



РАЗРАБОТАНО:

ИП Михайлычева А. С.

УТВЕРЖДЕНО:

Глава местной администрации г.о. Баксан

Руководитель  А. С. Михайлычева/

 К. Х. Мамхегов/

«  » 2023 г.

«  » 2023 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

городского округа Баксан

на период до 2030 г

(Актуализированная версия)

2023 г

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	7
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	8
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения.	8
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, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	8
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	9
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	9
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 муниципальному образованию	9
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	23
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	23
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	27
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, на каждом этапе	28
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 или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения.	37
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	37
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	41
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	41
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	41

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	41
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования	41
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	43
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	48
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	48
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	48
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	51
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	51
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.	51
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	51
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	51
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	51
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	52
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	53
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	53
6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников	53

тепловой энергии (использование существующих резервов)	
6.2 Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	53
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	54
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	54
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	54
6.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	59
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	59
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	59
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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	59
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	59
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	59
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	67
8.3 Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	67
8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	68
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования	68
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.	69

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	69
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	69
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	80
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	80
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	80
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	81
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	81
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	81
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	81
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	81
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	82
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	82
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	83
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	83
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации городского округа Баксан, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения	83
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	83
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	84
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	84

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	84
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	84
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	85
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	85
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	85
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	86

Введение

Пояснительная записка составлена в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, по ряду их разработки и утверждения» (ред. от 10 января 2023 г.), Постановлением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2018 г. №405 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации», Федеральный закон «О теплоснабжении». Приказ №190-ФЗ от 27.07.2010 г. (ред. от 01.04.2020), Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными совместным приказом Минэнерго России и Минрегиона России, Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ (ред. от 03.02.2014) «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 7 октября 2014 г. № 1016 «О внесении изменений в требования к схемам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154», Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808), актуализированных редакций СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» и СНиП II-35-76 «Котельные установки», Методическими указаниями по расчету уровня и порядку определения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Целью разработки схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) является удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономическое стимулирование развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий, улучшение работы систем теплоснабжения.

Основой для разработки схемы теплоснабжения городского округа Баксан до 2033 года являются:

- схема теплоснабжения на базе муниципальной географической информационной системы инженерных коммуникаций городского округа Баксан Кабардино-Балкарской республики на 2015-2030 годы;
- Генеральный план городского округа Баксан, в том числе «Том 1. Положения о территориальном планировании» и «Том 2. Материалы по обоснованию»;
- Схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Баксан.

При разработке схемы теплоснабжения использовались:

- документы территориального планирования, карты градостроительного зонирования, публичные кадастровые карты и др.;
- технические паспорта, свидетельства о государственной собственности на объекты теплоснабжения;
- сведения о режимах потребления и уровне потерь тепловой энергии, предоставленных организацией МУП «Баксантеплоэнерго»;
- данные о техническом состоянии источников тепловой энергии и тепловых сетей, сведения о режимах потребления и уровне потерь тепловой энергии, схемы теплотрасс котельных, предоставленных организацией МУП «Баксантеплоэнерго».

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения.

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

На территории городского округа Баксан тепловая мощность и тепловая энергия используется на отопление.

По данным МУП «Баксантеплоэнерго» на 01.01.2023 г. составил 152,020 тыс. кв.м общей площади (таблица 1.1.1).

Жилой фонд состоит из 69 многоквартирных жилых домов.

Таблица 1.1.1 Распределение жилищного фонда по формам собственности

№ п/п	Принадлежность жилищного фонда	Общая площадь на 01.01.2021 г		Общая площадь на 01.01.2022 г		Общая площадь на 01.01.2023 г	
		тыс.кв.м.	%	тыс.кв.м.	%	тыс.кв.м.	%
1	Частный (граждан, ТСЖ и ЖСК)	-	-	-	-	130,73	85
2	Муниципальный	-	-	-	-	9,12	6
3	Другой (юридических лиц)	-	-	-	-	30,41	9
Всего:			-	-	-	152,02	100

Информация по обеспечению жилищного фонда коммунальными ресурсами по отоплению приведена в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2. Информация по отопливаемой площади жилищного фонда

Наименование показателей	Всего, тыс. м2	Оборудованных отоплением,	в т. ч. централизованным, %
Общая площадь жилых помещений	н/д	152,02 тыс. м2	-
в том числе в многоквартирных домах	н/д	130,73 тыс. м2	-

На период действия схемы теплоснабжения отопливаемая площадь строительных фондов сохраняется без изменений. Подключение или отключение потребителей от системы отопления не планируется.

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

Прогноз объемов потребления тепловой энергии потребителями централизованных систем теплоснабжения городского округа Баксан на 2023-2033 годы представлен в таблице 1.2.1. Плановая величина полезного отпуска тепловой энергии сформирована:

а) по юридическим лицам:

- при наличии приборов учета у конечного потребителя – по показаниям приборов учета тепловой энергии предыдущего года;

- при отсутствии приборов учета у потребителя – по договорным нагрузкам на отопление, рассчитанным в соответствии с Методикой МДК 4-05.2004.

б) по населению:

- при наличии общедомового прибора учета (далее – ОДПУ) у многоквартирных жилых домов – по показаниям приборов учета предыдущего года;

- по многоквартирным домам, необорудованным ОДПУ, полезный отпуск населению формируется по нормативам, утвержденным Приказом от 31 августа 2020 года N 133 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению для многоквартирных и жилых домов с централизованной системой теплоснабжения на территории Кабардино-Балкарской Республики»

По результатам расчетов в краткосрочной перспективе прироста потребления тепловой энергии не ожидается в связи с отсутствием выданных технических условий на технологическое присоединение новых объектов капитального строительства.

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

Объекты потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в производственных зонах на территории городского округа Баксан, подключенные к системам централизованного теплоснабжения отсутствуют. Возможное изменение производственных зон и их перепрофилирование не предусматривается.

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 муниципальному образованию.

Общая площадь земель городского округа, в пределах черты, составляет 180,12 км². Площадь городского округа, в границах которой присутствуют централизованные системы теплоснабжения, составляет 16,33 км² (рисунок 1.4). Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах городского округа Баксан и каждой системы теплоснабжения приведены в таблице 1.4.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Таблица 1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии МУП «Баксантеплоэнерго»

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
<i>МУП «Баксантеплоэнерго»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	35608	35608	36031,12	40262,32	43435,72	45551,32	53167,48	58244,38	66495
Собственные нужды источника, Гкал	-	712,9	712,9	720,81	799,93	859,27	898,83	1041,24	1136,19	1290,45
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	34895,1	34895,1	35310,31	39462,39	42576,45	44652,49	52126,24	57108,19	65204,55
Покупка тепловой энергии, Гкал	-									
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	3660,6	3660,6	3579,64	3724,3	3776,4	3812,16	4165,1	4349,42	4753,271
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	31234,5	31234,5	31730,67	35738,09	38800,05	40840,33	47961,14	52758,77	60451,279
- население	-	18342,4	18342,4	18342,4	18342,4	19348,84	21350,2	21355,6	21370,36	25710,07
- бюджетные учреждения	-	12892,1	12936,5	13377,79	17380,29	19451,21	19490,13	26605,54	31388,41	34741,209
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «Коминтерна»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Собственные нужды источника, Гкал	-	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	1959,6	1959,6	1959,6	1959,6	1959,6	1959,6	1959,6	1959,6	1959,6
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	163	157,44	152,52	147,6	142,68	137,76	132,84	127,92	123
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	1796,6	1802,16	1807,08	1812	1816,92	1821,84	1826,76	1831,68	1836,6
- население	-	1754	1759,56	1764,48	1769,4	1774,32	1779,24	1784,16	1789,08	1794
- бюджетные учреждения	-	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «СПТУ»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	5130	5130	5130	5130	5130	5130	5130	5130	5130
Собственные нужды источника, Гкал	-	103	103	103	103	103	103	103	103	103

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027	5027
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	529	529	511,68	492	442,8	442,8	442,8	442,8	442,8
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	4498	4498	4515,32	4535	4584,2	4584,2	4584,2	4584,2	4584,2
- население	-	1309	1309	1309	1309	1309	1309	1309	1309	1309
- бюджетные учреждения	-	3189	3189	3206,32	3226	3275,2	3275,2	3275,2	3275,2	3275,2
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «Консервный завод»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Собственные нужды источника, Гкал	-	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1	337,1
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	35	35	35	35	35	35	19,68	19,68	19,68
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	317,42	317,42	317,42
- население	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	302,1	317,42	317,42	317,42
- прочее	-	-								
<i>Котельная «Буденного»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	11400	11400	11400	11400	11400	11400	11400	11400	11400
Собственные нужды источника, Гкал	-	228	228	228	228	228	228	228	228	228
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	11172	11172	11172	11172	11172	11172	11172	11172	11172
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	1176	1131,6	1102,08	1082,4	1082,4	1082,4	1082,4	1082,4	1082,4
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	9996	10040,4	10069,92	10089,6	10089,6	10089,6	10089,6	10089,6	10089,6
- население	-	6123	6123	6123	6123	6123	6123	6123	6123	6123
- бюджетные учреждения	-	3873	3917,4	3946,92	3966,6	3966,6	3966,6	3966,6	3966,6	3966,6
- прочее	-	-								
<i>Котельная «Детский сад»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	164	164	164	164	164	164	164	164	164
Собственные нужды источника, Гкал	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	161	161	161	161	161	161	161	161	161
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	17	17	17	17	17	9,84	9,84	9,84	9,84
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	144	144	144	144	144	151,16	151,16	151,16	151,16
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные учреждения	-	144	144	144	144	144	151,16	151,16	151,16	151,16
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «Революционная»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	11380	11380	11380	11380	11380	11380	11380	11380	11380
Собственные нужды источника, Гкал	-	228	228	228	228	228	228	228	228	228
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	11152	11152	11152	11152	11152	11152	11152	11152	11152
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	1174	1174	1174	1174	1174	1174	1174	1174	1174
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	9978	9978	9978	9978	9978	9978	9978	9978	9978
- население	-	8387	8387	8387	8387	8387	8387	8387	8387	8387
- бюджетные учреждения	-	1591	1591	1591	1591	1591	1591	1591	1591	1591
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «ПМК»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	880	880	880	880	880	880	880	880	880
Собственные нужды источника, Гкал	-	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	93	93	93	93	93	68,8	68,8	68,8	68,8
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	769,4	769,4	769,4	769,4	769,4	793,6	793,6	793,6	793,6
- население	-	769,4	769,4	769,4	769,4	769,4	793,6	793,6	793,6	793,6
- бюджетные учреждения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «СОШ №2»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	880	880	880	880	880	880	880	880	880
Собственные нужды источника, Гкал	-	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4	862,4
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	96	96	96	83,64	83,64	83,64	83,64	83,64	83,64
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	766,4	766,4	766,4	778,76	778,76	778,76	778,76	778,76	778,76
- население	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
- бюджетные учреждения	-	766,4	766,4	766,4	778,76	778,76	778,76	778,76	778,76	778,76
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «СОШ №6»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	850	850	850	850	850	850	850	850	850
Собственные нужды источника, Гкал	-	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	833	833	833	833	833	833	833	833	833
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	94	94	94	94	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	739	739	739	739	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2
- население	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	739	739	739	739	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «СОШ №7 с.Дыгулубгей»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Собственные нужды источника, Гкал	-	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8	401,8
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	29,52	29,52	29,52	29,52
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	358	358	358	358	358	372,28	372,28	372,28	372,28
- население	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	358	358	358	358	358	372,28	372,28	372,28	372,28
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «СОШ №8 с.Дыгулубгей»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Собственные нужды источника, Гкал	-	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	607,6	607,6	607,6	607,6	607,6	607,6	607,6	607,6	607,6
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	54,12	54,12	54,12	54,12
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	536	536	536	536	536	553,48	553,48	553,48	553,48
- население	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	536	536	536	536	536	553,48	553,48	553,48	553,48
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «СОШ №9 с. Дыгулубгей»</i>										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Собственные нужды источника, Гкал	-	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	392	392	392	392	392	392	392	392	392
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	45	45	45	45	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	347	347	347	347	357,56	357,56	357,56	357,56	357,56
- население	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	347	347	347	347	357,56	357,56	357,56	357,56	357,56
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «СОШ №10 с. Дыгулыбгей»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Собственные нужды источника, Гкал	-	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	588	588	588	588	588	588	588	588	588
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	63	63	63	63	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	525	525	525	525	543,72	543,72	543,72	543,72	543,72
- население	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	525	525	525	525	543,72	543,72	543,72	543,72	543,72
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Транспортабельная котельная установка Администрации с. Дыгулыбгей</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Собственные нужды источника, Гкал	-	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	43,2	43,2	43,2	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	339	339	339	345,3	345,3	345,3	345,3	345,3	345,3
- население	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	339	339	339	345,3	345,3	345,3	345,3	345,3	345,3
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная «Центральный склад»</i>										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Собственные нужды источника, Гкал	-	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	157	157	157	157	157	157	157	157	157

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	140	140	140	140	140	140	140	140	140
- население	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	140	140	140	140	140	140	140	140	140
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4231
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79,11
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4151,89
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211,55
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3940,34
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3940,34
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
БМК на территории СОШ №3 (ок. котельной Революционная)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	5077,44	5077,44	5077,44
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	94,94	94,94	94,94
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	4982,5	4982,5	4982,5
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	249,1	249,1	249,1
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	4733,4	4733,4	4733,4
- население	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	4733,4	4733,4	4733,4
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК на территории ФОК (ок. котельной Революционная)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	2538,72	2538,72	2538,72

