Котельная № 50 (ст. Каневская, ул. Октябрьская 83)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная;

- Котельная № 51 (ст. Каневская, ул. Таманская, 37 А)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная;

- Котельная № 52 (ст. Каневская, ул. Ленина, 70)- температурный график – 95/70 С, система теплоснабжения – двухтрубная.

ООО «Каневской ЗГА»

- Котельная ООО «Каневский ЗГА» (ст. Каневская, Юго-Западная промышленная зона, 1Д)- температурный график –95/70 С, система теплоснабжения – четырехтрубная (ГВС).

Таблица 1 - Данные для расчета системы теплоснабжения в соответствии с СП 131.13330.2020

№ п/п	Показатель	Количество
1	Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0.92	-19 ⁰ С
2	Средняя температура за отопительный период	1,7 ⁰ С
3	Продолжительность отопительного периода	155 сут.

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ

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

В таблице 2 показаны объемы строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения Каневского сельского поселения.

Таблица 2

Наименование потребителей	Этажность	Площадь, м ²	Объем, м ³	Кол-во абонент
Котельная № 1 «СШ № 4» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 89				
<i>Бюджетные организации</i>				
МБОУ СОШ №4	н/д	н/д	14516	-
Котельная № 2 «СШ № 3» ст-ца Каневская ул. Чигиринская, 72				
<i>Бюджетные организации</i>				
МБУК "ЦКС "Колос"	н/д	н/д	6428	-
МБУК "Парк КнО 300л ККВ"	н/д	н/д	1175,8	-
МБОУ СОШ №3	н/д	н/д	11455	-
МБУ ЦОДОУ	н/д	н/д	2668	-

Отдел МВД России по Каневскому район	н/д	н/д	55	-
МКУ "ЦБ УО"	н/д	н/д	2133	-
МАДОУ дет.сад №11	н/д	н/д	10728	-
<i>Прочие организации</i>				
АО "Почта России"	н/д	н/д	243	-
Котельная № 3 «СШ № 1» ст-ца Каневская ул. Горького, 64А				
<i>Бюджетные организации</i>				
ГБУ СОКК "Каневской КЦСОН"	н/д	н/д	1476,2	-
МБОУ СОШ №1	н/д	н/д	39231,2	-
<i>Прочие организации</i>				
Алаулова В.Э.	н/д	н/д	46	-
Бережных Н.В.	н/д	н/д	76,5	-
Попандопуло А.Н	н/д	н/д	2856	-
Карабутов Е.П.	н/д	н/д	79,9	-
УИО Каневского района	н/д	н/д	157,3	-
АО "Россельхозбанк"	н/д	н/д	1159	-
Шевцов Е.С.	н/д	н/д	494	-
Макашов Н.В.	н/д	н/д	23,5	-
Арзуманян Д.Н.	н/д	н/д	44,3	-
Кулик Е.А	н/д	н/д	172,9	-
Котельная № 5 «СШ № 2» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 130				
<i>Бюджетные организации</i>				
МБОУ СОШ №2	н/д	н/д	45229,6	-
Котельная № 6 «Д/с № 3» ст-ца Каневская ул. Айвазовского, 23 А				
<i>Бюджетные организации</i>				
МАДОУ детский сад №3	н/д	н/д	3655	-
Котельная № 8 «СЭС» ст-ца Каневская ул. Герцена, 82				
<i>Бюджетные организации</i>				
Тимаш.ф-л ФГУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в КК"	н/д	н/д	4713	-
Упр.Роспотребнадзора по КК	н/д	н/д	921	-
Котельная № 9 «ЦРБ» ст-ца Каневская ул. Больничная, 108				
<i>Многоквартирные дома</i>				
Больничный, 1	4	2497,2	10435	83
<i>Бюджетные организации</i>				
МБУ "Каневская ЦРБ"	н/д	н/д	95437,3	17
ФГУ "ГБ МСЭ по КК"	н/д	н/д	2058,2	1
<i>Прочие организации</i>				
ОАО "Фармация"	н/д	н/д	117	-
ООО "ТД Калория"	н/д	н/д	549	-
Каневской РПС	н/д	н/д	117	-
Харченко В.И.	н/д	н/д	91	-
Андряинов Н.В.	н/д	н/д	20	-
Храм Пантелеимона	н/д	н/д	1171,6	-
Котельная № 11 «НИВА» ст-ца Каневская ул. Горького, 66				
<i>Многоквартирные дома</i>				
Гагарина, 13	5	3997	17362	127
Гагарина, 13а	5	2585,5	12096	98
<i>Бюджетные организации</i>				
Администрация Каневского СП	н/д	н/д	2415,5	-
МБОУ Гимназия	н/д	н/д	14819	-
МБДОУ детский сад №2	н/д	н/д	10217	-

МБУ ДО РШИ ст-цы Каневской	н/д	н/д	6726	-
Прокуратура КК	н/д	н/д	2677,8	-
Отдел МВД России по Каневскому району	н/д	н/д	86,1	-
МКУ "Служба обеспечения"	н/д	н/д	166,9	-
<i>Прочие организации</i>				
ООО "Агрософт-АУЦ"	н/д	н/д	497	-
Гордненко В.Н.	н/д	н/д	174,7	-
Арутюнова А.А.	н/д	н/д	11083	-
Кнуренко О.С.	н/д	н/д	295,4	-
РНКБ БАНК ПАО	н/д	н/д	682	-
КБ ООО "Кубань-Кредит"	н/д	н/д	6957	-
Деревянко Ю.А.	н/д	н/д	2598	-
АО "Тандер"	н/д	н/д	1292,4	-
Смирнов В.А.	н/д	н/д	192,8	-
ООО "Автомобилист"	н/д	н/д	443	-
Чуприна И.Г.	н/д	н/д	192,8	-
Скрипник М.А.	н/д	н/д	364,9	-
ООО "Спец.стом.клиника"	н/д	н/д	292,6	-
Терещенко И.Г.	н/д	н/д	96	-
Кан.орг.ВОИ	н/д	н/д	450	-
Орг.ветеранов	н/д	н/д	215,5	-
Каневское РКО	н/д	н/д	187,5	-
КРО ВОГ	н/д	н/д	45,5	-
Рукавишников А.Н.	н/д	н/д	428	-
Союз пенсионеров	н/д	н/д	203,8	-
Котельная № 15 «Вокзальная» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 70				
<i>Многоквартирные дома</i>				
Ленина,57	4	2202,2	10061	72
Ленина,59	4	2141,6	9576	61
Вокзальная,70	3	1284,3	4764	70
Вокзальная,72	3	1114,4	4763	33
Вокзальная,74	3	1243,5	5380	40
Вокзальная,76	3	1277,6	5133	39
Вокзальная,78	3	1274,6	5560	42
Вокзальная,80	3	1216,1	5587	39
Вокзальная,44	5	2116,2	9012	79
Вокзальная,60а	3	1275,6	5035	49
Герцена,22	4	1505,6	7265	44
Герцена,24	3	1267,3	5454	44
Коллективная,5	4	1478,5	7884	35
Коллективная,7	4	2013,7	9451	68
Свердлинкова,89	5	1739,6	10055	55
Вокзальная,105	3	1250,2	4794	42
<i>Бюджетные организации</i>				
МБОУ НОШ № 12	н/д	н/д	4291	-
ППК Роскадастр	н/д	н/д	1336,4	-
МУ ГАДН по КК	н/д	н/д	198	-
<i>Прочие организации</i>				
Лукошко К.И.	н/д	н/д	422	-
Котельная № 16 «Нестеренко» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 58				
<i>Многоквартирные дома</i>				

Нестеренко,33	2	736,6	3044	26
Нестеренко,37	2	593,5	2986	23
Нестеренко,58	2	529	2707	26
Черноморская,44	3	1067,9	4203	46
Черноморская,41	5	144,4	6306	31
Партизанская,29	4	2162,1	9824	73
Партизанская,34а	4	1861	8576	62
<i>Бюджетные организации</i>				
МБДОУ детский сад №4	н/д	н/д	2325	-
<i>Прочие организации</i>				
Увайсова Т.В.	н/д	н/д	170	-
Каунов В.И.	н/д	н/д	106,1	-
Котельная № 20 «ДДУ-12» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 123				
<i>Множкквартирные дома</i>				
Ростовская,16	4	1237,4	5986	33
Нестеренко,117	5	922,7	4985	19
<i>Бюджетные организации</i>				
МБУ "Каневская ЦРБ"	н/д	н/д	8899	-
МБДОУ дет.сад №12	н/д	н/д	10618	-
<i>Прочие организации</i>				
ООО "Канев.стом.поликл"	н/д	н/д	3937	-
Котельная № 21 «Сельпо» ст-ца Каневская ул. Советская, 50				
<i>Множкквартирные дома</i>				
Партизанская,34	2	727,9	2847	23
Черноморская,36	2	637,1	2844	26
Черноморская,38	2	723,4	2628	30
Уманская, 63	4	2138,6	10345	68
Уманская, 65	4	2443,8	12961	77
Уманская, 84	5	1010,2	4549	30
Ленина,26	5	1717,8	10068	40
Ленина,35	5	1947,5	8154	75
Нестеренко,43	5	3715,3	16193	111
<i>Бюджетные организации</i>				
МКУ "Служба обеспечения"	н/д	н/д	18082,7	-
ГКУ ЦЗН Каневского района	н/д	н/д	2734,1	-
Отдел МВД России по Каневск. Району	н/д	н/д	9572,9	-
УСЗН министерства социального развития и	н/д	н/д	2195	-
ОВО по Каневскому району-филиал ФГКУ УВО	н/д	н/д	1057	-
Упр.ФС СП по КК	н/д	н/д	1324	-
Управление ФС госуд. статистики по КК	н/д	н/д	236	-
МАДОУ детский сад №10	н/д	н/д	9801	-
МБДОУ детский сад №1	н/д	н/д	2523	-
МАУ "Киноvideоцентр"Космос"	н/д	н/д	7963,2	-
Департамент по обесп.деят.мир.судей	н/д	н/д	1283	-
ГАУ КК "МФЦ КК"	н/д	н/д	1779,6	-
Управление суд.деп.	н/д	н/д	4995	-
МАУ "Каневской РДК"	н/д	н/д	44509	-
МБУ РИМЦ	н/д	н/д	1335	-
ГКУ КК "Каневская ЦБ УСО"	н/д	н/д	300	-
ГУ СОКК "Каневской КЦСОН"	н/д	н/д	737	-
ФКУ УИИ УФСИН России по КК	н/д	н/д	705	-
МБУК "МЦБ Каневского района"	н/д	н/д	3880,6	-

Прочие организации				
Черненко И.В.	н/д	н/д	19024,3	-
Каневской РПС	н/д	н/д	1856,5	-
Кибальченко Д.Ю.	н/д	н/д	416	-
Пименова Е.А.	н/д	н/д	85,6	-
Редкобородый С.Н.	н/д	н/д	109,2	-
Балагура Ю.И.	н/д	н/д	132,8	-
Матвеев В.В.	н/д	н/д	179	-
Бутусов А.Н.	н/д	н/д	176	-
ООО "Волга"	н/д	н/д	1471,8	-
АО "Почта России"	н/д	н/д	952	-
Шандыба Л.Н	н/д	н/д	1369,8	-
ООО "Редакция газеты"Каневские зори"	н/д	н/д	2996,6	-
Болдырев А.А.	н/д	н/д	1774,9	-
Дунаев С.В.	н/д	н/д	1383	-
АО фирма"Агрокомплекс"	н/д	н/д	648	-
ПК "Каневчанка"	н/д	н/д	3269	-
ООО «Кедр»	н/д	н/д	625	-
Мосиенко Л.С.	н/д	н/д	301	-
Кюльбякова Л.Д.	н/д	н/д	421	-
Лободин П.В.	н/д	н/д	116,2	-
Сундеева И.А	н/д	н/д	736	-
Черненко О.С	н/д	н/д	435	-
Теремский В.А	н/д	н/д	140	-
ООО "Леспромсервис"	н/д	н/д	402	-
Григорян АР	н/д	н/д	844	-
Клименко Е.Ю.	н/д	н/д	2471,6	-
Кочубей А.В.	н/д	н/д	1207	-
ООО "ЗДОРОВЬЕ-СЕВЕР"	н/д	н/д	833	-
Дубовик И.Н.	н/д	н/д	788	-
Лемешко Н.Н.	н/д	н/д	1337,2	-
Пономаренко Г.И.	н/д	н/д	507	-
Кан.тер.organiz.профсоюза раб АПК	н/д	н/д	172,1	-
Разгон В.П.	н/д	н/д	574	-
Рыбаков Н.И.	н/д	н/д	149	-
Новак О.И.	н/д	н/д	348	-
ООО "Кан.телевизионная студия"	н/д	н/д	1679	-
ООО "Агроторг"	н/д	н/д	2673	-
Каневская РО ККОООР	н/д	н/д	238	-
Харченко Н.Н.	н/д	н/д	156,4	-
Давиденко А.Г.	н/д	н/д	360	-
Добровольская А.В.	н/д	н/д	107,4	-
Борисова О.В.	н/д	н/д	332	-
Новак Е.В.	н/д	н/д	1031	-
Святной Д.Н.	н/д	н/д	97,9	-
Кушниренко Н.А.	н/д	н/д	202,7	-
Окульская М.В.	н/д	н/д	85,4	-
Рогова Н.К.	н/д	н/д	81	-
Фоменко М.В.	н/д	н/д	90,6	-
Ершова Н.В.	н/д	н/д	228,4	-
Андрьянов Н.В.	н/д	н/д	81,2	-
Леоненко СС	н/д	н/д	209	-

Шкварская И.В.	н/д	н/д	147,9	-
ООО "Фирма "Связь"	н/д	н/д	30,4	-
Василенко	н/д	н/д	71,9	-
ИП Смирнов А.В.	н/д	н/д	311,7	-
Багирова Г.А.	н/д	н/д	234,8	-
ИП Хатуева Р.П.	н/д	н/д	416	-
Логвиненко А.А.	н/д	н/д	124,2	-
Святной А.Н.	н/д	н/д	317,6	-
Кибальченко Д.Ю.	н/д	н/д	72,1	-
Прохорова В.А.	н/д	н/д	162,2	-
Сокол И.Ф.	н/д	н/д	108,8	-
Яковенко А.А.	н/д	н/д	535	-
Котельная № 49 «Дворец спорта» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 119 А				
<i>Многokвартирные дома</i>				
Ростовская, 27а	5	3517,7	22479	100
Горького, 121	2	350,4	1518	14
<i>Бюджетные организации</i>				
МБОУ лицей	н/д	н/д	16177	-
МБУ "Каневская СШ"	н/д	н/д	35023	-
<i>Прочие организации</i>				
ОАО "Агрофирма-племзавод "Победа"	н/д	н/д	9395	-
Филиал "Южный" ПАО "УРАЛСИБ-ЮГБАНК"	н/д	н/д	1439	-
Котельная №50 «Березка» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 83				
<i>Бюджетные организации</i>				
МБДОУ детский сад №32	н/д	н/д	6238	-
МБУК "Каневская БС"	н/д	н/д	345,1	-
ГКУ СО КК "Каневской ребаил. центр"	н/д	н/д	3365	-
Отдел МВД России по Каневск. району	н/д	н/д	69,3	-
МБУ УИО и ООД	н/д	н/д	160,9	-
МБУ Каневского района ЦКСОМ "Победа"	н/д	н/д	7953,7	-
Котельная № 51 «Колос» ст-ца Каневская ул. Таманская, 37 А				
<i>Многokвартирные дома</i>				
Кубанская, 47а	5	4268,8	22444	176
Кубанская, 58	1	292,8	1469	22
<i>Бюджетные организации</i>				
МБДОУ детский сад №31	н/д	н/д	6984	-
Котельная № 52 «Ледовый дворец» ст-ца Каневская ул. Ленина, 70				
<i>Бюджетные организации</i>				
МБУ СШ "Легион"	н/д	н/д	48839,2	-
Котельная ООО «Каневский ЗГА» ст-ца Каневская, Юго-Западная промышленная зона, 1Д				
<i>Многokвартирные дома</i>				
Промысловая, 1ба	3	1303	8381	47
Промысловая, 1бб	3	1188,4	8218	45
Промысловая, 1бв	3	1392,8	7395	56
Промысловая, 1бг	3	1153,9	7917	37
Промысловая, 1бд	3	1422,4	8326	39
Промысловая, 1бе	3	1192	8581	35
Промысловая, 19а	3	1123,3	4326	39
Промысловая, 22	3	1604	6020	39
Промысловая, 24	3	1462	6014	57
Промысловая, 26	3	1104,2	4650	44

Промысловая,28	3	1010,6	4350	36
Промысловая,30	4	2355,8	12229	90
Промысловая,32	4	2084,2	8158	83
Островского,15	1	156,6	309	5
Длинная,124	3	961	4966	34
Терешковой,23	3	1586,8	6318	46
Терешковой,40	3	1329,4	5776	32
Терешковой,42	3	1309,7	7703	47
Терешковой,44	3	1305,8	7129	38
Чипигинская,123	3	1162,1	6505	41
Чипигинская,127	3	1635,9	8489	55
Чипигинская,128	3	1572,4	9160	58
Чипигинская,130	3	1590,3	7022	49
Чипигинская,140б	4	1208,1	7057	28
Промысловая,19	1	40,1	150	5
Промысловый,1	3	1523	8255	53
Промысловый,3	3	1506,1	7435	55
<i>Бюджетные организации</i>				
МБОУ СОШ №6	н/д	н/д	12672	-
МБДОУ детский сад №19	н/д	н/д	6476	-
МБДОУ детский сад №20	н/д	н/д	3135	-
МАУ ДО ЦТ "Радуга"	н/д	н/д	3771	-
МБУК "Каневская БС"	н/д	н/д	412	-
МБУ СШ Легион	н/д	н/д	12971,5	-
МКУ "Служба обеспечения"	н/д	н/д	1721,1	-
<i>Прочие организации</i>				
ООО "Газпр.доб Краснодар" КанГПУ	н/д	н/д	1055,7	-
ООО УК "Доверие Юг Капитал"	н/д	н/д	295,2	-
Дубовик И.Н.	н/д	н/д	3210	-
Гринь В.Н.	н/д	н/д	346,6	-
УИО Каневского района	н/д	н/д	510,8	-
НОУ СПО Сев-Кав. Колледж "Знание"	н/д	н/д	2757	-
ООО "Академия"	н/д	н/д	1701	-
ДП "ООО Торговый дом "Победа"	н/д	н/д	458	-
Буланкина Е.А.	н/д	н/д	118	-
АО "Тандер"	н/д	н/д	5082,8	-
ООО "Газпром трансгаз-Кубань" УТС	н/д	н/д	1140	-
АО "Почта России"	н/д	н/д	356	-
ОАО "Сбербанк России"	н/д	н/д	323,3	-
Карасева Р.Е.	н/д	н/д	102	-
Тонких В.В.	н/д	н/д	59	-
Андриянов Н.В.	н/д	н/д	22,5	-
Кнстерева О.Н.	н/д	н/д	428	-
Эффрикян С.Л.	н/д	н/д	459	-

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления приведены в таблицах 3-4.