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	47,47	47,47	47,47
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	2491,2 5	2491,2 5	2491,2 5
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	124,56	124,56	124,56
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	2366,6 9	2366,6 9	2366,6 9
- население	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	2366,6 9	2366,6 9	2366,6 9
- прочее	-	-	-	-	-	-	-			
БМК на территории городской больницы (ок. котельной Буденного)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	4231,2	4231,2	4231,2	4231,2	4231,2	4231,2
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	79,12	79,12	79,12	79,12	79,12	79,12
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	4152,0 8	4152,08	4152,08	4152,0 8	4152,0 8	4152,0 8
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	207,6	207,6	207,6	207,6	207,6	207,6
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	3944,4 8	3944,48	3944,48	3944,4 8	3944,4 8	3944,4 8
- население	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	3944,4 8	3944,48	3944,48	3944,4 8	3944,4 8	3944,4 8
- прочее	-	-	-	-						
БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12 (ок. котельной Буденного)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	2115,6	2115,6	2115,6	2115,6
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	39,56	39,56	39,56	39,56
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	2076,04	2076,0 4	2076,0 4	2076,0 4
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	103,8	103,32	93,48	93,48
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	1972,24	1972,7 2	1982,5 6	1982,5 6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
- население	-	-	-	-	-	-	1972,24	1972,7 2	1982,5 6	1982,5 6
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК ул. Калмыкова 94а (ок. котельной Буденного)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1692	1692
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	31,65	31,65
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1660,3 5	1660,3 5
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	83	83
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	1577,3 5	1577,3 5
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	1577,3 5	1577,3 5
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК к ДК Баксан (ок. котельной Буденного)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	3384,9	3384,9
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	63,3	63,3
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	3321,6	3321,6
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	116,08	116,08
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	3205,5 2	3205,5 2
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	3205,5 2	3205,5 2
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1480,9
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,69
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1453,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Наименование параметра	2021 г (факт)	2022 г (факт)	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г
										1
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,66
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1380,5
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1380,5
БМК по ул. Ленина к жилым домам 72,76,78 (ок. котельной СПТУ)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	423,12
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,91
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	415,21
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,76
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	-	394,45
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	394,45
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК на тер. СОШ№1 (ок. котельной СПТУ)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1480,9
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,69
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1453,2
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,66
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1380,5
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России (ок. котельной СПТУ)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1480,9
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,69
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1453,2
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,66
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1380,5
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	634,68
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,86
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	622,82
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,141
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	591,67 9
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	591,67 9
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	19,78	19,78	19,78	19,78	19,78
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	1038,02	1038,02	1038,0 2	1038,0 2	1038,0 2
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	986,12	986,12	986,12	986,12	986,12
- население	-	-	-	-	-	986,12	986,12	986,12	986,12	986,12
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК к зданию дет/сада №3										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	423,12	423,12	423,12	423,12	423,12	423,12	423,12
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	415,21	415,21	415,21	415,21	415,21	415,21	415,21
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76	20,76
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	394,45	394,45	394,45	394,45	394,45	394,45	394,45
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные учреждения	-	-	-	394,45	394,45	394,45	394,45	394,45	394,45	394,45
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК к зданию СОШ №9 в с. Дыгулыбгей по ул. Кокова, д. 270										
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	2115,6	2115,6	2115,6	2115,6	2115,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	2076,04	2076,04	2076,04	2076,04	2076,04
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	1972,24	1972,24	1972,24	1972,24	1972,24
- население	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	1972,24	1972,24	1972,24	1972,24	1972,24
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.4.1. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах расчетных элементов

<i>Наименование территории</i>	<i>Площадь системы, км²</i>	<i>Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч /км²</i>								
		<i>2022</i>	<i>2023</i>	<i>2024</i>	<i>2025</i>	<i>2026</i>	<i>2027</i>	<i>2028</i>	<i>2029</i>	<i>2030</i>
1. Котельная «Коминтерна»	0,01	5,13	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2. Котельная «СПТУ»	0,21	4,92	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
3. Котельная «Консервный завод»	0,01	11,64	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
4. Котельная «Буденного»	0,22	48,78	48,18	48,18	48,18	48,18	48,18	48,18	48,18	48,18
5. Котельная «Детский сад»	0,01	15,13	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
6. Котельная «Революционная»	0,23	22,88	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
7. Котельная «ПМК»	0,01	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73
8. Котельная «СОШ №2»	0,01	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
9. Котельная «СОШ №6»	0,01	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61
10. Котельная «СОШ №7 с.Дыгулубей»	0,01	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
11. Котельная «СОШ №8 с.Дыгулубей»	0,01	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
12. Котельная «СОШ №9 с.Дыгулубей»	0,01	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13
13. Котельная «СОШ №10 с.Дыгулубей»	0,01	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13
14. Транспортная котельная установка Администрации с.Дыгулубей	0,01	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88
15. Центральный склад	0,01	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование территории</i>	<i>Площадь системы, км²</i>	<i>Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч /км²</i>								
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
16. БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	71,16
17. БМК на тер. СОШ№3 (ок. котельной Революционная)	0,01	-	-	-	-	-	-	9,70	9,70	9,70
18. БМК на тер. ФОК (ок. котельной Революционная)	0,01	-	-	-	-	-	-	-	55,47	55,47
19. БМК на территории городской больницы (ок. котельной Буденного)	0,01	-	-	-	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
20. БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12 (ок. котельной Буденного)	0,01	-	-	-	-	-	21,91	21,91	21,91	21,91
21. БМК ул. Калмыкова 94а (ок. котельной Буденного)	0,01	-	-	-	-	-	-	-	12,61	12,61
22. БМК к ДК Баксан (ок. котельной Буденного)	0,01	-	-	-	-	-	-	-	34,69	34,69
23. БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	12,14
24. БМК ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	9,70
25. БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	9,91
26. БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России (ок. котельной СПТУ)	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	13,45
27. БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)	0,01	-	-	-	-	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31
28. БМК к зданию дет/сада №3	0,01	-	-	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
29. БМК к зданию СОШ№9 в сел. Дыгулубей по ул.Кокова 270	0,01	-	-	-	-	32,60	32,60	32,60	32,60	32,60

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

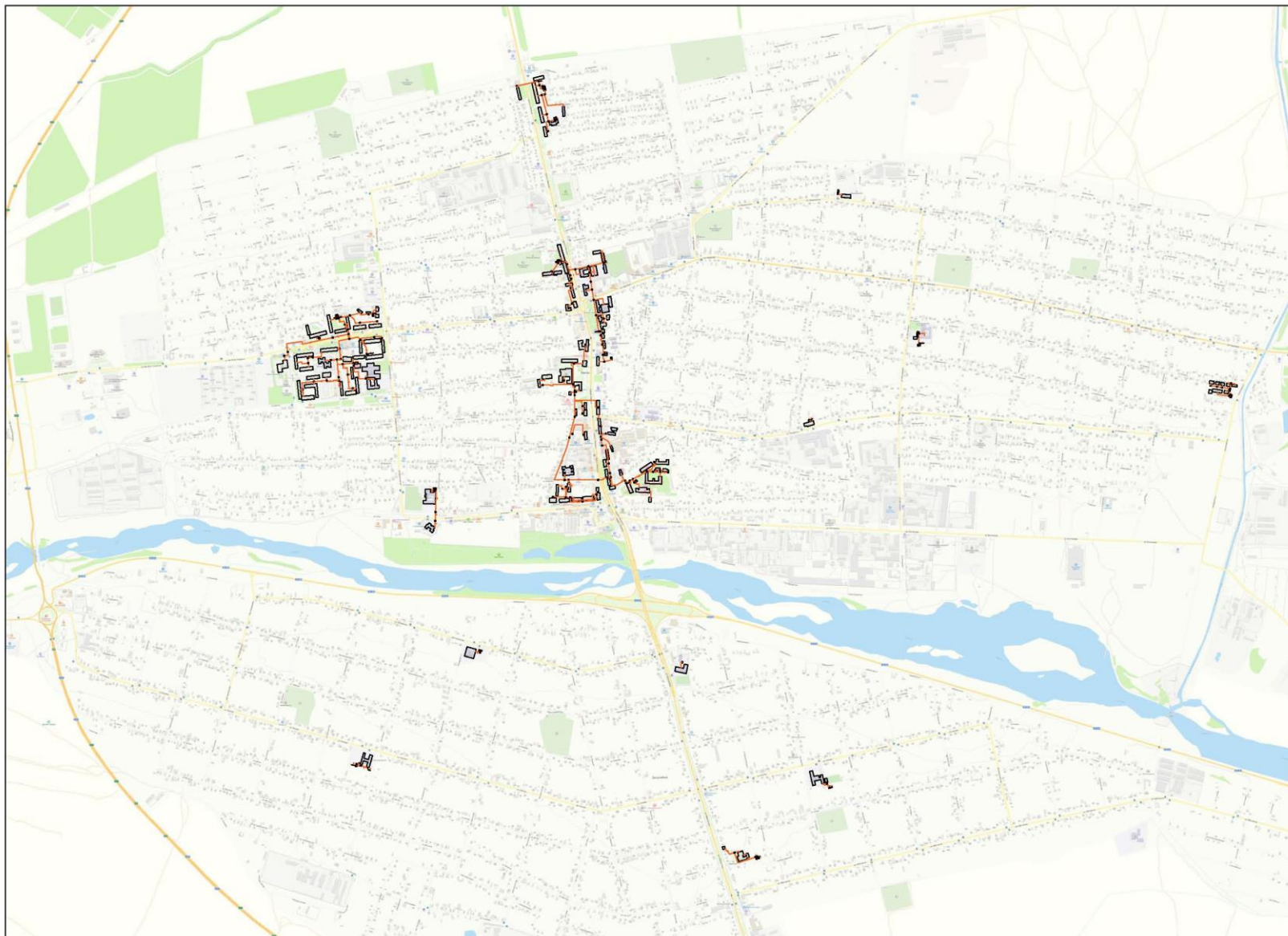


Рисунок 1.4. Граница территории г.о. Баксан с централизованными системами теплоснабжения. Карта расположения котельных.

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

Система теплоснабжения городского округа Баксан состоит из пятнадцати тепловых районов действия теплоисточников. Сведения по тепловым районам и их нагрузкам представлены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1. Источники теплоснабжения тепловых районов г.о. Баксан

<i>Наименование теплового района</i>	<i>Наименование источников теплоснабжения</i>	<i>Подключенная нагрузка, Гкал/ч</i>
1. «Коминтерна»	Котельная «Коминтерна»	1,124
2. «СПТУ»	Котельная «СПТУ»	2,78
3. «Консервный завод»	Котельная «Консервный завод»	0,21
4. «Буденного»	Котельная «Буденного»	5,94
5. Детский сад»	Котельная «Детский сад»	0,1
6. «Революционная»	Котельная «Революционная»	7,47
7. «ПМК»	Котельная «ПМК»	0,38
8. «СОШ №2»	Котельная «СОШ №2»	0,43
9. «СОШ №6»	Котельная «СОШ №6»	0,61
10. «СОШ №7 с.Дыгулыбгей»	Котельная «СОШ №7 с.Дыгулыбгей»	0,23
11. «СОШ №8 с.Дыгулыбгей»	Котельная «СОШ №8 с.Дыгулыбгей»	0,516
12. «СОШ №9 с.Дыгулыбгей»	Котельная «СОШ №9 с.Дыгулыбгей»	0,38
13. «СОШ №10 с.Дыгулыбгей»	Котельная «СОШ №10 с.Дыгулыбгей»	0,241
14. Транспортабельная котельная установка Администрации с.Дыгулыбгей	Транспортабельная котельная установка Администрации с.Дыгулыбгей	0,279
15. Центральный склад	Центральный склад	0,25

Схемы тепловых районов городского округа Баксан представлены в разделе 1.4 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения. Реестр зданий, подключенных входящих в состав каждой централизованной системы теплоснабжения приведен в таблице 2.1.2 Схемы теплоснабжения.

Информация об изменении зон действия систем теплоснабжения городского округа представлена в Разделе 4 Схемы теплоснабжения.