Таблица 3 - Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления (существующее положение)

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/час	Полезный отпуск, Гкал/год
1.	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 1 «СШ № 4» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 89	0,246	478,477
2.		Котельная № 2 «СШ № 3» ст-ца Каневская ул. Чигиринская, 72	0,587	1141,732
3.		Котельная № 3 «СШ № 1» ст-ца Каневская ул. Горького, 64А	0,684	1330,400
4.		Котельная № 5 «СШ № 2» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 130	0,787	1530,737
5.		Котельная № 6 «Д/с № 3» ст-ца Каневская ул. Айвазовского, 23 А	0,066	128,372
6.		Котельная № 8 «СЭС» ст-ца Каневская ул. Герцена, 82	0,103	200,338
7.		Котельная № 9 «ЦРБ» ст-ца Каневская ул. Больничная, 108	1,9213	3736,983
8.		Котельная № 11 «НИВА» ст-ца Каневская ул. Горького, 66	1,871	3639,148
9.		Котельная № 15 «Вокзальная» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 70	2,48	4823,671
10		Котельная № 16 «Нестеренко» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 58	0,821	1596,868
11		Котельная № 20 «ДДУ-12» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 123	0,709	1379,025
12		Котельная № 21 «Сельпо» ст-ца Каневская ул. Советская, 50	4,426	8608,696
13		Котельная № 49 «Дворец спорта» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 119 А	1,327	2581,053
14		Котельная №50 «Березка» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 83	0,29	564,058
15		Котельная № 51 «Колос» ст-ца Каневская ул. Таманская, 37 А	0,528	1026,975
16		Котельная № 52 «Ледовый дворец» ст-ца Каневская ул. Ленина, 70	0,631	1227,313
17	ООО «Каневский ЗГА»	Котельная ООО «Каневский ЗГА» ст-ца Каневская, Юго-Западная промышленная зона, 1Д	5,0074	9739,536
Итого по станции Каневская			22,4847	43733,384

Таблица 4 - Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления (перспективное положение до 2039 г.)

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/час	Полезный отпуск, Гкал/год
1.		Котельная № 1 «СШ № 4» ст-ца	0,246	478,477

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/час	Полезный отпуск, Гкал/год
		Каневская ул. Октябрьская, 89		
2.	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 2 «СШ № 3» ст-ца Каневская ул. Чигиринская, 72	0,587	1141,732
3.		Котельная № 3 «СШ № 1» ст-ца Каневская ул. Горького, 64А	0,684	1330,400
4.		Котельная № 5 «СШ № 2» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 130	0,787	1530,737
5.		Котельная № 6 «Д/с № 3» ст-ца Каневская ул. Айвазовского, 23 А	0,066	128,372
6.		Котельная № 8 «СЭС» ст-ца Каневская ул. Герцена, 82	0,103	200,338
7.		Котельная № 9 «ЦРБ» ст-ца Каневская ул. Больничная, 108	1,9213	3736,983
8.		Котельная № 11 «НИВА» ст-ца Каневская ул. Горького, 66	1,871	3639,148
9.		Котельная № 15 «Вокзальная» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 70	2,48	4823,671
10.		Котельная № 16 «Нестеренко» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 58	0,821	1596,868
11.		Котельная № 20 «ДДУ-12» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 123	0,709	1379,025
12.		Котельная № 21 «Сельпо» ст-ца Каневская ул. Советская, 50	4,426	8608,696
13.		Котельная № 49 «Дворец спорта» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 119 А	1,327	2581,053
14.		Котельная №50 «Березка» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 83	0,29	564,058
15.		Котельная № 51 «Колос» ст-ца Каневская ул. Таманская, 37 А	0,528	1026,975
16.		Котельная № 52 «Ледовый дворец» ст-ца Каневская ул. Ленина, 70	0,631	1227,313
17.		ООО «Каневской ЗГА»	Котельная ООО «Каневский ЗГА» ст-ца Каневская, Юго-Западная промышленная зона, 1Д	5,0074
Итого по станции Каневская			22,4847	43733,384

Годовой расход тепловой энергии на отопление определяется по формуле:

$$Q_{\text{год от}} = Z_{\text{от}} \times Q_{\text{отр}} \times ((T_{\text{в}} - T_{\text{с0}})/(T_{\text{в}} - T_{\text{н}})) \times P_{\text{о}}, \text{ Гкал/год}$$

где: $Q_{\text{отр}}$ – максимальный часовой расход тепла на отопление, Гкал/ч;

$P_{\text{о}}$ – продолжительность отопительного периода, сутки;

$Z_{\text{от}}$ – время работы в сутки, ч;

$T_{\text{с0}}$ – средняя температура наружного воздуха за отопительный период, °С

$T_{\text{н}}$ – расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции, °С

$T_{\text{в}}$ – расчетная температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий, °С

14.	ст. Каневская	Котельная №50 «Березка»	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
15.	ст. Каневская	Котельная № 51 «Колос»	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
16.	ст. Каневская	Котельная № 52 «Ледовый дворец»	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9	79,9
17.	ст. Каневская	Котельная ООО «Каневский ЗГА»	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2

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

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

Централизованное теплоснабжение в Каневском сельском поселении из 10 населенных пунктов есть только в 2-х: ст. Каневская и ст-ца Каневская.

В настоящее время на территории Каневского сельского поселения действует централизованная и децентрализованная система теплоснабжения. Объекты, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, обеспечиваются тепловой энергией от индивидуальных источников отопления. Сложившаяся система централизованного теплоснабжения в Каневском сельском поселении включает в себя единый комплекс сооружений, основного котельного и вспомогательного оборудования, а также наружных инженерных коммуникаций.

Источниками централизованного теплоснабжения в Каневском сельском поселении являются котельные, работающие на природном газе.

Изменение зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии не предусматривается.

Таблица 6

Наименование источника теплоснабжения	Мощность котла (Гкал/час)	Водогрейные котлы	Количество котлов	Мощность котельной (Гкал/час)	Вид топлива
Котельная № 1 «СШ № 4»	0,093	ИШМА-100	3	0,28	Природный газ
Котельная № 2 «СШ № 3»	0,43	КВа-500	2	0,86	Природный газ
Котельная № 3 «СШ № 1»	0,43	REX-50	2	0,86	Природный газ
Котельная № 5 «СШ № 2»	0,093	ИШМА-100	1	0,94	Природный газ
	0,43	RSA-500	2		Природный газ

Котельная № 6 «Д/с № 3»	0,08	ИШМА-100	1	0,08	Природный газ
Котельная № 8 «СЭС»	0,08	ИШМА-100	3	0,24	Природный газ
Котельная № 9 «ЦРБ»	0,86	ФАКЕЛ	6	5,16	Природный газ
Котельная № 11 «НИВА»	0,8	Минск	4	3,2	Природный газ
Котельная № 15 «Вокзальная»	0,8	Минск	4	3,2	Природный газ
Котельная № 16 «Нестеренко»	0,43	REX-50	2	0,996	Природный газ
	0,068	ИШМА-80	2		Природный газ
Котельная № 20 «ДДУ-12»	0,86	ФАКЕЛ	5	4,3	Природный газ
Котельная № 21 «Сельпо»	0,8	Минск	3	4,8	Природный газ
	1,7	Энергия	2		Природный газ
Котельная № 49 «Дворец спорта»	0,429	Универсал-6	3	2,404	Природный газ
	0,172	КВа-200	4		Природный газ
Котельная № 50 «Березка»	0,08	ИШМА-100	4	0,32	Природный газ
Котельная № 51 «Колос»	0,3	КВа-350	2	0,602	Природный газ
Котельная № 52 «Ледовый дворец»	1,032	Mighty Therm НН-5000	2	2,064	Природный газ
Котельная ООО «Каневский ЗГА»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны, не охваченные источниками централизованного теплоснабжения, имеют индивидуальное теплоснабжение.

Отопление от индивидуальных источников тепловой энергии более выгодно, чем отопление от централизованного теплоснабжения. Индивидуальные источники поставляют тепловую энергию без потерь. Так же отсутствует риск поломки тепловых сетей в отопительный период.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности в каждой из зон действия источников тепловой энергии и перспективные балансы, с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, приведены в таблице 7.

Таблица 7– Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч

№ п / п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режим	КИ УТ М, %
1	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 1 «СШ № 4»	2022	0,28	0,28	0,274	0,006	0,023	0,246	0,276	0,004	98,4
			2023	0,28	0,28	0,274	0,006	0,023	0,246	0,276	0,004	98,4
			2024	0,28	0,28	0,274	0,006	0,023	0,246	0,276	0,004	98,4
			2025	0,28	0,28	0,274	0,006	0,023	0,246	0,276	0,004	98,4
			2026	0,28	0,28	0,274	0,006	0,023	0,246	0,276	0,004	98,4
			2027	0,28	0,28	0,274	0,006	0,023	0,246	0,276	0,004	98,4
			2028	0,28	0,28	0,274	0,006	0,023	0,246	0,276	0,004	98,4
			2029 - 2033	0,28	0,28	0,274	0,006	0,023	0,246	0,276	0,004	98,4
			2034 - 2039	0,28	0,28	0,274	0,006	0,023	0,246	0,276	0,004	98,4
			2	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 2 «СШ № 3»	2022	0,86	0,86	0,840	0,020	0,084	0,587
2023	0,86	0,86				0,840	0,020	0,084	0,587	0,690	0,170	80,3
2024	0,86	0,86				0,840	0,020	0,084	0,587	0,690	0,170	80,3
2025	0,86	0,86				0,840	0,020	0,084	0,587	0,690	0,170	80,3

			20 26	0,86	0,86	0,840	0,020	0,08 4	0,587	0,690	0,170	80,3
			20 27	0,86	0,86	0,840	0,020	0,08 4	0,587	0,690	0,170	80,3
			20 28	0,86	0,86	0,840	0,020	0,08 4	0,587	0,690	0,170	80,3
			20 29 -	0,86	0,86	0,840	0,020	0,08 4	0,587	0,690	0,170	80,3
			20 33									
			20 34 -	0,86	0,86	0,840	0,020	0,08 4	0,587	0,690	0,170	80,3
			20 39									
3	МУП «Канев ские теплов ые сети»	Котель ная № 3 «СШ № 1»	20 22	0,86	0,86	0,840	0,020	0,01 4	0,684	0,718	0,142	83,5
			20 23	0,86	0,86	0,840	0,020	0,01 4	0,684	0,718	0,142	83,5
			20 24	0,86	0,86	0,840	0,020	0,01 4	0,684	0,718	0,142	83,5
			20 25	0,86	0,86	0,840	0,020	0,01 4	0,684	0,718	0,142	83,5
			20 26	0,86	0,86	0,840	0,020	0,01 4	0,684	0,718	0,142	83,5
			20 27	0,86	0,86	0,840	0,020	0,01 4	0,684	0,718	0,142	83,5
			20 28	0,86	0,86	0,840	0,020	0,01 4	0,684	0,718	0,142	83,5
			20 29 -	0,86	0,86	0,840	0,020	0,01 4	0,684	0,718	0,142	83,5
			20 33									
			20 34 -	0,86	0,86	0,840	0,020	0,01 4	0,684	0,718	0,142	83,5
			20 39									
4	МУП «Канев ские теплов ые сети»	Котель ная № 5 «СШ № 2»	20 22	0,94	0,94	0,918	0,022	0,02 9	0,787	0,837	0,103	89,1
			20 23	0,94	0,94	0,918	0,022	0,02 9	0,787	0,837	0,103	89,1
			20 24	0,94	0,94	0,918	0,022	0,02 9	0,787	0,837	0,103	89,1
			20 25	0,94	0,94	0,918	0,022	0,02 9	0,787	0,837	0,103	89,1
			20 26	0,94	0,94	0,918	0,022	0,02 9	0,787	0,837	0,103	89,1
			20 27	0,94	0,94	0,918	0,022	0,02 9	0,787	0,837	0,103	89,1
			20 28	0,94	0,94	0,918	0,022	0,02 9	0,787	0,837	0,103	89,1
			20 29 -	0,94	0,94	0,918	0,022	0,02 9	0,787	0,837	0,103	89,1
			20 33									
			20 34	0,94	0,94	0,918	0,022	0,02 9	0,787	0,837	0,103	89,1

			20 39									
5	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 6 «Д/с № 3»	20 22	0,08	0,08	0,078	0,002	0,00 5	0,066	0,073	0,007	91
			20 23	0,08	0,08	0,078	0,002	0,00 5	0,066	0,073	0,007	91
			20 24	0,08	0,08	0,078	0,002	0,00 5	0,066	0,073	0,007	91
			20 25	0,08	0,08	0,078	0,002	0,00 5	0,066	0,073	0,007	91
			20 26	0,08	0,08	0,078	0,002	0,00 5	0,066	0,073	0,007	91
			20 27	0,08	0,08	0,078	0,002	0,00 5	0,066	0,073	0,007	91
			20 28	0,08	0,08	0,078	0,002	0,00 5	0,066	0,073	0,007	91
			20 29 - 20 33	0,08	0,08	0,078	0,002	0,00 5	0,066	0,073	0,007	91
			20 34 - 20 39	0,08	0,08	0,078	0,002	0,00 5	0,066	0,073	0,007	91
			6	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 8 «СЭС»	20 22	0,24	0,24	0,234	0,006	0,00 2	0,103
20 23	0,24	0,24				0,234	0,006	0,00 2	0,103	0,110	0,130	46
20 24	0,24	0,24				0,234	0,006	0,00 2	0,103	0,110	0,130	46
20 25	0,24	0,24				0,234	0,006	0,00 2	0,103	0,110	0,130	46
20 26	0,24	0,24				0,234	0,006	0,00 2	0,103	0,110	0,130	46
20 27	0,24	0,24				0,234	0,006	0,00 2	0,103	0,110	0,130	46
20 28	0,24	0,24				0,234	0,006	0,00 2	0,103	0,110	0,130	46
20 29 - 20 33	0,24	0,24				0,234	0,006	0,00 2	0,103	0,110	0,130	46
20 34 - 20 39	0,24	0,24				0,234	0,006	0,00 2	0,103	0,110	0,130	46
7	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 9 «ЦРБ»				20 22	5,16	5,16	5,041	0,119	0,18 2	1,9213
			20 23	5,16	5,16	5,041	0,119	0,18 2	1,9213	2,222	2,938	43,1
			20 24	5,16	5,16	5,041	0,119	0,18 2	1,9213	2,222	2,938	43,1
			20 25	5,16	5,16	5,041	0,119	0,18 2	1,9213	2,222	2,938	43,1

			20 26	5,16	5,16	5,041	0,119	0,18 2	1,9213	2,222	2,938	43,1
			20 27	5,16	5,16	5,041	0,119	0,18 2	1,9213	2,222	2,938	43,1
			20 28	5,16	5,16	5,041	0,119	0,18 2	1,9213	2,222	2,938	43,1
			20 29 - 20 33	5,16	5,16	5,041	0,119	0,18 2	1,9213	2,222	2,938	43,1
			20 34 - 20 39	5,16	5,16	5,041	0,119	0,18 2	1,9213	2,222	2,938	43,1
8	МУП «Канев ские теплов ые сети»	Котель ная № 11 «НИВА »	20 22	3,2	3,2	3,126	0,074	0,15 8	1,871	2,102	1,098	65,7
			20 23	3,2	3,2	3,126	0,074	0,15 8	1,871	2,102	1,098	65,7
			20 24	3,2	3,2	3,126	0,074	0,15 8	1,871	2,102	1,098	65,7
			20 25	3,2	3,2	3,126	0,074	0,15 8	1,871	2,102	1,098	65,7
			20 26	3,2	3,2	3,126	0,074	0,15 8	1,871	2,102	1,098	65,7
			20 27	3,2	3,2	3,126	0,074	0,15 8	1,871	2,102	1,098	65,7
			20 28	3,2	3,2	3,126	0,074	0,15 8	1,871	2,102	1,098	65,7
			20 29 - 20 33	3,2	3,2	3,126	0,074	0,15 8	1,871	2,102	1,098	65,7
			20 34 - 20 39	3,2	3,2	3,126	0,074	0,15 8	1,871	2,102	1,098	65,7
9	МУП «Канев ские теплов ые сети»	Котель ная № 15 «Вокза льная»	20 22	3,2	3,2	3,126	0,074	0,34 7	2,48	2,901	0,299	90,7
			20 23	3,2	3,2	3,126	0,074	0,34 7	2,48	2,901	0,299	90,7
			20 24	3,2	3,2	3,126	0,074	0,34 7	2,48	2,901	0,299	90,7
			20 25	3,2	3,2	3,126	0,074	0,34 7	2,48	2,901	0,299	90,7
			20 26	3,2	3,2	3,126	0,074	0,34 7	2,48	2,901	0,299	90,7
			20 27	3,2	3,2	3,126	0,074	0,34 7	2,48	2,901	0,299	90,7
			20 28	3,2	3,2	3,126	0,074	0,34 7	2,48	2,901	0,299	90,7
			20 29 - 20 33	3,2	3,2	3,126	0,074	0,34 7	2,48	2,901	0,299	90,7
			20 34	3,2	3,2	3,126	0,074	0,34 7	2,48	2,901	0,299	90,7

			-									
			20									
			39									
1 0	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 16 «Нестеренко»	20	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9
			22					1				
			20	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9
			23					1				
			20	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9
			24					1				
			20	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9
			25					1				
			20	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9
			26					1				
20	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9			
27					1							
20	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9			
28					1							
20	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9			
29					1							
-	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9			
20					1							
33												
20	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9			
34					1							
-	0,996	0,996	0,973	0,023	0,14	0,821	0,985	0,011	98,9			
20					1							
39												
1 1	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 20 «ДДУ-12»	20	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3
			22					2				
			20	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3
			23					2				
			20	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3
			24					2				
			20	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3
			25					2				
			20	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3
			26					2				
20	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3			
27					2							
20	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3			
28					2							
20	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3			
29					2							
-	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3			
20					2							
33												
20	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3			
34					2							
-	4,3	4,3	4,201	0,099	0,15	0,709	0,960	3,340	22,3			
20					2							
39												
1 2	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 21 «Сельцо»	20	4,8	4,8	4,690	0,110	0,54	4,426	5,079	-0,279	100
			22					3				
			20	4,8	4,8	4,690	0,110	0,54	4,426	5,079	-0,279	100
			23					3				
20	4,8	4,8	4,690	0,110	0,54	4,426	5,079	-0,279	100			
24					3							
20	4,8	4,8	4,690	0,110	0,54	4,426	5,079	-0,279	100			
25					3							