Таблица 2.1.2. Данные о потребителях и их тепловой нагрузки от котельных г. о. Баксан (отопление)

<i>Наименование</i>	<i>Этажность</i>	<i>Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч</i>	<i>Температура внутреннего воздуха, °С</i>	<i>Расчетный расход теплоносителя Gp, т/ч</i>
<i>Котельная «Коминтерна»</i>				
Пр. Ленина, д. 129	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 136	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 134	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 130	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 126	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 128А (Д/сад)	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Хозяйственный корпус	1	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Николаева, д. 2	2	н/д по по конкр. распредел.	18	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование</i>	<i>Этажность</i>	<i>Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч</i>	<i>Температура внутреннего воздуха, °С</i>	<i>Расчетный расход теплоносителя Гр, т/ч</i>
<i>Котельная «СПТУ»</i>				
Пр. Ленина, 61	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 61а	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 59	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 59в	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 57	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 55	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Улица им. Ю.А. Гагарина, д. 125	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 112 учебный корпус ГБПОУ Кабардино-Балкарский сельскохозяйственный колледж	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 112 Общежитие 1	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 112 Общежитие 2	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 112 учебный корпус	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 112 Мастерская 1	1	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, д. 112 Мастерская 2	1	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Шукова, 1Б	3	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 86	3	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 82	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 102	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 78	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 76	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 72	3	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 84	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
Пр. Ленина, 54 а	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
<i>Котельная «Консервный завод»</i>				
ул. Панайлоти, д. 261	5	н/д по по конкр. распредел.		
<i>Котельная «Буденного»</i>				
ул. Советская, д.152	1	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Калмыкова, д. 123	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Ленина, д. 23	3	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Ленина, д. 21/1	3	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Калмыкова, д. 94	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Калмыкова, д. 94 а	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
Улица Дугужева, 1	3	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Ленина, д. 152	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Ленина, д. 15	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Ленина, д. 17	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Ленина, д. 13	2	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Будённого, д. 93	3	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Мира, д. 2	9	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Угнич, д. 9	9	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Угнич, д. 11	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Угнич, д. 13	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Угнич, д. 15	5	н/д по по конкр. распредел.	18	
ул. Ленина, д. 5	9	н/д по по конкр. распредел.	18	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование</i>	<i>Этажность</i>	<i>Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч</i>	<i>Температура внутреннего воздуха, °С</i>	<i>Расчетный расход теплоносителя Гр, м/ч</i>
ул. Ленина, д. 3	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 46	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 44	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 26	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 28	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 34	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 16/5 адм. рынка	2	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 12	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 8	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 6	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 4	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Ленина, д. 2	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
Горэлектросеть	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Толстого, д. 13 Поликлиника	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Толстого, д. 13 роддом	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Толстого, д. 13 адм. здание	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Толстого, д. 13 хирургическое отделение	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Толстого, д. 13 пищеблок	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Толстого, д. 13 прачечная	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Толстого, д. 13 детское отделение	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Толстого, д. 13 туб. диспансер	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
<i>Котельная «Детский сад»</i>				
ул. Победы, з/у 239 Б	2		18	-
<i>Котельная «Революционная»</i>				
ул. Лазо, д. 25 ФОК	3	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Лазо, д. 5	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Фрунзе, д. 3А	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Фрунзе, д. 1	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Фрунзе, д. 3	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Фрунзе, д. 5	9	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Фрунзе, д. 3Б	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Фрунзе, д. 9	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Фрунзе, д. 7	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Фрунзе, д. 11	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. Лазо, д. 10	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 2А	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 4	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 2	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, б/н д/сад	2	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 6	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина,	5	н/д по по конкр. распредел.	18	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование</i>	<i>Этажность</i>	<i>Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч</i>	<i>Температура внутреннего воздуха, °С</i>	<i>Расчетный расход теплоносителя Гр, т/ч</i>
д.				
ул. им. Ю. Гагарина, Стоматология	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 8	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 10	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 6А	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Эльбрусская, д. 13	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Эльбрусская, д. 15	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Калмыкова, д. 1 школа №3	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Калмыкова, д. 1 А пристройка к школе №3	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 1Б	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 1	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 3	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 1А	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 5	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. им. Ю. Гагарина, д. 7	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Эльбрусская, д. 15/5	4	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Эльбрусская, д. б/н	4	н/д по по конкр. распред.	18	-
Мастерская	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
Дизельная	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
Тех. узел	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
<i>Котельная «ПМК»</i>				
ул. Пушкина, д. 254	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Пушкина, д. 256	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Пушкина, д. 258	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Пушкина, д. 260	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Пушкина, д. 262	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Пушкина, д. 264	2	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Пушкина, д. 266	5	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Пушкина, магазин рядом с д. 266	1	н/д по по конкр. распред.	18	-
<i>Котельная «СОШ №2»</i>				
улица Бесланеева, 7 Б	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
улица Бесланеева, 7 Б спортшкола	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
<i>Котельная «СОШ №6»</i>				
ул. Угнич, д. 1 СОШ №6	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Угнич, д. 1 Д/сад №8	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
<i>Котельная «СОШ №7 с.Дыгулыбгей»</i>				
ул. Баксанова, 100А	2		18	-
<i>Котельная «СОШ №8 с.Дыгулыбгей»</i>				

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Наименование	Этажность	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Температура внутреннего воздуха, °С	Расчетный расход теплоносителя Гр, т/ч
ул. Апанасова, 64	3		18	-
<i>Котельная «СОШ №9 с.Дыгулыбгей»</i>				
ул. Кокова, д. 258 д/сад	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Кокова, д. 258 школа (1)	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
ул. Кокова, д. 258 школа (2)	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
<i>Котельная «СОШ №10 с.Дыгулыбгей»</i>				
переулок Иванова, 1	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
<i>Транспортабельная котельная установка Администрации с.Дыгулыбгей</i>				
ул. Баксанова, 24	3	н/д по по конкр. распред.	18	-
		<i>Центральный склад</i>	18	-
н/д		н/д по по конкр. распред.	18	-

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующие зоны децентрализованного теплоснабжения и нагрузка потребителей с индивидуальным отоплением городского округа Баксан сохранятся на период действия схемы теплоснабжения.

Потребители с индивидуальным теплоснабжением – это частные одноэтажные дома с неплотной застройкой в населенных пунктах, где индивидуальное теплоснабжение жилых домов сохранится на том же уровне на расчетный период действия Схемы теплоснабжения.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

- Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
- Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
- Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- Любых объектов при отсутствии экономической целесообразности подключения к централизованной системе теплоснабжения;
- Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м²год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Перевод потребителей с централизованного теплоснабжения на индивидуальные источники теплоснабжения схемой теплоснабжения городского округа не предусматривается. На последующие периоды по результатам проведения публичных слушаний по схеме теплоснабжения городского округа Баксан вносятся соответствующие изменения в Перечень объектов по переключению домов на отопление с использованием индивидуальных источников теплоснабжения (таблица 2.2.1).

Таблица 2.2.1. Перечень объектов, определенных перспективной схемой теплоснабжения, по переключению потребителей на отопление с использованием индивидуальных источников теплоснабжения

№ п/п	Адрес здания	Кол-во жилых помещений	в том числе	
			муниципальных	частной собственности
1	-	-	-	-
2	-	-	-	-

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, на каждом этапе.

Расходная часть баланса тепловой мощности по каждому источнику в зоне его действия складывается из максимума тепловой нагрузки, присоединенной к тепловым сетям источника, потерь в тепловых сетях при максимуме тепловой нагрузки и расчетного резерва тепловой мощности.

В таблице 2.3.1 представлен баланс тепловой мощности источников теплоснабжения к концу планируемого периода, обеспечивающих теплоснабжение и тепловой нагрузки в городском округе Баксан.

Существующая система теплоснабжения городского округа Баксан в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей. Суммарный профицит тепловой мощности системы теплоснабжения городского округа, на момент актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год составляет 3,727 Гкал/ч.

Реализация проектов по строительству новых котельных направлена на приведение установленной мощности в соответствие с подключенной нагрузкой. В результате к 2030 году ожидается увеличение профицита тепловой мощности до 11,448 Гкал/час.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Таблица 2.3.1. Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения

Наименование параметра	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная мощность, Гкал/ч	40,990	40,990	41,162	42,882	44,172	45,032	47,096	50,192	53,546
Располагаемая мощность, Гкал/ч	25,650	26,949	27,123	28,292	30,550	31,850	34,047	37,189	40,629
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,182	0,182	0,183	0,197	0,209	0,216	0,234	0,261	0,290
Нетто мощность источника, Гкал/ч	25,468	26,767	26,940	28,095	30,341	31,634	33,813	36,928	40,339
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,811	0,767	0,795	0,819	1,136	1,144	1,188	1,563	1,602
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	20,930	20,930	21,016	21,816	22,378	22,798	23,793	25,723	27,289
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	3,727	5,070	5,129	5,460	6,827	7,692	8,832	9,642	11,448
Котельная «Коминтерна»									
Установленная мощность, Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая мощность, Гкал/ч	1,280	1,280	1,280	1,280	1,320	1,320	1,380	1,380	1,380
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нетто мощность источника, Гкал/ч	1,272	1,272	1,272	1,272	1,312	1,312	1,372	1,372	1,372
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,033	0,032	0,031	0,030	0,029	0,028	0,027	0,026	0,025
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	0,115	0,116	0,117	0,118	0,159	0,160	0,221	0,222	0,223
Котельная «СПТУ»									
Установленная мощность, Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Располагаемая мощность, Гкал/ч	2,900	2,900	3,100	3,100	3,460	3,510	3,510	3,510	3,510
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Нетто мощность источника, Гкал/ч	2,880	2,880	3,080	3,080	3,440	3,490	3,490	3,490	3,490
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,107	0,107	0,104	0,100	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-0,007	-0,007	0,196	0,200	0,570	0,620	0,620	0,620	0,620
Котельная «Консервный завод»									
Установленная мощность, Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,210	0,230	0,220	0,210	0,210	0,230	0,220	0,220	0,220
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,196	0,216	0,206	0,196	0,196	0,216	0,206	0,206	0,206
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,004	0,004	0,004
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-0,021	-0,001	-0,011	-0,021	-0,021	-0,001	-0,008	-0,008	-0,008
Котельная «Буденного»									
Установленная мощность, Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
Располагаемая мощность, Гкал/ч	6,200	7,425	7,242	7,242	7,350	7,350	7,350	7,350	7,350
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Нетто мощность источника, Гкал/ч	6,154	7,379	7,196	7,196	7,304	7,304	7,304	7,304	7,304
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,239	0,230	0,224	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	5,930	5,930	5,930	5,930	5,930	5,930	5,930	5,930	5,930
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-0,015	1,219	1,042	1,046	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Котельная «Детский сад»									
Установленная мощность, Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,100	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,092	0,091
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,100	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,092	0,091
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-0,003	-0,005	-0,006	-0,007	-0,008	-0,008	-0,009	-0,010	-0,011
Котельная «Революционная»									
Установленная мощность, Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000
Располагаемая мощность, Гкал/ч	9,800	9,800	9,800	9,084	9,203	9,203	9,206	9,206	9,206
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Нетто мощность источника, Гкал/ч	9,754	9,754	9,754	9,038	9,157	9,157	9,160	9,160	9,160
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470	7,470
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	2,046	2,046	2,046	1,330	1,449	1,449	1,452	1,452	1,452
Котельная «ПМК»									
Установленная мощность, Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая мощность, Гкал/ч	1,280	1,300	1,310	1,310	1,310	1,380	1,380	1,380	1,380
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Нетто мощность источника, Гкал/ч	1,245	1,265	1,275	1,275	1,275	1,345	1,345	1,345	1,345
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,014	0,014	0,014	0,014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	0,846	0,866	0,876	0,876	0,876	0,951	0,951	0,951	0,951
Котельная «СОШ №2»									
Установленная мощность, Гкал/ч	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,890	0,890	0,990	0,990	0,990	1,100
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,807	0,807	0,807	0,887	0,887	0,987	0,987	0,987	1,097
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,440	0,440	0,540	0,540	0,540	0,650
Котельная «СОШ №6»									
Установленная мощность, Гкал/ч	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,890	0,900	0,980	0,980	0,980
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,727	0,727	0,727	0,727	0,887	0,897	0,977	0,977	0,977
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,127	0,137	0,217	0,217	0,217
Котельная «СОШ №7 с.Дыгулыбгей»									
Установленная мощность, Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,230	0,280	0,280	0,280	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,229	0,279	0,279	0,279	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-0,010	0,040	0,040	0,040	0,130	0,133	0,133	0,133	0,133
Котельная «СОШ №8 с.Дыгулыбгей»									
Установленная мощность, Гкал/ч	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,660	0,660	0,730	0,730
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,658	0,658	0,728	0,728

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Резерв/дефицит мощности, Гкал/ч	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	0,131	0,131	0,201	0,201
Котельная «СОШ №9 с.Дыгулыбгей»									
Установленная мощность, Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,800	0,790	0,780	0,770	0,760	0,750	0,740	0,730	0,720
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,799	0,789	0,779	0,769	0,759	0,749	0,739	0,729	0,719
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Резерв/дефицит мощности, Гкал/ч	0,410	0,400	0,390	0,380	0,372	0,362	0,352	0,342	0,332
Котельная «СОШ №10 с.Дыгулыбгей»									
Установленная мощность, Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,340	0,340	0,390	0,390	0,390	0,390
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,228	0,228	0,228	0,338	0,338	0,388	0,388	0,388	0,388
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Резерв/дефицит мощности, Гкал/ч	-0,025	-0,025	-0,025	0,085	0,007	0,057	0,057	0,057	0,057
Транспортабельная котельная установка Администрации с.Дыгулыбгей									
Установленная мощность, Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,280	0,276	0,272	0,268	0,264	0,260	0,256	0,252	0,248
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,279	0,275	0,271	0,267	0,263	0,259	0,255	0,251	0,247
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-0,080	-0,084	-0,088	-0,087	-0,091	-0,095	-0,099	-0,103	-0,107
Котельная Центральный склад									
Установленная мощность, Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая мощность, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,410	0,410	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нетто мощность источника, Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,410	0,410	0,430	0,430	0,430
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,157	0,157	0,177	0,177	0,177
БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,720
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,720
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,016
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,704
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,883
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,820
БМК на тер. СОШ№3 (ок. котельной Революционная)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,064	2,064	2,064
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,064	2,060	2,056
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,018	0,018	0,018
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,046	2,042	2,038
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,049	0,049	0,049
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	0,995	0,995	0,995
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1,002	0,998	0,994
БМК на тер. ФОК (ок. котельной Революционная)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,032	1,032
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,032	1,032
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,009	0,009
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,023	1,023
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,020	0,020
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	0,880	0,880
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,123	0,123
БМК на территории городской больницы (ок. котельной Буденного)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	1,720	1,716	1,712	1,708	1,704	1,700

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Наименование параметра	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	1,706	1,702	1,698	1,694	1,690	1,686
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	0,866	0,862	0,858	0,854	0,850	0,846
БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12 (ок. котельной Буденного)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,860	0,860	0,860	0,860
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,853	0,853	0,853	0,853
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,021	0,020	0,019	0,018
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	0,420	0,420	0,420	0,420
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,412	0,413	0,414	0,415
БМК ул. Калмыкова 94а (ок. котельной Буденного)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,688	0,688
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,688	0,688
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,006	0,006
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,682	0,682
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,017	0,017
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	0,350	0,350
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,315	0,315
БМК к ДК Баксан (ок. котельной Буденного)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,376	1,376
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,376	1,376
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,012	0,012
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,364	1,364
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,340	0,340
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	0,700	0,700
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,324	0,324
БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,602

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2022</i>	<i>2023</i>	<i>2024</i>	<i>2025</i>	<i>2026</i>	<i>2027</i>	<i>2028</i>	<i>2029</i>	<i>2030</i>
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,602
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,005
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,597
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,015
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,280
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,302
БМК ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,172
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,172
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,001
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,171
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,004
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,007
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,160
БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,602
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,602
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,005
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,597
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,015
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,286
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,296
БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСХН России (ок. котельной СПТУ)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,258
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,258
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,002
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,256
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,006
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,110
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,140

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	0,430	0,429	0,428	0,427	0,426
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	0,426	0,425	0,424	0,423	0,422
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	0,142	0,141	0,140	0,139	0,138
БМК к зданию дет/сада №3									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
БМК к зданию СОШ№9 в сел. Дыгулубгей по ул.Кокова 270									
Установленная мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нетто мощность источника, Гкал/ч	-	-	-	-	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/ч	-	-	-	-	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Присоединённая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453

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 или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.