			20 26	4,8	4,8	4,690	0,110	0,54 3	4,426	5,079	-0,279	100
			20 27	4,8	4,8	4,690	0,110	0,54 3	4,426	5,079	-0,279	100
			20 28	4,8	4,8	4,690	0,110	0,54 3	4,426	5,079	-0,279	100
			20 29 - 20 33	4,8	4,8	4,690	0,110	0,54 3	4,426	5,079	-0,279	100
			20 34 - 20 39	4,8	4,8	4,690	0,110	0,54 3	4,426	5,079	-0,279	100
			20 22	2,404	2,404	2,349	0,055	0,07 9	1,327	1,462	0,942	60,8
			20 23	2,404	2,404	2,349	0,055	0,07 9	1,327	1,462	0,942	60,8
			20 24	2,404	2,404	2,349	0,055	0,07 9	1,327	1,462	0,942	60,8
			20 25	2,404	2,404	2,349	0,055	0,07 9	1,327	1,462	0,942	60,8
			20 26	2,404	2,404	2,349	0,055	0,07 9	1,327	1,462	0,942	60,8
			20 27	2,404	2,404	2,349	0,055	0,07 9	1,327	1,462	0,942	60,8
			20 28	2,404	2,404	2,349	0,055	0,07 9	1,327	1,462	0,942	60,8
			20 29 - 20 33	2,404	2,404	2,349	0,055	0,07 9	1,327	1,462	0,942	60,8
			20 34 - 20 39	2,404	2,404	2,349	0,055	0,07 9	1,327	1,462	0,942	60,8
			20 22	0,32	0,32	0,313	0,007	0,03 1	0,29	0,328	-0,008	100
			20 23	0,32	0,32	0,313	0,007	0,03 1	0,29	0,328	-0,008	100
			20 24	0,32	0,32	0,313	0,007	0,03 1	0,29	0,328	-0,008	100
			20 25	0,32	0,32	0,313	0,007	0,03 1	0,29	0,328	-0,008	100
			20 26	0,32	0,32	0,313	0,007	0,03 1	0,29	0,328	-0,008	100
			20 27	0,32	0,32	0,313	0,007	0,03 1	0,29	0,328	-0,008	100
			20 28	0,32	0,32	0,313	0,007	0,03 1	0,29	0,328	-0,008	100
			20 29 - 20 33	0,32	0,32	0,313	0,007	0,03 1	0,29	0,328	-0,008	100
			20 34 -	0,32	0,32	0,313	0,007	0,03 1	0,29	0,328	-0,008	100

			20 39									
1 5	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 51 «Колос»	20 22	0,602	0,602	0,588	0,014	0,05 2	0,528	0,594	0,008	98,6
			20 23	0,602	0,602	0,588	0,014	0,05 2	0,528	0,594	0,008	98,6
			20 24	0,602	0,602	0,588	0,014	0,05 2	0,528	0,594	0,008	98,6
			20 25	0,602	0,602	0,588	0,014	0,05 2	0,528	0,594	0,008	98,6
			20 26	0,602	0,602	0,588	0,014	0,05 2	0,528	0,594	0,008	98,6
			20 27	0,602	0,602	0,588	0,014	0,05 2	0,528	0,594	0,008	98,6
			20 28	0,602	0,602	0,588	0,014	0,05 2	0,528	0,594	0,008	98,6
			20 29 - 20 33	0,602	0,602	0,588	0,014	0,05 2	0,528	0,594	0,008	98,6
			20 34 - 20 39	0,602	0,602	0,588	0,014	0,05 2	0,528	0,594	0,008	98,6
1 6	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 52 «Ледовый дворец»	20 22	2,064	2,064	2,017	0,047	0,00 6	0,631	0,684	1,380	33,2
			20 23	2,064	2,064	2,017	0,047	0,00 6	0,631	0,684	1,380	33,2
			20 24	2,064	2,064	2,017	0,047	0,00 6	0,631	0,684	1,380	33,2
			20 25	2,064	2,064	2,017	0,047	0,00 6	0,631	0,684	1,380	33,2
			20 26	2,064	2,064	2,017	0,047	0,00 6	0,631	0,684	1,380	33,2
			20 27	2,064	2,064	2,017	0,047	0,00 6	0,631	0,684	1,380	33,2
			20 28	2,064	2,064	2,017	0,047	0,00 6	0,631	0,684	1,380	33,2
			20 29 - 20 33	2,064	2,064	2,017	0,047	0,00 6	0,631	0,684	1,380	33,2
			20 34 - 20 39	2,064	2,064	2,017	0,047	0,00 6	0,631	0,684	1,380	33,2
1 7	ООО «Каневский ЗГА»	Котельная ООО «Каневский ЗГА»	20 22	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,0074	-	-	-
			20 23	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,0074	-	-	-
			20 24	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,0074	-	-	-
			20 25	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,0074	-	-	-

		20 26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,0074	-	-	-
		20 27	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,0074	-	-	-
		20 28	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,0074	-	-	-
		20 29 -	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,0074	-	-	-
		20 33									
		20 34 -	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,0074	-	-	-
		20 39									

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух и более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

На территории Каневского сельского поселения отсутствуют источники теплоснабжения, расположенные в границах нескольких поселений.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения

Согласно статье 2 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» радиус эффективного теплоснабжения — это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной

реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту.

В существующем варианте развития не выделены отдельные перспективные объекты подключения, в связи, с чем определить целесообразность подключения объектов централизованного теплоснабжения к существующим источниками и/или перспективным источникам не представляется возможным.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Баланс производительности водоподготовительной установки складывается из нижеприведенных статей

Объем воды на заполнение системы теплоснабжения:

$$V_{от} = q_{от} \cdot Q_{от},$$

где

$q_{от}$ – удельный объем воды, (справочная величина, $q_{от} = 19,5 \text{ м}^3/(\text{Гкал}/\text{час})$);

$Q_{от}$ – максимальный тепловой поток на отопление здания, Гкал/час.

Объем воды на заполнение трубопроводов тепловых сетей:

$$V_{т.с.} = V_i \cdot L_i,$$

где

V_i - удельный объем воды i -го диаметра, м^3 ;

L - длина участка i -го диаметра, м

Объем воды на подпитку системы теплоснабжения:

$$V_{подп.} = 0,0025 \cdot n \cdot t \cdot (V_{от} + V_{т.с.}) + G_{ГВС},$$

где

n - продолжительность отопительного периода;

t - часов работы в отопительный период.

$G_{ГВС}$ - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение, м³/час.

В таблице 8 рассчитан баланс теплоносителя. Баланс производительности водоподготовительных установок останется неизменным, в связи с тем, что присоединение новых абонентов не планируется.

Таблица 9 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей

Наименование источника теплоснабжения	Кол-во воды, необходимого для производства и передачи тепловой энергии котельными, м ³ (V _{общ.})	Объем воды на заполнение системы теплоснабжения, м ³ (V _{от.})	Объем воды на заполнение трубопроводов сетей, м ³ V _{т.с}	Объем воды на ГВС, м ³ /год	Объем подпиточной воды, м ³ /год
Котельная № 1 «СШ № 4»	11,819	4,797	7,022	0	109,917
Котельная № 2 «СШ № 3»	29,643	11,447	18,196	0	275,680
Котельная № 3 «СШ № 1»	16,512	13,338	3,174	0	153,562
Котельная № 5 «СШ № 2»	23,114	15,347	7,767	31,851	246,812
Котельная № 6 «Д/с № 3»	2,287	1,287	1	0	21,269
Котельная № 8 «СЭС»	30,909	2,009	28,9	0	287,454
Котельная № 9 «ЦРБ»	58,165	37,465	20,7	5415,257	5956,191
Котельная № 11 «НИВА»	65,385	36,485	28,9	700,800	1308,881
Котельная № 15 «Вокзальная»	100,36	48,360	52	893,520	1826,868
Котельная № 16 «Нестеренко»	33,81	16,010	17,8	127,020	441,453
Котельная № 20 «ДДУ-12»	45,126	13,826	31,3	254,040	673,712
Котельная № 21 «Сельпо»	189,107	86,307	102,8	637,027	2395,722
Котельная № 49 «Дворец спорта»	47,277	25,877	21,4	63,703	503,379
Котельная № 50 «Березка»	17,655	5,655	12	0	164,192
Котельная № 51 «Колос»	43,396	10,296	33,1	0	403,583
Котельная № 52 «Ледовый дворец»	12,815	12,305	0,51	0	119,180
Котельная ООО «Каневский ЗГА»	283,064	97,644	185,42	1340,280	3972,775

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Балансовая мощность подпиточного устройства источника - $G_{пу}^6$, м ³ /ч	Балансовая подпитка тепловой сети - $G_{п}^6$, м ³ /ч	Ограничение производительности подпиточного устройства - $G_{огр}$, м ³ /ч	Нормативная (расчётная) среднесуточная подпитка - $G_{п}^{пр}$, м ³ /ч	Фактическая среднесуточная подпитка тепловой сети в подпиточном устройстве - $G_{ф}$, м ³ /ч
1	Котельная № 1 «СШ № 4»	н/д	н/д	0	0,013	0,013
2	Котельная № 2 «СШ № 3»	н/д	н/д	0	0,031	0,031
3	Котельная № 3 «СШ № 1»	н/д	н/д	0	0,018	0,018
4	Котельная № 5 «СШ № 2»	н/д	н/д	0	0,028	0,028
5	Котельная № 6 «Д/с № 3»	н/д	н/д	0	0,002	0,002
6	Котельная № 8 «СЭС»	н/д	н/д	0	0,033	0,033
7	Котельная № 9 «ЦРБ»	н/д	н/д	0	0,680	0,680
8	Котельная № 11 «НИВА»	н/д	н/д	0	0,149	0,149
9	Котельная № 15 «Вокзальная»	н/д	н/д	0	0,209	0,209
10	Котельная № 16 «Нестеренко»	н/д	н/д	0	0,050	0,050
11	Котельная № 20 «ДДУ-12»	н/д	н/д	0	0,077	0,077
12	Котельная № 21 «Сельпо»	н/д	н/д	0	0,273	0,273
13	Котельная № 49 «Дворец спорта»	н/д	н/д	0	0,057	0,057
14	Котельная № 50 «Березка»	н/д	н/д	0	0,019	0,019
15	Котельная № 51 «Колос»	н/д	н/д	0	0,046	0,046
16	Котельная № 52 «Ледовый дворец»	н/д	н/д	0	0,014	0,014
17	Котельная ООО «Каневский ЗГА»	н/д	н/д	0	0,454	0,454

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

В соответствии с п. 6.17, СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной воды, расход которой принимается в количестве 2 % от объема воды в трубопроводах тепловых сетей.

Таблица 10

Наименование источника теплоснабжения	Производительность ВПУ, т/час	Существующее максимальное значение подпитки	Перспективное максимальное значение подпитки теплосети, т/час

		теплосети, т/час	
Котельная № 1 «СШ № 4»	н/д	0,013	0,013
Котельная № 2 «СШ № 3»	н/д	0,031	0,031
Котельная № 3 «СШ № 1»	н/д	0,018	0,018
Котельная № 5 «СШ № 2»	н/д	0,028	0,028
Котельная № 6 «Д/с № 3»	н/д	0,002	0,002
Котельная № 8 «СЭС»	н/д	0,033	0,033
Котельная № 9 «ЦРБ»	н/д	0,680	0,680
Котельная № 11 «НИВА»	н/д	0,149	0,149
Котельная № 15 «Вокзальная»	н/д	0,209	0,209
Котельная № 16 «Нестеренко»	н/д	0,050	0,050
Котельная № 20 «ДДУ-12»	н/д	0,077	0,077
Котельная № 21 «Сельпо»	н/д	0,273	0,273
Котельная № 49 «Дворец спорта»	н/д	0,057	0,057
Котельная № 50 «Березка»	н/д	0,019	0,019
Котельная № 51 «Колос»	н/д	0,046	0,046
Котельная № 52 «Ледовый дворец»	н/д	0,014	0,014
Котельная ООО «Каневский ЗГА»	н/д	0,454	0,454

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения

Теплоснабжение жилых территорий Каневского сельского поселения предусматривается от автономных источников питания систем поквартирного теплоснабжения – от автоматических газовых отопительных котлов для индивидуальной одно - и двухэтажной застройки.

Присоединение новых абонентов к существующим котельным не планируется.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения

В настоящее время развитие системы теплоснабжения в Каневском сельском поселении не предусмотрено.

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

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Таблица 11 - Предложения по реконструкции источника тепла

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	-	-

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

Таблица 12- Предложения по реконструкции источника тепла

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
-	-	-

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

Таблица 13 - Предложения по реконструкции источника тепла

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	-	-

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

Строительство источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрено.

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

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы не запланированы.

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

Проведение реконструкции для перевода котельной в комбинированный режим выработки требует высоких капиталовложений. Настоящей схемой не предусмотрен перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, необходим следующий перечень документов:

- решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября 2009 г. №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- решения по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;
- решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения;
- решения связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

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

Переоборудовать котельные в источники комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии не планируется.

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

В соответствии со СП 124.33330.2012 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественно по нагрузке отопления, согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Таблица 14 - Температурный график

Наименование источника теплоты	Схема присоединения нагрузки ГВС	Расчетная температура наружного воздуха, °С	Температура воздуха внутри отапливаемых помещений, °С	Температурный график, °С
Котельная № 1 «СШ № 4»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 2 «СШ № 3»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 3 «СШ № 1»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 5 «СШ № 2»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 6 «Д/с № 3»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 8 «СЭС»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 9 «ЦРБ»	присутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 11 «НИВА»	присутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 15 «Вокзальная»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 16 «Нестеренко»	присутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 20 «ДДУ-12»	присутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 21 «Сельпо»	присутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 49 «Дворец спорта»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 50 «Березка»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 51 «Колос»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная № 52 «Ледовый дворец»	отсутствует	-19	+20	95/70
Котельная ООО «Каневский ЗГА»	отсутствует	-19	+20	95/70

Расчетный график качественного регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха показан в таблице 15.

Таблица 15 - График качественного температурного регулирования

Температура наружного воздуха	Температура в падающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	48,2	40,5
7	50,1	41,8
6	52,0	43,1
5	53,9	44,3

4	55,8	45,5
3	57,6	46,7
2	59,4	47,9
1	61,2	49,1
0	63,0	50,2
-1	64,8	51,4
-2	66,6	52,5
-3	68,3	53,6
-4	70,1	54,7
-5	71,8	55,8
-6	73,5	56,9
-7	75,2	57,9
-8	76,9	59,0
-9	78,6	60,0
-10	80,3	61,1
-11	81,9	62,1
-12	83,6	63,1
-13	85,3	64,1
-14	86,9	65,1
-15	88,5	66,1
-16	90,2	67,1
-17	91,8	68,1
-18	93,4	69,0
-19	95,0	70,0

Таблица 15.1 - График качественного температурного регулирования с ГВС

Температура наружного воздуха	Температура в падающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	60,0	40,5
7	61,3	41,8
6	62,6	43,1
5	63,9	44,3
4	65,2	45,5
3	66,5	46,7
2	67,8	47,9
1	69,1	49,1
0	70,4	50,2
-1	71,7	51,4
-2	73,0	52,5
-3	74,3	53,6
-4	75,6	54,7
-5	76,9	55,8
-6	78,1	56,9
-7	79,4	57,9
-8	80,7	59,0
-9	82,0	60,0
-10	83,3	61,1
-11	84,6	62,1
-12	85,9	63,1
-13	87,2	64,1

-14	88,5	65,1
-15	89,8	66,1
-16	91,1	67,1
-17	92,4	68,1
-18	93,7	69,0
-19	95,0	70,0

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

Таблица 16- Производительность котельных Каневского сельского поселения

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/час		Присоединенная нагрузка, Гкал/час.	Год ввода в эксплуатацию новых мощностей
	Существующая	Перспективная		
Котельная № 1 «СШ № 4»	0,28	0,28	0,246	-
Котельная № 2 «СШ № 3»	0,86	0,86	0,587	-
Котельная № 3 «СШ № 1»	0,86	0,86	0,684	-
Котельная № 5 «СШ № 2»	0,94	0,94	0,787	-
Котельная № 6 «Д/с № 3»	0,08	0,08	0,066	-
Котельная № 8 «СЭС»	0,24	0,24	0,103	-
Котельная № 9 «ЦРБ»	5,16	5,16	1,9213	-
Котельная № 11 «НИВА»	3,2	3,2	1,871	-
Котельная № 15 «Вокзальная»	3,2	3,2	2,48	-
Котельная № 16 «Нестеренко»	0,996	0,996	0,821	-
Котельная № 20 «ДДУ-12»	4,3	4,3	0,709	-
Котельная № 21 «Сельпо»	4,8	4,8	4,426	-
Котельная № 49 «Дворец спорта»	2,404	2,404	1,327	-
Котельная № 50 «Березка»	0,32	0,32	0,29	-
Котельная № 51 «Колос»	0,602	0,602	0,528	-
Котельная № 52 «Ледовый дворец»	2,064	2,064	0,631	-
Котельная ООО «Каневский ЗГА»	н/д	н/д	5,0074	-

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

В Каневском сельском поселении ввод новых источников теплоснабжения с использованием возобновляемых источников не планируется. Котельные работают на природном газе.

В качестве альтернативного источника энергии можно использовать солнечный модуль (установка, преобразующая солнечную энергию в тепловую энергию). Процедура перехода на солнечный модуль является довольно сложной и дорогостоящей.

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

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

На территории Каневского сельского поселения перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

6.2. Предложение по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилую, комплексную и производственную застройку

Таблица 16

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	-	-

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

Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых, существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусмотрены.

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

Строительство, реконструкция и модернизация тепловых сетей, для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения потребителей

Таблица 17

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	-	-

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

В настоящий момент горячее водоснабжение на территории Каневского сельского поселения подключено по закрытой схеме.