Зоны действия источников тепловой энергии расположены в границах городского округа Баксан.

Источники тепловой энергии с зоной действия, расположенной в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, отсутствуют.

До конца расчетного периода зоны действия существующих котельных останутся в пределах городского округа.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия центральной квартальной котельной г. о. Баксан приведен в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 – Эффективный радиус теплоснабжения источников тепловой энергии (мощности) городского округа Баксан

Наименование энергоисточника	Эффективный радиус, км		Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя, км
	до 2023 г	до 2030 г	
«Коминтерна»	0,257	-	0,296
« СПТУ»	0,630	-	0,821
«Консервный завод»	0,015	-	0,06
«Буденного»	0,745	-	0,976
«Детский сад»	0,052	-	0,03
«Революционная»	0,755	-	0,998
«ПМК»	0,138	-	0,180
«СОШ №2»	0,073	-	0,073
«СОШ №6»	0,229	-	0,224
«СОШ №7 с.Дыгулыбгей»	0,041	-	0,040
«СОШ №8 с.Дыгулыбгей»	0,06	-	0,068
«СОШ №9 с.Дыгулыбгей»	0,152	-	0,088
«СОШ №10 с.Дыгулыбгей»	0,116	-	0,150
Транспортабельная котельная установка Администрации с.Дыгулыбгей	0,204	-	0,256
Центральный склад	0,043	-	0,035
БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)	-	0,138	0,316
БМК на тер. СОШ№3 (ок. котельной Революционная)	-	0,073	0,071
БМК на тер. ФОК (ок. котельной	-	0,051	0,038

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Революционная)			
БМК на территории городской больницы (ок. котельной Буденного)	-	0,131	0,041
БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12	-	0,195	0,228
БМК ул. Калмыкова 94а	-	0,034	0,02
БМК к ДК Баксан	-	0,067	0,045
БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)	-	0,049	0,012
БМК ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)	-	0,089	0,114
БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)	-	0,055	0,057
БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России (ок. котельной СПТУ)	-	0,041	0,058
БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)	-	0,031	0,038
БМК к зданию дет/сада №3	-	0,032	0,018
БМК к зданию СОШ №9 в сел. Дыгулугей по ул.Кокова 270	-	0,070	0,026

По результатам реализации проектов по строительству новых источников теплоснабжения предусматривается сокращение радиуса эффективного теплоснабжения за счет приближения источников теплоснабжения к центрам тепловых нагрузок.

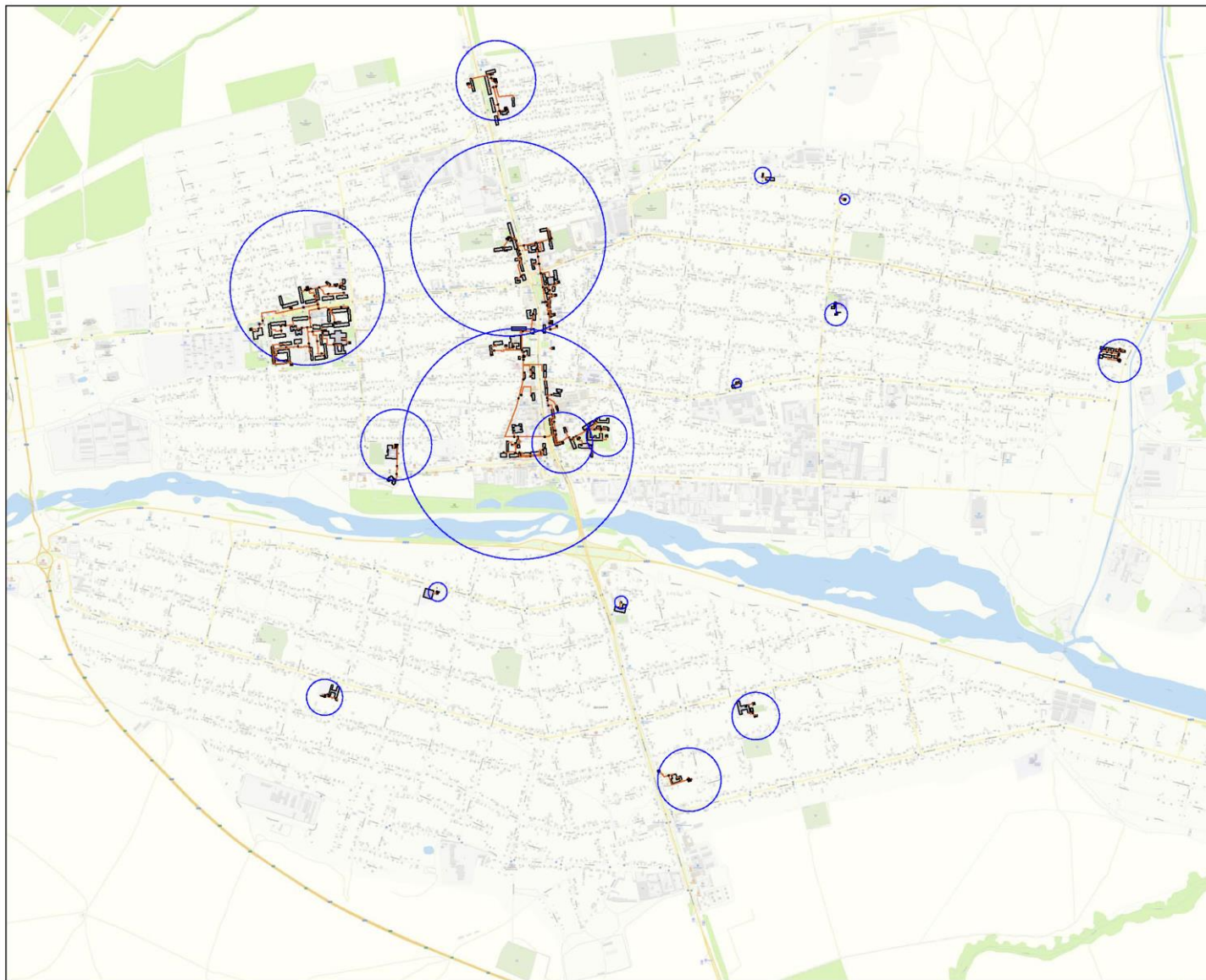


Рисунок 2.5.1 – Существующие радиусы эффективного теплоснабжения котельных г.о. Баксан

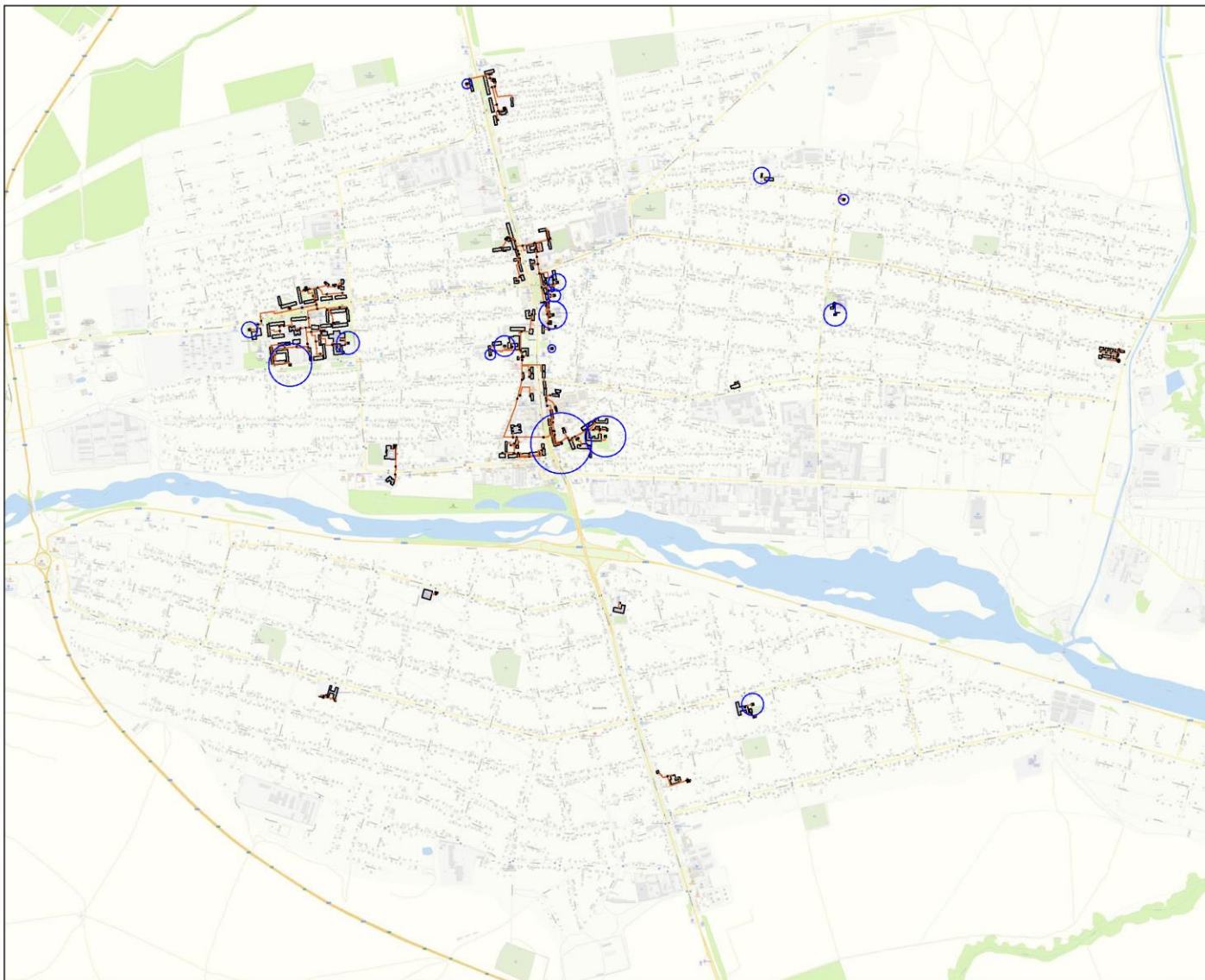


Рисунок 2.5.2 – Перспективные радиусы эффективного теплоснабжения котельных г.о. Баксан

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей отсутствуют. Сведения о существующих производительностях водоподготовительных установок также отсутствуют.

На территории ГО Баксан до 2030 г. планируется значительное строительство жилых зданий и ОДЗ, расчетные показатели представлены в главе 2 Обосновывающих материалов. Однако теплоснабжение новых потребителей будет осуществляться от индивидуальных источников теплоснабжения и, следовательно, не окажет влияния на существующие балансы теплоносителя в системах централизованного теплоснабжения потребителей.

Существующие балансы производительности водоподготовительных установок представлены в п. 1.7 Обосновывающих материалов. В системах централизованного теплоснабжения городского поселения запланирован ряд мероприятий, направленных на повышение качества и надежности теплоснабжения потребителей. Данные мероприятия не внесут серьезных корректировок в существующие балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. Капитальный ремонт и замена участков тепловых сетей позволят сократить количество потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

В настоящее время централизованное теплоснабжение всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения, а также промышленные объекты) производится от 15 котельных.

По состоянию на июль 2023 года на территории городского округа Баксан регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимаются МУП «Баксантеплоэнерго».

Согласно сценарию, принятому в утвержденном генеральном плане г.о. Баксан, обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку в осваиваемых районах города будет осуществлять только от индивидуальных источников тепла, подключение к централизованным источникам не планируется.

Согласно плану мероприятий по модернизации тепломеханического оборудования в котельных, установка блок модульных котельных к отдельным объектам, замена ветхих трубопроводов теплоснабжения и ГВС по г.о. Баксан планируется строительство БМК.

Перспективное развитие промышленности городского округа намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост потребления тепловой энергии на промышленных предприятиях за счет расширения производства будет компенсироваться с помощью собственных источников тепловой энергии.

Существующие и планируемые к застройке потребители вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение допускается предусматривать (на основании СП 60.13330.2012 Отопление, вентиляция и кондиционирование. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003).

В связи с износом тепловых сетей и их недостаточной пропускной способностью на определенных участках сети технические возможности по подключению перспективных потребителей к участкам тепловых сетей ограничены. Требуется реализация мероприятий по строительству новых участков тепловых сетей.