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

Система централизованного горячего водоснабжения подключена по закрытой схеме.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

по видам основного, резервного и аварийного топлива

Основной вид топлива является природный газ. Годовой расход топлива определяется по формуле:

$$V = (Q_{\text{выр}} \times 10^3) / (Q_{\text{п}} \times \beta_{\text{к.а.}});$$

где: $Q_{\text{выр}}$ - годовая выработка тепла;

Q_{II} - теплотворная способность топлива (природный газ – 7900,0ккал/м³ (0,0079 Гкал/м³).

Таблица 18– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии (существующее положение)

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Выработка тепловой энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс. м ³ /ч
1	Котельная № 1 «СШ № 4»	0,28	природный газ	536,036	84,257	74,563	157,185	91	0,009
2	Котельная № 2 «СШ № 3»	0,86	природный газ	1342,871	211,079	186,795	157,185	91	0,021
3	Котельная № 3 «СШ № 1»	0,86	природный газ	1396,439	219,499	194,247	157,185	91	0,022
4	Котельная № 5 «СШ № 2»	0,94	природный газ	1628,422	255,963	226,516	157,185	91	0,026
5	Котельная № 6 «Д/с № 3»	0,08	природный газ	141,617	22,260	19,699	157,185	91	0,002
6	Котельная № 8 «СЭС»	0,24	природный газ	214,741	33,754	29,871	157,185	91	0,003
7	Котельная № 9 «ЦРБ»	5,16	природный газ	4320,886	679,177	601,041	157,185	91	0,069
8	Котельная № 11 «НИВА»	3,2	природный газ	4089,003	642,728	568,786	157,185	91	0,065
9	Котельная № 15 «Вокзальная»	3,2	природный газ	5642,692	886,944	784,906	157,185	91	0,090
10	Котельная № 16 «Нестеренко»	0,996	природный газ	1916,192	301,196	266,545	157,185	91	0,030
11	Котельная № 20 «ДДУ-12»	4,3	природный газ	1867,289	293,509	259,743	157,185	91	0,030
12	Котельная № 21 «Сельпо»	4,8	природный газ	9878,828	1552,800	1374,159	157,185	91	0,157
13	Котельная № 49 «Дворец спорта»	2,404	природный газ	2842,697	446,828	395,423	157,185	91	0,045
14	Котельная № 50 «Березка»	0,32	природный газ	638,64	100,384	88,836	157,185	91	0,010

15	Котельная № 51 «Колос»	0,602	природный газ	1154,639	181,491	160,612	157,185	91	0,018
16	Котельная № 52 «Ледовый дворец»	2,064	природный газ	1331,347	209,267	185,192	157,185	91	0,021
17	Котельная ООО «Каневский ЗГА»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 19– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии (перспективное положение)

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс. м ³ /ч
1	Котельная № 1 «СШ № 4»	0,28	природный газ	536,036	84,257	74,563	157,185	91	0,009
2	Котельная № 2 «СШ № 3»	0,86	природный газ	1342,871	211,079	186,795	157,185	91	0,021
3	Котельная № 3 «СШ № 1»	0,86	природный газ	1396,439	219,499	194,247	157,185	91	0,022
4	Котельная № 5 «СШ № 2»	0,94	природный газ	1628,422	255,963	226,516	157,185	91	0,026
5	Котельная № 6 «Д/с № 3»	0,08	природный газ	141,617	22,260	19,699	157,185	91	0,002
6	Котельная № 8 «СЭС»	0,24	природный газ	214,741	33,754	29,871	157,185	91	0,003
7	Котельная № 9 «ЦРБ»	5,16	природный газ	4320,886	679,177	601,041	157,185	91	0,069
8	Котельная № 11 «НИВА»	3,2	природный газ	4089,003	642,728	568,786	157,185	91	0,065
9	Котельная № 15 «Вокзальная»	3,2	природный газ	5642,692	886,944	784,906	157,185	91	0,090
10	Котельная № 16 «Нестеренко»	0,996	природный газ	1916,192	301,196	266,545	157,185	91	0,030
11	Котельная № 20 «ДДУ-12»	4,3	природный газ	1867,289	293,509	259,743	157,185	91	0,030

12	Котельная № 21 «Сельпо»	4,8	природный газ	9878,828	1552,800	1374,159	157,185	91	0,157
13	Котельная № 49 «Дворец спорта»	2,404	природный газ	2842,697	446,828	395,423	157,185	91	0,045
14	Котельная № 50 «Березка»	0,32	природный газ	638,64	100,384	88,836	157,185	91	0,010
15	Котельная № 51 «Колос»	0,602	природный газ	1154,639	181,491	160,612	157,185	91	0,018
16	Котельная № 52 «Ледовый дворец»	2,064	природный газ	1331,347	209,267	185,192	157,185	91	0,021
17	Котельная ООО «Каневский ЗГА»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливе, потребляемом источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива приведены в таблице 19.

Таблица 19 - Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым перспективных источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 1 «СШ № 4» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 89	природный газ	-
2	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 2 «СШ № 3» ст-ца Каневская ул. Чигиринская, 72	природный газ	-
3	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 3 «СШ № 1» ст-ца Каневская ул. Горького, 64А	природный газ	-
4	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 5 «СШ № 2» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 130	природный газ	-
5	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 6 «Д/с № 3» ст-ца Каневская ул. Айвазовского, 23 А	природный газ	-
6	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 8 «СЭС» ст-ца Каневская ул. Герцена, 82	природный газ	-
7	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 9 «ЦРБ» ст-ца Каневская ул. Больничная, 108	природный газ	-
8	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 11 «НИВА» ст-ца Каневская ул. Горького, 66	природный газ	-

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Основное топливо	Резервное топливо
9	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 15 «Вокзальная» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 70	природный газ	-
10	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 16 «Нестеренко» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 58	природный газ	-
11	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 20 «ДДУ-12» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 123	природный газ	-
12	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 21 «Сельпо» ст-ца Каневская ул. Советская, 50	природный газ	-
13	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 49 «Дворец спорта» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 119 А	природный газ	-
14	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 50 «Березка» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 83	природный газ	-
15	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 51 «Колос» ст-ца Каневская ул. Таманская, 37 А	природный газ	-
16	МУП «Каневские тепловые сети»	Котельная № 52 «Ледовый дворец» ст-ца Каневская ул. Ленина, 70	природный газ	-
17	ООО «Каневский ЗГА»	Котельная ООО «Каневский ЗГА» ст-ца Каневская, Юго-Западная промышленная зона, 1Д	н/д	-

8.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 20

Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля, %	Низшая теплота сгорания топлива	
			МДж/м ³	Ккал/м ³
Котельная № 1 «СШ № 4»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 2 «СШ № 3»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 3 «СШ № 1»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 5 «СШ № 2»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 6 «Д/с № 3»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 8 «СЭС»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 9 «ЦРБ»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 11 «НИВА»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 15 «Вокзальная»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 16 «Нестеренко»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 20 «ДДУ-12»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 21 «Сельпо»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 49 «Дворец спорта»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 50 «Березка»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 51 «Колос»	Природный газ	100	34,51	8243
Котельная № 52 «Ледовый	Природный газ	100	34,51	8243

Тыс. руб.									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 24

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039	Исполнитель
	Тыс. руб.								
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

На территории Каневского сельского поселения система централизованного горячего водоснабжения отсутствует.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Таблица 23- Показатели экономического эффекта реализации схемы теплоснабжения

№п/п	Наименование показателя	Значение показателя	
		ДО	ПОСЛЕ
1	Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м ³	-	-
2	Выработано тепловой энергии, Гкал	-	-
3	КПД, %	-	-

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

Данные о фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов теплоснабжения отсутствуют.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения,

утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В настоящее время ресурсоснабжающие организации МУП «Каневские тепловые сети» и ООО «Каневский ЗГА» отвечают всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

10.2. Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации

Решение о присвоении организациям статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в соответствии со статьей 6 пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пункта 3 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808, органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения поселения.

Таблица 25 - Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации

Наименование источников в системе теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	Утвержденная ЕТО
Котельная № 1 «СШ № 4»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 2 «СШ № 3»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 3 «СШ № 1»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 5 «СШ № 2»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 6 «Д/с № 3»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 8 «СЭС»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 9 «ЦРБ»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 11 «НИВА»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 15 «Вокзальная»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 16 «Нестеренко»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 20 «ДДУ-12»	котельная/	МУП «Каневские тепловые сети»

	тепловая сеть	
Котельная № 21 «Сельпо»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 49 «Дворец спорта»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная №50 «Березка»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 51 «Колос»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 52 «Ледовый дворец»	котельная/ тепловая сеть	МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная ООО «Каневский ЗГА»	котельная/ тепловая сеть	ООО «Каневский ЗГА»

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

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

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «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, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «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 не 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 проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «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 системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения 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.

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 отчетности на последнюю отчетную 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 надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность 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.

Ресурсоснабжающие организации МУП «Каневские тепловые сети» и ООО «Каневский ЗГА» согласно требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности фактически уже исполняют обязанности теплоснабжающих организаций, а именно:

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

б) осуществляют контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

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

В Каневском сельском поселении подавались две заявки (МУП «Каневские тепловые сети» и ООО «Каневский ЗГА») на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

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

Таблица 26

Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность, Гкал /час	Протяженность сетей в 2-х трубном исполнении, м		Наименование теплоснабжающей организации
		отопление	ГВС	
Котельная № 1 «СШ № 4»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 2 «СШ № 3»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 3 «СШ № 1»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 5 «СШ № 2»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 6 «Д/с № 3»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 8 «СЭС»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 9 «ЦРБ»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 11 «НИВА»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 15 «Вокзальная»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 16 «Нестеренко»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 20 «ДДУ-12»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 21 «Сельпо»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 49 «Дворец спорта»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 50 «Березка»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 51 «Колос»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная № 52 «Ледовый дворец»				МУП «Каневские тепловые сети»
Котельная ООО «Каневский ЗГА»				Котельная ООО «Каневский ЗГА»

**РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ
МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии

Изменения в распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой не запланировано.