Реестр перспективных блочно-модульных котельных приведен в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1. Перспективные источники системы теплоснабжения

Наименование перспективного источника теплоснабжения	Сроки реализации
Котельная Революционная - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,0мвт (1 резервный) по ул. Фрунзе к жилым домам: Фрунзе 1-0,253 Гкал/ч; Фрунзе 3 а-0,181 Гкал/ч; Лаза 5-0,224 Гкал/ч; Лаза 8-0,175 Гкал/ч. Общая нагрузка -0,883 Гкал (0,97 мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,2мвт (один резервный) на территории СОШ №3. Нагрузка школы-0,955 Гкал/ч (1,11мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,6 мвт (один резервный) на территории ФОК.	2028-2030 гг
Котельная Буденного - Установка блок-модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,0 мвт на территории городской 2 больницы. Потребность теплоэнергии-0,8 Гкал/ч (0,93мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,5 мвт по ул. Ленина к жилым домам: Ленина 2;4;6;8;12. Общей потребностью в теплоэнергии-0,42 Гкал/ч (0,49мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,4 мвт к жилым домам: Калмыкова 94а общей потребностью -0,35 Гкал/ч (0,4мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,8 мвт к ДК г. Баксан потребностью 0,7 Гкал/ч (0,8 мвт)	2025-2029 гг
Котельная «СПТУ» - Установка блок модульной котельной с двумя котлами по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» мощностью по 0,35мвт - Установка блок модульной котельной с двумя котлами по ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78; мощностью по 0,1 мвт. Общая нагрузка составляет-0,007 Гкал/ч (0,08 мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами к СОШ№1 мощностью по 0,35. Нагрузка школы составляет -0,286 Гкал/ч (0,33мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами, мощностью по 0,15 мвт к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России общей потребностью-0,11 Гкал/ч (0,13мвт)	2030 г
Котельная «Коминтерна» - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,25 мвт к жилому дому по ул. Ленина 129. Потребная мощность составляет 0,184 Гкал/ч (0,215 мвт)	2026 г
Установка блок модульной котельной с двумя котлами к зданию дет/сада №3 мощностью по 0,1 мвт	2023-2024 гг
Установка блок модульной котельной к зданию СОШ №9 в сел. Дыгулбегей по ул.Кокова 270, с двумя котлами мощностью по 0,5 мвт. Потребная мощность составляет-0,44 мвт	2026 г

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Таблица 4.2.1. Мастер-план развития систем теплоснабжения г.о. Баксан

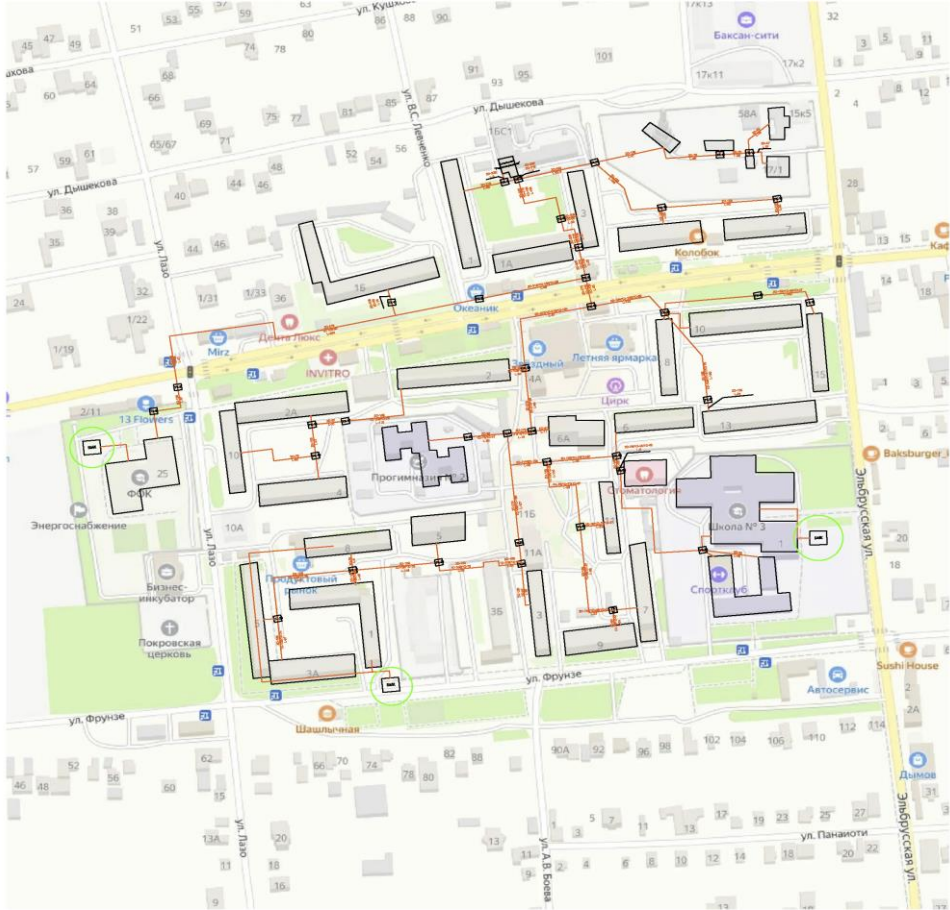
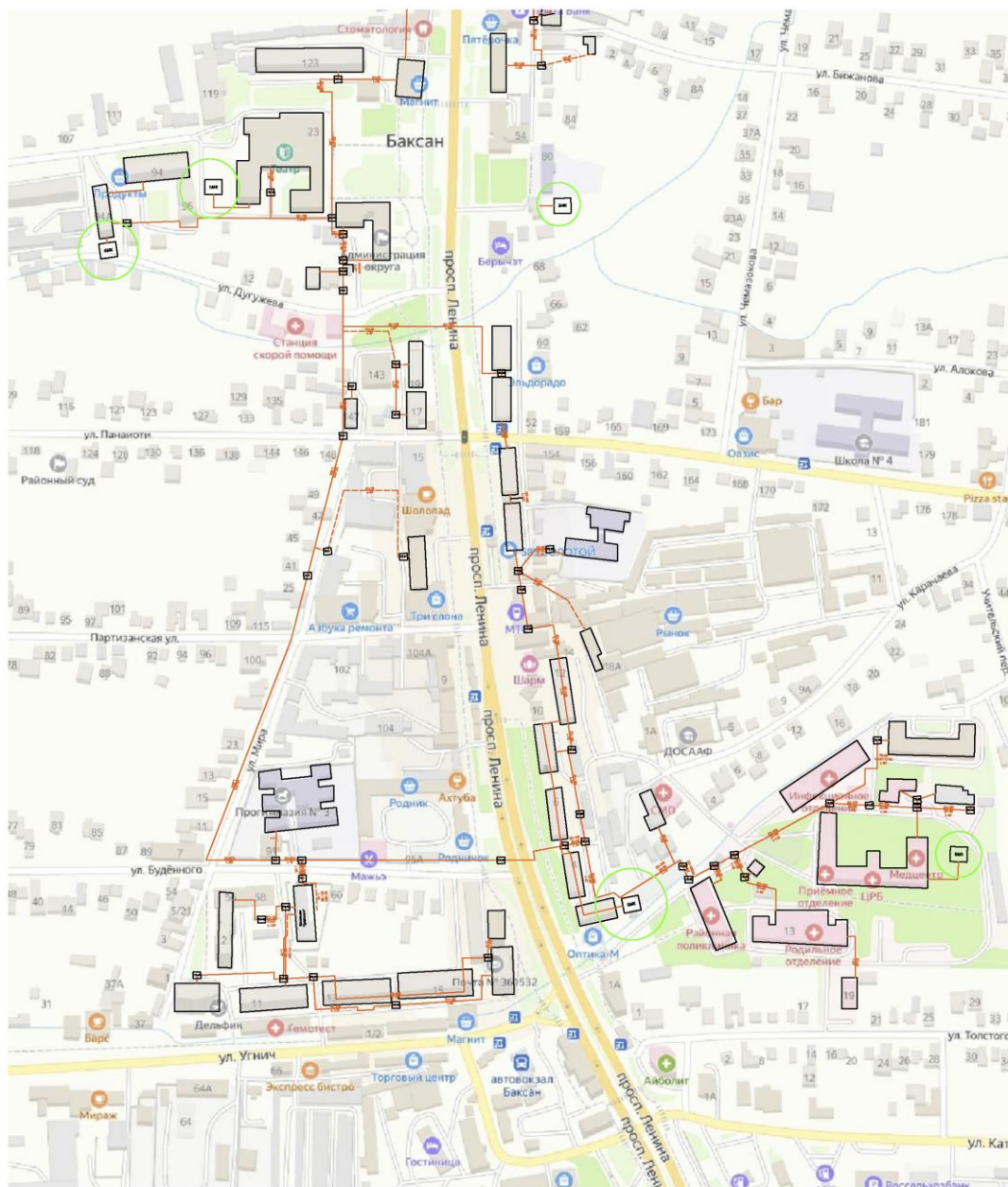
Наименование существующего источника теплоснабжения	Описание варианта перспективного развития
Котельная Революционная	- Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,0мвт (1 резервный) по ул. Фрунзе к жилым домам: Фрунзе 1-0,253 Гкал/ч; Фрунзе 3 а-0,181 Гкал/ч; Лазо 5-0,224 Гкал/ч; Лазо 8-0,175 Гкал/ч. Общая нагрузка -0,883 Гкал (0,97 мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,2мвт (один резервный) на территории СОШ №3. Нагрузка школы-0,955 Гкал/ч (1,11мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,6 мвт (один резервный) на территории ФОК. 
Котельная Буденного	- Установка блок-модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,0 мвт на территории городской 2 больницы. Потребность теплоэнергии-0,8 Гкал/ч (0,93мвт) - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,5 мвт по ул.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Ленина к жилым домам: Ленина 2;4;6;8;12. Общей потребностью в теплоэнергии-0,42 Гкал/ч (0,49мвт)
 - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,4 мвт к жилым домам: Калмыкова 94а общей потребностью -0,35 Гкал/ч (0,4мвт)
 - Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,8 мвт к ДК г. Баксан потребностью 0,7 Гкал/ч (0,8 мвт)



Котельная
«СПТУ»

- Установка блок модульной котельной с двумя котлами по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» мощностью по 0,35мвт
 - Установка блок модульной котельной с двумя котлами по ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78; мощностью по 0,1 мвт. Общая нагрузка составляет-0,007 Гкал/ч (0,08 мвт)
 - Установка блок модульной котельной с двумя котлами к СОШ№1 мощностью по 0,35.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Нагрузка школы составляет -0,286 Гкал/ч (0,33мвт)

- Установка блок модульной котельной с двумя котлами, мощностью по 0,15 мвт к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России общей потребностью-0,11 Гкал/ч (0,13мвт)

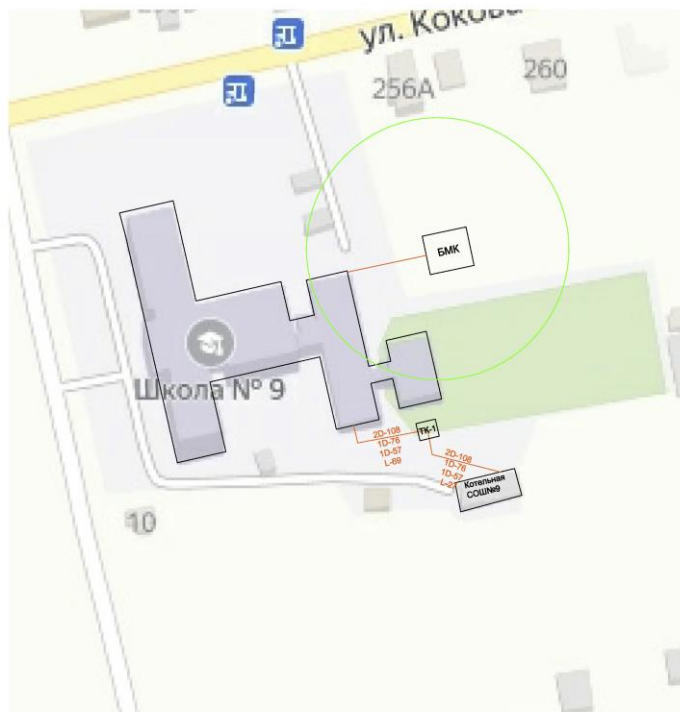


Котельная
Коминтерна

- Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,25 мвт к жилому дому по ул. Ленина 129. Потребная мощность составляет 0,184 Гкал/ч (0,215 мвт)



Установка блок модульной котельной к зданию СОШ №9 в сел. Дыгулубей по ул.Кокова 270, с двумя котлами мощностью по 0,5 мвт. Потребная мощность составляет-0,44 мвт



- Установка блок модульной котельной с двумя котлами к зданию дет/сада №3 мощностью по 0,1 мвт



Результатом реализации инвестиционных проектов является создание в городском округе Баксан современной, энергоэффективной, работающей в автоматическом режиме системы теплоснабжения. Она обеспечит надежное и качественное теплоснабжение всех потребителей при отсутствии сверхнормативного роста платы граждан за коммунальные услуги.

Суммарная финансовая потребность в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии с учетом непредвиденных расходов по данным проектам на период до 2030 года составляет 119,5 млн. руб. в ценах 2022 года.

Указанные объемы финансовых средств являются ориентировочными и подлежат уточнению по итогам разработки проектно-сметной документации.

Инвестирование проектов преимущественно предусматривается за счет средств бюджетов различных уровней (федеральный, региональный и местный).

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях городского округа Баксан в пределах границ радиусов эффективного теплоснабжения может быть компенсирована проектируемыми блочно-модульными котельным представленными в разделе 5.2 Схемы теплоснабжения.

В отношении перспективных потребителей, расположенных за пределами эффективного радиуса теплоснабжения, компенсация перспективной тепловой нагрузки планируется за счет индивидуальных источников, так как целесообразности сооружения централизованного теплоснабжения при отсутствии крупных, или сосредоточенных в плотной застройке потребителей, нет и не предполагается на расчетный период.

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

По итогам реализации проектов, предусмотренных Схемой теплоснабжения на территории городского округа Баксан на период до 2030 года, предлагается:

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

№	Мероприятия	Ориентировочная стоимость млн.руб	2023-2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.Котельная «Революционная»									
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,0мвт (1 резервный) по ул. Фрунзе к жилым домам: Фрунзе 1-0,253 Гкал/ч; Фрунзе 3 а-0,181 Гкал/ч; Лазо 5-0,224 Гкал/ч; Лазо 8-0,175 Гкал/ч. Общая нагрузка -0,883 Гкал (0,97 мвт)	16							Блок.м од. кот.
2.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,2мвт (один резервный) на территории СОШ№3.Нагрузка школы-0,955 Гкал/ч (1,11мвт)	17					Блок.м од. кот.		
3.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,6 мвт (один резервный) на территории ФОК. Нагрузка ФОК -	6,5						Блок.м од. кот.	
	Итого:	39,5							
2. Котельная «Буденного»									
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,0 мвт на территории городской2 больницы. Потребность теплоэнергии-0,8 Гкал/ч (0,93мвт)	17		Блок.м од. кот.					
2.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,5 мвт по ул. Ленина к жилым домам: Ленина 2;4;6;8;12. Общей потребностью в теплоэнергии-0,42 Гкал/ч (0,49мвт)	8,5				Блок.м од. кот.			
3.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,4 мвт к жилым домам: Калмыкова 94а общей потребностью -0,35 Гкал/ч (0,4мвт)	8,5						Блок.м од. кот.	
4.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,8 мвт к ДК г. Баксан потребностью 0,7 Гкал/ч (0,8 мвт)	15						Блок.м од. кот.	
	Итого:	49							
3.Котельная «СПТУ»									
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» мощностью по 0,35мвт	6,0							Блок.м од. кот.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

2.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами по ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78; мощностью по 0,1 мвт. Общая нагрузка составляет-0,007 Гкал/ч (0,08 мвт)	4,0							Блок.м од. кот.
3.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами к СОШ№1 мощностью по 0,35. Нагрузка школы составляет -0,286 Гкал/ч (0,33мвт)	6,0							Блок.м од. кот.
4.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами, мощностью по 0,15 мвт к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России общей потребностью-0,11 Гкал/ч (0,13мвт)	4,5							Блок.м од. кот.
	Итого:	20,5							
4.Котельная «Коминтерна»									
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,25 мвт к жилому дому по ул. Ленина 129. Потребная мощность составляет 0,184 Гкал/ч (0,215 мвт)	5,5			Блок.м од. кот.				
	Итого:	5,5							
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами к здании дет/сада №3 мощностью по 0,1 мвт	4,0	Блок.м од. кот.						
2.	Установка блок модульной котельной к зданию СОШ№9 в сел. Дыгулубей по ул.Кокова 270, с двумя котлами мощностью по 0,5 мвт. Потребная мощность составляет-0,44 мвт	6,5			Блок.м од. кот.				
Итого:		119,5							

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

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

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

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельные работающие совместно на единую тепловую сеть отсутствуют.

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.

По итогам реализации проектов по строительству новых БМК на территории г.о. Баксан не предусматривается вывод существующих объектов теплоснабжения из эксплуатации.

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

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный период не требуется. Собственные нужды (электрическое потребление) котельных компенсируются существующим электроснабжением.

Оборудование, позволяющее осуществлять комбинированную выработку электрической энергии, будет крайне нерентабельно. Основной потребитель тепла – муниципалитет и население – не имеет средств на единовременные затраты по реализации когенерации.

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.

Зоны действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории г.о. Баксан отсутствуют, перевод котельных в пиковый режим не требуется.

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

Изменение температуры теплоносителя на котельных с исключительно отопительной нагрузкой осуществляется по температурному графику 95/70, представленному на рисунке 5.8.1.

Выбор температурного графика обусловлен требованиями к максимально температуре теплоносителя во внутренних системах отопления и отсутствие температурных регуляторов на вводах потребителей, а также незначительной разветвленностью тепловой сети.

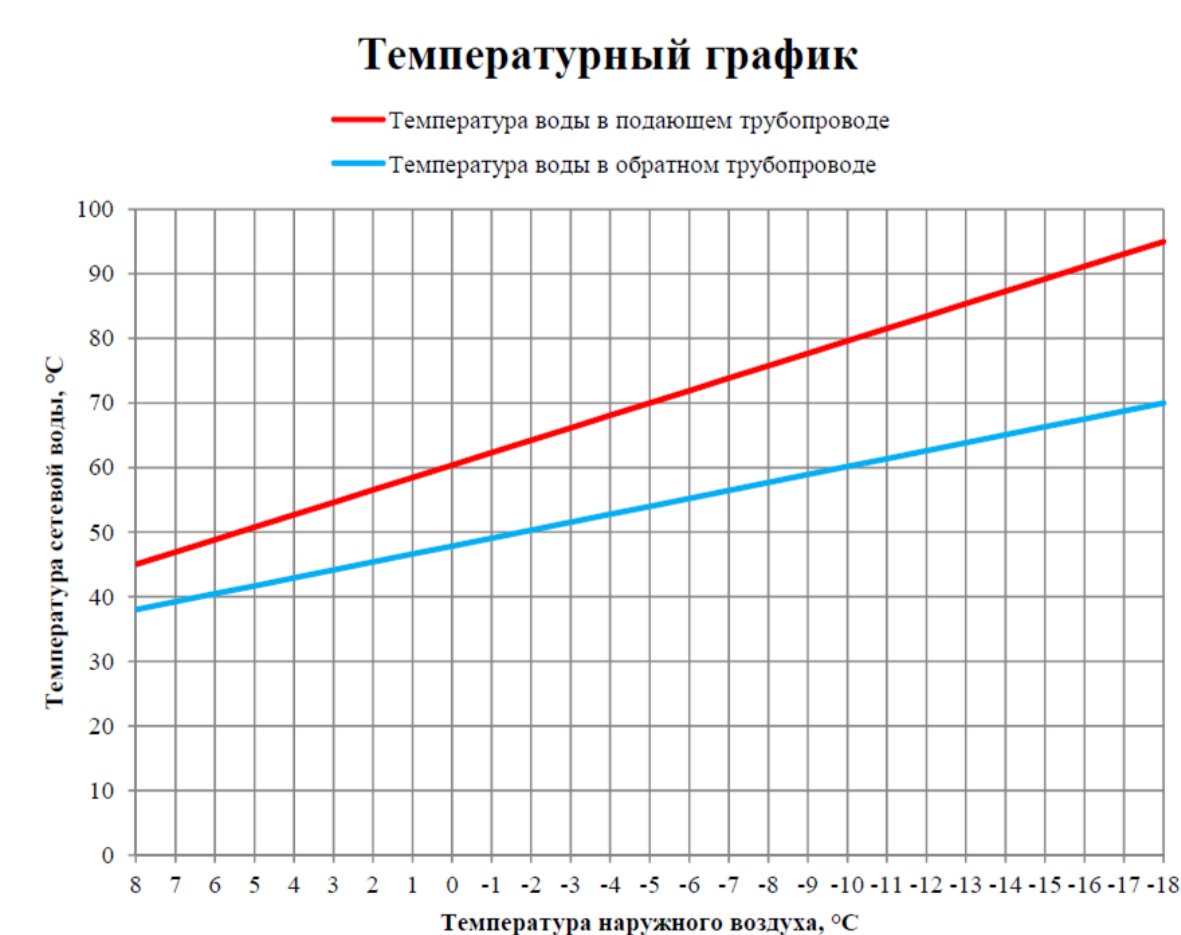


Рис. 5.8.1. Температурный график 95/70

После строительства новых БМК оптимальный температурный график системы теплоснабжения для каждого источника тепловой энергии остается прежним на расчетный период до 2030 г. с температурным режимом 95-70 °C. Необходимость его изменения отсутствует.

Групп источников в системе теплоснабжения, работающих на общую тепловую сеть, не имеется.

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

В рамках реализации проектов Схемы теплоснабжения городского округа Баксан планируется осуществить ввод следующих мощностей источников теплоснабжения — таблица 5.9.1.

Таблица 5.9.1. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности.

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность
1	БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)	2030	2 котла по 1,0 МВт (из них 1 резервный)
2	БМК на тер. СОШ №3 (ок. котельной Революционная)	2028	2 котла по 1,2 МВт (из них 1 резервный)
3	БМК на тер. ФОК (ок. котельной Революционная)	2029	2 котла по 0,6 МВт (из них 1 резервный)
4	БМК на территории городской больницы (ок. котельной Буденного)	2025	2 котла по 1 МВт (из них 1 резервный)
5	БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12	2027	2 котла по 0,5 МВт (из них 1 резервный)
6	БМК ул. Калмыкова 94а	2029	2 котла по 0,4 МВт (из них 1 резервный)
7	БМК к ДК Баксан	2029	2 котла по 0,8 МВт (из них 1 резервный)
8	БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)	2030	2 котла по 0,1 МВт (из них 1 резервный)
9	БМК ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)	2030	2 котла по 0,1 МВт (из них 1 резервный)
10	БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)	2030	2 котла по 0,35 МВт (из них 1 резервный)
11	БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России (ок. котельной СПТУ)	2030	2 котла по 0,15 МВт (из них 1 резервный)
12	БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)	2026	2 котла по 0,25 МВт (из них 1 резервный)
13	БМК к зданию дет/сада №3	2023-2024	2 котла по 0,1 МВт (из них 1 резервный)
14	БМК к зданию СОШ №9 в сел. Дыгулбегей по ул.Кокова 270	2026	2 котла по 0,5 МВт (из них 1 резервный)

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива до конца расчетного периода не ожидается.

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 источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).

Выявленные дефициты тепловой мощности можно ликвидировать при условии реконструкции теплоисточников, поэтому реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предусматривается.

6.2 Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения

перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Строительство тепловых сетей во вновь осваиваемых районах города не предусматривается. При изменении планировочной направленности на перспективных территориях в сторону многоквартирных жилых домов, потребуется строительство источников централизованного теплоснабжения. В таком случае необходимо будет произвести корректировку Схемы теплоснабжения при её актуализации, которая (согласно Постановлению Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения») должна производиться ежегодно.

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.

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, не предусматривается.

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

Строительство или реконструкция тепловых сетей за счет перевода котельных в пиковый режим не предусматривается, так как отсутствуют пиковые водогрейные котельные. Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с окончанием срока службы, а также восстановление изоляции (снижение фактических и нормативных потерь тепловой энергии через изоляцию трубопроводов при передаче тепловой энергии).

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

С целью обеспечения нормативной надежности теплоснабжения на период до 2030 г. предусматривается реконструкция участков тепловых сетей, представленных в таблице 6.5.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Таблица 6.5.1. План мероприятий по строительству новых участков тепловых сетей с целью повышения надежности систем теплоснабжения

№	Ø труб мм	Ед. измер.	теплоснабжение	ГВС	Всего	Ориентировочная Стоим. тыс.руб	2023- 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.Котельная «Революционная»													
1	325	м	338	-	338	7000			108		108	80	150
2	273	м	458	-	458	8000			50		100	100	210
3	219	м	1022	398	1420	21000		250		400	260	250	260
4	159	м	2444	409	2853	31000	140	300	400	400	510	500	600
5	133	м	290	-	290	3200		90			100	100	
6	108	м	809	1501	2310	21000		100	100	1500	200	200	200
7	89	м	172	1047	1219	9700	170			1050			
8	76	м	250	949	1199	9100			200	950	50		
9	57	м	-	440	440	3000				440			
	Итого:		5783	4744	10527	113000		240	200				
2.Котельная «Буденного»													
1	325	м	52	-	52	6000	52						
2	273	м	1269	-	1269	22000			190	180	400	500	500
3	219	м	676	-	676	10000			190		250		286
4	159	м	2788	95	2883	30000	230			95			
5	133	м	200	122	322	4000		72	100	120	130		
6	108	м	698	-	698	6000		150	170		278	100	
7	89	м	160	550	710	6000		100	60	550			
8	76	м	466	144	610	5000		270	100	140	100		
9	57	м	472	280	752	5000		270	102	280	100		
10	32	м	-	80	80	500				80			
	Итого:		6781	1271	8052	94500							
3.Котельная «СПТУ»													
1	219	м	1604	-	1604	23000				250	350	504	500
2	159	м	684	-	684	7000	200	100	100		284		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

3	133	м	190	-	190	2000			190				
4	108	м	412	-	412	4000		150		100		162	
5	114	м	140	-	140	1500			140				
6	89	м	20	-	20	200		20					
7	57	м	130	-	130	1000		130					
	Итого:		3180	-	3180	38500							
4.Котельная «Коминтерна»													
1	159	м	20	-	20	200							
2	133	м	904	-	904	10000							
3	108	м	286	-	286	400		200	200		300	200	
4	76	м	68	-	68	500	60			226			
	Итого:		1279	-	68	11700		68					
5.Котельная «ПМК»													
1	108	м	464	-	464	4200				464			
2	89	м	154	-	154	1200				464			
	Итого:		618	-	618	5400							
6.Котельная СОШ №6													
1	159	м	18	-	18	200			18				
2	108	м	286	-	286	2600			86				
3	89	м	96	-	96	700							
4	57	м	-	200	200	1300							
5	32	м	-	200	200	1200							
	Итого:		400	400	800	6000							
7.Котельная СОШ №2													
1	108	м	304	-	304	2700		304					
	Итого:		304	-	304	2700							
8.Котельная «Общежитие конс. завода»													
1	108	м	30	-	30	250				30			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

	Итого:		30	-	30	250							
9.Котельная «д/сад №3»													
1	108	м	60	-	60	550					60		
	Итого:		60	-	60	550							
10.Котельная СОШ №7 с.Дыгулубей													
1	133	м	80	-	80	900				80			
	Итого:		80	-	80	900							
11.Котельная СОШ №8 с.Дыгулубей													
1	108	м	126	-	126	1100				126			
2	76	м	-	63	63	400							
3	57	м	-	63	63	430							
	Итого:		126	126	252	1930							
12.Котельная СОШ №9 с.Дыгулубей													
1	108	м	192	-	192	1700			192				
2	76	м	-	96	96	750							
3	57	м	-	96	96	650							
	Итого:		192	192	384	3100							
13.Котельная СОШ №10 с.Дыгулубей													
1	108	м	176	-	176	1600		176					
2	76	м	-	88	88	700							
3	57	м	-	88	88	600							
	Итого:		176	176	352	2900							
14.Котельная Администрация с.Дыгулубей													
1	159	м	98	-	98	1100		98					
2	108	м	208	-	208	1900		208					
3	89	м	152	-	152	1200		152					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

	Итого:		458	-	458	4200							
	Всего:	м	19467	6909	26376								

Итого по замене ветхих трубопроводов 285,63 млн.руб.