11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Изменения в распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой не запланировано.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ (в редакции от 25.06.2012г.) «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На территории Каневского сельского поселения на момент разработки схемы теплоснабжения бесхозяйные сети отсутствуют.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ КАНЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

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

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры Каневского сельского поселения между схемами теплоснабжения и газоснабжения не выявлены.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют. Все котельные работают на природном газе.

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

При реализации региональной программы газификации необходимо дополнительно запланировать комплекс мероприятий по строительству нового газопровода с целью подключения новых автономных источников тепловой энергии.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

На территории Каневского сельского поселения отсутствуют источники тепловой энергии и генерирующие объекты, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

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

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Описание системы и структуры водоснабжения, а также решения о развитии системы водоснабжения Каневского сельского поселения, относящейся к системам теплоснабжения содержатся в схеме водоснабжения Каневского сельского поселения.

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

Строительство новых источников тепловой энергии не планируется.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ КАНЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

14.1. Описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице 27.

Таблица 27 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Каневского сельского поселения

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
Котельная № 1 «СШ № 4» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 89				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,67	0,67
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	98,4	98,4

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	273,073	273,073
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 2 «СШ № 3» ст-ца Каневская ул. Чигиринская, 72				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,97	0,97
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	80,3	80,3
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	285,915	285,915

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 3 «СШ № 1» ст-ца Каневская ул. Горького, 64А				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,44	0,44
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	83,5	83,5
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	91,895	91,895
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии,	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)			
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 5 «СШ № 2» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 130				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,62	0,62
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	89,1	89,1
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	114,715	114,715
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)			
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 6 «Д/с № 3» ст-ца Каневская ул. Айвазовского, 23 А				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,82	0,82
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	91	91
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	180	180
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 8 «СЭС» ст-ца Капневская ул. Герцена, 82				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,42	0,42
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	46	46
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	83,883	83,883
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 9 «ЦРБ» ст-ца Каневская ул. Больничная, 108				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	1	1
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	43,1	43,1
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	182,634	182,634
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)			
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 11 «НИВА» ст-ца Каневская ул. Горького, 66				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	1,08	1,08
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	65,7	65,7
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	151,466	151,466
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 15 «Вокзальная» ст-ца Каневская ул. Вокзальная, 70				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	1,13	1,13
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	90,7	90,7
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	241,171	241,171
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 16 «Нестеренко» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 58				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	1,016	1,016
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	98,9	98,9
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	329,13	329,13
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 20 «ДУ-12» ст-ца Каневская ул. Нестеренко, 123				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,76	0,76
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,3	22,3
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	547,769	547,769
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 21 «Сельпо» ст-ца Каневская ул. Советская, 50				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	1,26	1,26
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	100	100
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	189,842	189,842
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 49 «Дворец спорта» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 119 А				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,82	0,82
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	60,8	60,8
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	142,1	142,1
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная №50 «Брезка» ст-ца Каневская ул. Октябрьская, 83				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,52	0,52
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	100	100
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	400,707	400,707
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 51 «Колос» ст-ца Каневская ул. Таманская, 37 А				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,68	0,68
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	98,6	98,6
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	27,385	27,385
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная № 52 «Ледовый дворец» ст-ца Каневская ул. Ленинна, 70				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./Гкал	157,185	157,185
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,68	0,68
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,2	33,2
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	27,385	27,385
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная ООО «Каневский ЗГА» ст-ца Каневская, Юго-Западная промышленная зона, 1Д				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	н/д	н/д
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	н/д	н/д
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	н/д	н/д
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	н/д	н/д
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	н/д	н/д
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	н/д	н/д
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	н/д	н/д
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	н/д	н/д

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	н/д	н/д
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	н/д	н/д
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	н/д	н/д

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии разработана тарифно-балансовая модель.

Тарифно-балансовая модель сформирована с учетом следующих показателей, рассмотренных в соответствующих главах схемы теплоснабжения, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;
- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность;
- Проекты схемы теплоснабжения.

Показатель «Индексы-дефляторы МЭР» предназначен для использования индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

В показателе «Балансы тепловой мощности» сформированы перспективные балансы тепловой мощности в каждой зоне действия существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой энергии.

В показателе «Балансы тепловой энергии» сформированы перспективные балансы тепловой энергии в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой мощности.

В показателе «Топливный баланс» сформированы перспективные потребности в топливе различного вида для каждой зоны действия источника тепловой энергии и для предприятия в целом.

В показателе «Балансы теплоносителей» сформированы перспективные потребности в теплоносителе (в общем виде в виде горячей воды и пара, различных термодинамических параметров) для каждой зоны действия источника тепловой энергии и источниках обеспечения расходной части теплоносителя.

В показателе «Балансы холодной воды питьевого качества» сформированы перспективные потребности в холодной воде питьевого качества, производимую или покупаемую теплоснабжающим предприятием для технологических целей функционирования котельных, тепловых сетей, ЦТП.

В показателе «Тарифы на покупные энергоносители и воду» сформированы перспективные цены на покупаемые предприятием первичные энергоресурсы и воду.

В показателе «Производственные расходы товарного отпуска» сформированы калькуляционные статьи затрат предприятия с применением индексов-дефляторов МЭР и с учетом изменения топливно-энергетических балансов, балансов электроэнергии, воды и теплоносителя в зависимости от планируемых к реализации проектов схемы теплоснабжения.

По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

В показателях «Производственная деятельность», «Инвестиционная деятельность» и «Финансовая деятельность» сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего

предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Таблица 28

№п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2023
МУП «Каневские тепловые сети»			
1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	38942,340
2	Собственные нужды	Гкал	1355,759
	то же в %	%	3,5
3	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	37586,581
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0
5	Потери в сетях	Гкал	3592,73
	то же в %	%	9,6
6	Материалы на текущий ремонт, техническое обслуживание, кап. Ремонт собственными силами	тыс. руб.	н/д
7	Капитальный ремонт подрядными организациями	тыс. руб.	
8	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	
8	Расходы на оплату труда рабочих	тыс. руб.	
9	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
10	Амортизация основных средств	тыс. руб.	
11	Аренда	тыс. руб.	
12	Налог на имущество	тыс. руб.	
13			
13.1	<i>Расходы на электроэнергию</i>	<i>Тыс. руб.</i>	
13.1.1	тариф	Руб./кВт*ч	4,28
13.1.2	объем	тыс.кВт*ч	1958,8
13.2	<i>Расходы на холодную воду</i>	<i>Тыс. руб.</i>	<i>361,961</i>
13.2.1	цена	Руб/м ³	23,18
13.2.2	объем	м ³	15615,232
13.3	<i>Расходы на топливо</i>	<i>Тыс. руб.</i>	<i>41 222,867</i>
13.3.1	цена	Руб/тн	7610
13.3.2	объем	тн	5416,934
13.4	Расходы по созданию запасов топлива	Тыс. руб.	0
14	Итого расходов на приобретение ЭР	Тыс. руб.	49 968,492
15	Всего НВВ:	Тыс. руб.	100 480,376
16	Удельный расход условного топлива на производственную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	157,185
17	Протяженность сетей	м	33201
18	Полезный отпуск	Гкал	33993,848
19	Среднегодовой тариф	руб./Гкал	2955,84

ООО «Каневский ЗГА»			
1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	н/д
2	Собственные нужды	Гкал	н/д
	то же в %	%	н/д
3	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	н/д
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	н/д
5	Потери в сетях	Гкал	н/д
	то же в %	%	н/д
6	Материалы на текущий ремонт, техническое обслуживание, кап. Ремонт собственными силами	тыс. руб.	н/д
7	Капитальный ремонт подрядными организациями	тыс. руб.	
8	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	
8	Расходы на оплату труда рабочих	тыс. руб.	
9	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
10	Амортизация основных средств	тыс. руб.	
11	Аренда	тыс. руб.	
12	Налог на имущество	тыс. руб.	
13			
13.1	<i>Расходы на электроэнергию</i>	<i>Тыс. руб.</i>	
13.1.1	тариф	Руб./кВт*ч	н/д
13.1.2	объем	тыс.кВт*ч	н/д
13.2	<i>Расходы на холодную воду</i>	<i>Тыс. руб.</i>	н/д
13.2.1	цена	Руб/м ³	н/д
13.2.2	объем	м ³	н/д
13.3	<i>Расходы на топливо</i>	<i>Тыс. руб.</i>	н/д
13.3.1	цена	Руб/тн	н/д
13.3.2	объем	тн	н/д
13.4	Расходы по созданию запасов топлива	Тыс. руб.	н/д
14	Итого расходов на приобретение ЭР	Тыс. руб.	н/д
15	Всего НВВ:	Тыс. руб.	н/д
16	Удельный расход условного топлива на производственную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	н/д
17	Протяженность сетей	м	18640
18	Полезный отпуск	Гкал	9739,536
19	Среднегодовой тариф	руб./Гкал	н/д