Всего по мероприятиям 511 млн.руб.

6.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Проведение работ по модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, планируется осуществлять, за счет средств, предусмотренных тарифом на тепловую энергию, а именно расходами на капитальный ремонт в объеме, установленном региональным органом регулирования (см. таблицу 6.5.1.)

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

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

На территории городского округа Баксан открытые системы теплоснабжения отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения не требуются.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов для перевода из открытой системы теплоснабжения в закрытую не требуется.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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.

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Городского округа Баксан отсутствуют. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуются. Необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения отсутствует.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии используется исключительно природный газ. Фактические показатели использования топлива за ретроспективный период отсутствуют, поэтому потребности в топливе получены расчетным способом. Сведения о потребности топлива на нужды каждой котельной, а также нормативные удельные расходы топлива представлены в таблице ниже. Основными причинами наличия завышенных расходов топлива являются:

- значительная степень износа основного теплогенерирующего оборудования котельных;
- высокая степень износа тепловых сетей;
- значительные протяженности существующих тепловых се

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Таблица 8.1.1. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии

Наименование параметра	2021 г (факт)	2022 г (факт)	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г
<i>Котельная «Коминтерна»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	443,23	442,75	442,70	441,03	441,03	441,03	441,03	441,03	441,03
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	385,421	385	384,955	383,5	383,5	383,5	383,5	383,5	383,5
<i>Котельная «СПТУ»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	5130	5130	5130	5130	5130	5130	5130	5130	5130
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	1415,26	1414,94	1414,62	1414,30	1413,98	1413,66	1413,34	1413,03	1412,71
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	1230,657	1230,38	1230,103	1229,826	1229,549	1229,272	1228,995	1228,718	1228,441
<i>Котельная «Консервный завод»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	66,08	66,02	65,97	65,91	65,86	65,80	65,74	65,69	65,63
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	57,462	57,413	57,364	57,315	57,266	57,217	57,168	57,119	57,07
<i>Котельная «Буденного»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	11400	11400	11400	11400	11400	11400	11400	11400	11400
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	5735,10	5708,05	5680,99	5653,94	5626,89	5599,83	5572,78	5545,73	5518,67
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	4987,045	4963,52	4939,995	4916,47	4892,945	4869,42	4845,895	4822,37	4798,845
<i>Котельная «Детский сад»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	164	164	164	164	164	164	164	164	164
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	58,62	58,63	58,64	58,65	58,66	58,66	58,67	58,68	58,69
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	50,973	50,981	50,989	50,997	51,005	51,013	51,021	51,029	51,037
<i>Котельная «Революционная»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	11380	11380	11380	11380	11380	11380	11380	11380	11380
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	6542,41	6548,19	6553,97	6559,75	6565,54	6571,32	6577,10	6582,88	6588,66
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	5689,053	5694,08	5699,107	5704,134	5709,161	5714,188	5719,215	5724,242	5729,269
<i>Котельная «ПМК»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	880	880	880	880	880	880	880	880	880
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	180,29	180,21	180,13	180,05	179,98	179,90	179,82	179,74	179,66
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	156,776	156,707	156,638	156,569	156,5	156,431	156,362	156,293	156,224
<i>Котельная «СОШ №2»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	880	880	880	880	880	880	880	880	880
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	117,39	117,38	117,37	117,37	117,36	117,35	117,34	117,33	117,33
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	102,078	102,071	102,064	102,057	102,05	102,043	102,036	102,029	102,022
<i>Котельная «СОШ №6»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	850	850	850	850	850	850	850	850	850
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	105,02	105,02	105,03	105,03	105,04	105,04	105,04	105,05	105,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Наименование параметра	2021 г (факт)	2022 г (факт)	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	91,319	91,323	91,327	91,331	91,335	91,339	91,343	91,347	91,351
<i>Котельная « СОШ №7 с.Дыгулбегей»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	58,00	58,00	58,01	58,01	58,01	58,02	58,02	58,02	58,03
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	50,435	50,438	50,441	50,444	50,447	50,45	50,453	50,456	50,459
<i>Котельная «СОШ №8 с.Дыгулбегей»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	86,64	86,62	86,60	86,58	86,55	86,53	86,51	86,49	86,47
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	75,341	75,322	75,303	75,284	75,265	75,246	75,227	75,208	75,189
<i>Котельная «СОШ №9 с. Дыгулбегей»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	177,24	178,37	178,37	178,37	162,38	162,33	162,29	162,24	162,20
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	154,124	155,1	155,1	155,1	141,2	141,16	141,12	141,08	141,04
<i>Котельная «СОШ №10 с. Дыгулбегей»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	80,12	80,11	80,10	80,08	80,07	80,06	80,05	80,03	80,02
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	69,672	69,661	69,65	69,639	69,628	69,617	69,606	69,595	69,584
<i>Транспортабельная котельная установка Администрации с.Дыгулбегей</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	114,31	114,22	114,13	114,03	113,94	113,85	113,76	113,67	113,57
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	99,4	99,32	99,24	99,16	99,08	99	98,92	98,84	98,76
<i>Котельная «Центральный склад»</i>										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	42,83	42,69	42,55	42,41	42,27	42,12	41,98	41,84	41,70
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	37,245	37,122	36,999	36,876	36,753	36,63	36,507	36,384	36,261
<i>БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4231
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	632,55
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	550,03
<i>БМК на тер. СОШ№3 (ок. котельной Революционная)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	5077	5077	5077
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	165,0	165,0	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	759,015	759,015	759,015
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	660,01	660,01	660,01
<i>БМК на тер. ФОК (ок. котельной Революционная)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	2538	2538
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	165,0	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	379,43	379,43
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	329,94	329,94

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Наименование параметра	2021 г (факт)	2022 г (факт)	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г
тыс. м3										
<i>БМК на территории городской больницы (ок. котельной Буденного)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	4231	4231	4231	4231	4231	4231
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	632,53	632,53	632,53	632,53	632,53	632,53
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	550,03	550,03	550,03	550,03	550,03	550,03
<i>БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12 (ок. котельной Буденного)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	2115	2115	2115	2115
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	165,0	165,0	165,0	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	316,19	316,19	316,19	316,19
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	274,95	274,95	274,95	274,95
<i>БМК ул. Калмыкова 94а (ок. котельной Буденного)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1692	1692
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	165,0	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	252,95	252,95
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	219,96	219,96
<i>БМК к ДК Баксан (ок. котельной Буденного)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	3385	3385
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	165,0	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	506,05	506,05
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	440,05	440,05
<i>БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1480
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Наименование параметра	2021 г (факт)	2022 г (факт)	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221,26
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	192,4
<i>БМК ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	423
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63,23
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54,99
<i>БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1480
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221,26
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	192,4
<i>БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России (ок. котельной СПТУ)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	634
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94,78
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82,42
<i>БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	1057	1057	1057	1057	1057
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	158,02	158,02	158,02	158,02	158,02
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	137,41	137,41	137,41	137,41	137,41
<i>БМК к зданию дет/сада №3</i>										
Вид топлива	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	423	423	423	423	423	423	423

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

<i>Наименование параметра</i>	<i>2021 г (факт)</i>	<i>2022 г (факт)</i>	<i>2023 г</i>	<i>2024 г</i>	<i>2025 г</i>	<i>2026 г</i>	<i>2027 г</i>	<i>2028 г</i>	<i>2029 г</i>	<i>2030 г</i>
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99	54,99
<i>БМК к зданию СОШ№9 в сел. Дыгулубгей по ул.Кокова 270</i>										
Вид топлива	-	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	2115	2115	2115	2115	2115
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	316,19	316,19	316,19	316,19	316,19
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс. м3	-	-	-	-	-	274,95	274,95	274,95	274,95	274,95

На основании данных таблицы 8.1.1 на перспективу до 2030 года предполагается снижение значения удельного расхода топлива на 3-5 % от базового значения по результатам выполнения мероприятий по строительству новых источников теплоснабжения на территории городского округа Баксан.

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

Основным видом топлива для всех действующих котельных городского округа является природный газ. Резервное топливо на котельных города Баксан не предусмотрено. Индивидуальные источники тепловой энергии в частных жилых домах в качестве топлива используют природный сжиженный газ, электроэнергию и твердое топливо. Возобновляемые источники энергии в муниципальном образовании отсутствуют.

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

В качестве основного топлива на территории городского округа используется природный газ. Информация о низшей теплоте сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии по системам теплоснабжения по итогам 2022 года представлена в таблице ниже.

Таблица 8.3.1. Установленный топливный режим котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т.	Доля потребления в течение года, %
	1. Котельная «Коминтерна»	газ	8200	443,23	100
	2. Котельная «СПТУ»	газ	8200	1415,26	100
	3. Котельная «Консервный завод»	газ	8200	66,08	100
	4. Котельная «Буденного»	газ	8200	5735,10	100
	5. Котельная «Детский сад»	газ	8200	58,62	100
	6. Котельная «Революционная»	газ	8200	6542,41	100
	7. Котельная «ПМК»	газ	8200	180,29	100
	8. Котельная «СОШ №2»	газ	8200	117,39	100
	9. Котельная «СОШ №6»	газ	8200	105,02	100
	10. Котельная «СОШ №7 с.Дыгулубей»	газ	8200	58,00	100
	11. Котельная «СОШ №8 с.Дыгулубей»	газ	8200	86,64	100
	12. Котельная «СОШ №9 с.Дыгулубей»	газ	8200	177,24	100
	13. Котельная «СОШ №10 с.Дыгулубей»	газ	8200	80,12	100
	14. Транспортабельная котельная установка Администрации с.Дыгулубей	газ	8200	114,31	100
	15. Центральный склад	газ	8200	42,83	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

16. БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)	газ	8200	632,55	100
17. БМК на тер. СОШ№3 (ок. котельной Революционная)	газ	8200	759,015	100
18. БМК на тер. ФОК (ок. котельной Революционная)	газ	8200	379,43	100
19. БМК на территории городской больницы (ок. котельной Буденного)	газ	8200	632,53	100
20. БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12 (ок. котельной Буденного)	газ	8200	316,19	100
21. БМК ул. Калмыкова 94а (ок. котельной Буденного)	газ	8200	252,95	100
22. БМК к ДК Баксан (ок. котельной Буденного)	газ	8200	506,05	100
23. БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)	газ	8200	221,26	100
24. БМК ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)	газ	8200	63,23	100
25. БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)	газ	8200	221,26	100
26. БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России (ок. котельной СПТУ)	газ	8200	94,78	100
27. БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)	газ	8200	158,02	100
28. БМК к зданию дет/сада №3	газ	8200	62,23	100
29. БМК к зданию СОШ№9 в сел. Дыгулубгей по ул.Кокова 270	газ	8200	316,19	100

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

На территории городского округа Баксан для централизованных источников теплоснабжения единственным видом топлива является природный газ.

Основным видом топлива индивидуальных источников теплоснабжения на территории городского округа Баксан исключительно является природный газ.

8.5 Приоритетное направление развития муниципального образования.

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа Баксан является сохранение природного газа как основного вида топлива котельных.

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 на каждом этапе.

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии, приведенные в таблице 5.2.1 Схемы теплоснабжения.

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию систем теплоснабжения города Баксан составляют 511,00 млн. руб. на период до 2030 года.

Распределение затрат по периодам:

- в период 2023 г. – 1,5 млн. руб.;
- в период 2024 г. – 57,5 млн. руб.;
- в период 2025 г. – 80,35 млн. руб.;
- в период 2026 г. – 171,55 млн. руб.;
- в период 2027 г. – 63,7 млн. руб.;
- в период 2028 г. – 79,25 млн. руб.;
- в период 2029 г. – 72,7 млн. руб.;
- в период 2030 г. – 84,45 млн. руб.

План капитальных вложений для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) приведен в таблице 9.1.1.

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей предусматривается за счет бюджетных средств, путем включения разработанных проектов в федеральные и региональные целевые программы по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

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

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей, приведенные в таблице 6.4.1 Схемы теплоснабжения.

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию тепловых сетей г.о. Баксан составляют 511 млн. руб. на период до 2030 года.

Распределение затрат по периодам:

- в период 2023 г. – 1,5 млн. руб.;
- в период 2024 г. – 57,5 млн. руб.;
- в период 2025 г. – 80,35 млн. руб.;
- в период 2026 г. – 171,55 млн. руб.;
- в период 2027 г. – 63,7 млн. руб.;
- в период 2028 г. – 79,25 млн. руб.;
- в период 2029 г. – 72,7 млн. руб.;
- в период 2030 г. – 84,45 млн. руб.

План капитальных вложений для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) приведен в таблице 9.1.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

Таблица 9.1.1. Сводная оценка стоимости основных мероприятий и величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем теплоснабжения

№	Мероприятия	Присоединенная нагрузка Гкал/час (мвт)	Ориентир. стоимость млн.	2023-2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I. Модернизация тепломеханического оборудования.										
1.Котельная «Революционная»		7,15(8,33)								
1.	Замена котлов ТВГ-1,5 в количестве 6 шт, год ввода 2 шт-1992г.,4шт-1993г.,общей мощностью-10,5квт на более экономичные и современные жаротрубные котлы общей мощностью 10,5квт		27		Котлы мощ. 4квт			Котлы мощ. 6,5 квт		
2.	Замена 2-х насосных агрегатов Д-320-50А 75квт на WILO IL200/270-30/4 30квт-2шт.		3,0	Насос 1			Насос 1			
	Итого:		30							
2.Котельная «Буденного»		4,9 (5,7)								
1.	Замена котлов ТВГ-1,5 в количестве 3шт., ввод 1972г., общей мощностью 5,25 квт, на более экономичные и современные жаротрубные котлы мощностью 6,5 квт		17	2 котла мощ. 3-3,5 квт		2 котла мощ. 3- 3,5 квт				
2.	Замена 2-х насосных агрегатов Д 320-70 75квт на WILO 200/270-30/4 30квт-2шт.		3,0	Насос 1			Насос 1			
	Итого:		20							
3.Котельная «СПТУ»		2,7 (3,14)								
1.	Замена 3-х котлов ТВГ-1,5 в количестве 3шт., ввод 1990г., общей мощностью 5,25 квт, на более экономичные и современные жаротрубные котлы общей мощностью 4,5квт		15		Котел 1,5квт		Котел 1,5квт			Котел 1,5квт
2.	Замена 2-х насосных агрегатов Д-320-50А		1,3			Насос 1				Насос 1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

	75кВт на WILO IL100/160-18,5/2 -2шт.									
	Итого:		16,3							
4.Котельная «Коминтерна»		0,95 (1,1)								
1.	Замена 2-х котлов ТВГ-1,5, ввод 1982г., общей мощностью 3,5 кВт, на более экономичные и современные жаротрубные котлы общей мощностью 2,4кВт		8,0			Котел 1,2кВт		Котел 1,2кВт		
2.	Замена 2-х насосных агрегатов 4 К 12 15кВт и 17кВт на 2 насосов IPL 65/130-4/2 4кВт		1,2				Насос 1		Насос 1	
	Итого:		9,2							
5.Котельная «ПМК»		0,38 (0,44)								
1.	Замена 2-х котлов ТВГ-1,5, ввод 1990г. на более экономичные и современные жаротрубные котлы общей мощностью кВт,		2,0	Котел 0,5кВт			Котел 0,5кВт			
2.	Замена 2-х циркуляционных насосов К 45/30 7,5кВт на 2 насосов IPL 65/130-4/2 4кВт		1,2		Насос 1			Насос 1		
	Итого:		3,2							
6.Котельная СОШ№2		0,6(0,7)								
1.	Замена 2-х котлов КВА-0,25 общей мощностью -0,5 кВт, на три более экономичных котлов произв-стью по 0,3кВт (один резервный).		4,5		Котел 0,3кВт		Котел 0,3кВт			Котел 0,3кВт
2.	Замена 2-х агрегатов 1,5кВт 4 кВт, на 2 насоса IPL 40/120-1,5/2-1,5 кВт		0,9		Насос 1	Насос 1				
	Итого:		5,4							
7.Котельная СОШ№6		0,57(0,66)								
1.	Замена 4-х котлов КЖВГ-200 общей мощностью 0,8 кВт, на два более экономичных котлов произв-стью по 0,8 кВт (один резервный)		5,5			Котел 0,4кВт		Котел 0,4кВт		
2.	Замена насосных агрегатов к 45/70 5,5 кВт и		0,9		Насос 1		Насос 1			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

	К 30/20 4квт на 2 насоса IPL 40/120-1,5/2-1,5 квт									
	Итого:		6,4							
	8.Котельная СОШ№7 с. Дыгулубгей	0,35(0,41)								
1.	Замена 2-х котлов КВА-0,25 общей мощностью -0,5 квт, на два более экономичных котлов производ-стью по 0,5 квт (один резервный).		3,6	Котел 0,5квт		Котел 0,5квт				
2.	Замена насосных агрегатов 3/6 7,5квт и ВК 1/16 без эл. двигателя на 2 насоса IPL 40/120-1,5/2		0,9		Насос 1		Насос 1			
	Итого:		4,5							
	9. Котельная СОШ№8 с. Дыгулубгей	0,6(0,7)								
1.	Замена 4-х котлов КЖВГ-200 общей мощностью 0,8 квт, на три котла более экономичных произв-стью по 0,5 квт или на два котла произв-стью по 1,0 квт (один резервный)		3,6				Котел 1,0квт		Котел 1,0квт	
2.	Замена 2-х насосных агрегатов К 20/30 3квт и 4квт на 2 насоса IPL 40/120-1,5/2		0,9		Насос 1			Насос 1		
	Итого:		4,5							
	10. Котельная СОШ№10 с. Дыгулубгей	0,4(0,47)								
1.	Замена 2-х котлов КВА-0,25 производительностью -0,5 квт, на два котла более экономичных мощностью по 0,63 квт (один резервный).		2,3		Котел 0,6квт		Котел 0,6квт			
2.	Замена 2-х насосных агрегатов К 45/30 5квт на IPL 40/120-1,5/2		0,9	Насос 1		Насос 1				
	Итого:		3,2							
	11. Котельная НШДС с. Дыгулубгей	0,45(0,52)								
1.	Замена 2-х котлов КВА-0,25 общей		2,3			Котел		Котел		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

	производительностью -0,5 кВт, на два котла более экономичных мощностью по 0,63 кВт (один резервный).					0,63 кВт		0,63 кВт		
2.	Замена 2-х насосных агрегатов К 45/30 5кВт и К 30/20 4кВт на 2 насоса IPL 40/120-1,5/2		0,9	Насос 1			Насос 1			
	Итого:		3,2							

Итого по модернизации котельной - 105,9 млн.руб.

II. Установка блок модульных котельных

№	Мероприятия	Ориентир. стоимость млн.руб	2023-2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.Котельная «Революционная»									
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,0мвт (1 резервный) по ул. Фрунзе к жилым домам: Фрунзе 1-0,253 Гкал/ч; Фрунзе 3 а-0,181 Гкал/ч; Лазо 5-0,224 Гкал/ч; Лазо 8-0,175 Гкал/ч. Общая нагрузка -0,883 Гкал (0,97 мвт)	16							Блок.мо д. кот.
2.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,2мвт (один резервный) на территории СОШ№3.Нагрузка школы-0,955 Гкал/ч (1,11мвт)	17					Блок.мо д. кот.		
3.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,6 мвт (один резервный) на территории ФОК. Нагрузка ФОК -	6,5						Блок.м од. кот.	
	Итого:	39,5							
2. Котельная «Буденного»									
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 1,0 мвт на территории городской2 больницы.	17		Блок.мод. кот.					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

	Потребность теплоэнергии-0,8 Гкал/ч (0,93мвт)								
2.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,5 мвт по ул. Ленина к жилым домам: Ленина 2;4;6;8;12. Общей потребностью в теплоэнергии-0,42 Гкал/ч (0,49мвт)	8,5				Блок.м од. кот.			
3.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,4 мвт к жилым домам: Калмыкова 94а общей потребностью -0,35 Гкал/ч (0,4мвт)	8,5						Блок.м од. кот.	
4.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,8 мвт к ДК г. Баксан потребностью 0,7 Гкал/ч (0,8 мвт)	15						Блок.м од. кот.	
	Итого:	49							
3.Котельная «СПТУ»									
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» мощностью по 0,35мвт	6,0							Блок.мо д. кот.
2.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами по ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78; мощностью по 0,1 мвт. Общая нагрузка составляет-0,007 Гкал/ч (0,08 мвт)	4,0							Блок.мо д. кот.
3.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами к СОШ№1 мощностью по 0,35. Нагрузка школы составляет -0,286 Гкал/ч (0,33мвт)	6,0							Блок.мо д. кот.
4.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами, мощностью по 0,15 мвт к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСНН России общей потребностью-0,11 Гкал/ч (0,13мвт)	4,5							Блок.мо д. кот.
	Итого:	20,5							
4.Котельная «Коминтерна»									
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами мощностью по 0,25 мвт к жилому дому по ул. Ленина 129. Потребная мощность составляет 0,184 Гкал/ч (0,215 мвт)	5,5			Блок.мод. кот.				
	Итого:	5,5							
1.	Установка блок модульной котельной с двумя котлами к зданию дет/сада №3 мощностью по 0,1 мвт	4,0	Блок.мо д. кот.						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

2.	Установка блок модульной котельной к зданию СОШ№9 в сел. Дыгулугей по ул.Кокова 270, с двумя котлами мощностью по 0,5 мвт. Потребная мощность составляет-0,44 мвт	6,5			Блок.мод. кот.				

Итого по установке блок-модульных котельных- 119,5 млн.руб.

III. Замена ветхих трубопроводов теплоснабжения и ГВС от котельных до потребителей

№	Ø труб мм	Ед. измер.	теплоснабжение	ГВС	Всего	Ориентировочная Стоим. тыс.руб	2023- 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.Котельная «Революционная»													
1	325	м	338	-	338	7000			108		108	80	150
2	273	м	458	-	458	8000			50		100	100	210
3	219	м	1022	398	1420	21000		250		400	260	250	260
4	159	м	2444	409	2853	31000	140	300	400	400	510	500	600
5	133	м	290	-	290	3200		90			100	100	
6	108	м	809	1501	2310	21000		100	100	1500	200	200	200
7	89	м	172	1047	1219	9700	170			1050			
8	76	м	250	949	1199	9100			200	950	50		
9	57	м	-	440	440	3000				440			
	Итого:		5783	4744	10527	113000		240	200				
2.Котельная «Буденного»													
1	325	м	52	-	52	6000	52						
2	273	м	1269	-	1269	22000			190	180	400	500	500
3	219	м	676	-	676	10000			190		250		286
4	159	м	2788	95	2883	30000	230			95			
5	133	м	200	122	322	4000		72	100	120	130		
6	108	м	698	-	698	6000		150	170		278	100	
7	89	м	160	550	710	6000		100	60	550			
8	76	м	466	144	610	5000		270	100	140	100		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

9	57	м	472	280	752	5000		270	102	280	100		
10	32	м	-	80	80	500				80			
	Итого:		6781	1271	8052	94500							
3.Котельная «СПТУ»													
1	219	м	1604	-	1604	23000				250	350	504	500
2	159	м	684	-	684	7000	200	100	100		284		
3	133	м	190	-	190	2000			190				
4	108	м	412	-	412	4000		150		100		162	
5	114	м	140	-	140	1500			140				
6	89	м	20	-	20	200		20					
7	57	м	130	-	130	1000		130					
	Итого:		3180	-	3180	38500							
4.Котельная «Коминтерна»													
1	159	м	20	-	20	200							
2	133	м	904	-	904	10000							
3	108	м	286	-	286	400		200	200		300	200	
4	76	м	68	-	68	500	60			226			
	Итого:		1279	-	68	11700		68					
5.Котельная «ПМК»													
1	108	м	464	-	464	4200				464			
2	89	м	154	-	154	1200				464			
	Итого:		618	-	618	5400							
6.Котельная СОШ №6													
1	159	м	18	-	18	200			18				
2	108	м	286	-	286	2600			86				
3	89	м	96	-	96	700							
4	57	м	-	200	200	1300							
5	32	м	-	200	200	1200							
	Итого:		400	400	800	6000							
7.Котельная СОШ №2													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

1	108	м	304	-	304	2700		304					
	Итого:		304	-	304	2700							
8.Котельная «Общежитие конс. завода»													
1	108	м	30	-	30	250				30			
	Итого:		30	-	30	250							
9.Котельная «д/сад №3»													
1	108	м	60	-	60	550					60		
	Итого:		60	-	60	550							
10.Котельная СОШ №7 с.Дыгулубей													
1	133	м	80	-	80	900				80			
	Итого:		80	-	80	900							
11.Котельная СОШ №8 с.Дыгулубей													
1	108	м	126	-	126	1100				126			
2	76	м	-	63	63	400							
3	57	м	-	63	63	430							
	Итого:		126	126	252	1930							
12.Котельная СОШ №9 с.Дыгулубей													
1	108	м	192	-	192	1700			192				
2	76	м	-	96	96	750							
3	57	м	-	96	96	650							
	Итого:		192	192	384	3100							
13.Котельная СОШ №10 с.Дыгулубей													
1	108	м	176	-	176	1600		176					
2	76	м	-	88	88	700							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

3	57	м	-	88	88	600							
	Итого:		176	176	352	2900							
14.Котельная Администрация с.Дыгулубей													
1	159	м	98	-	98	1100		98					
2	108	м	208	-	208	1900		208					
3	89	м	152	-	152	1200		152					
	Итого:		458	-	458	4200							
	Всего:	м	19467	6909	26376								

Итого по замене ветхих трубопроводов 285,63 млн.руб.

Всего по мероприятиям 511 млн.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 на каждом этапе.

Теплоснабжение потребителей от проектируемых газовых котельных, представленных в таблице 5.2.1 будет осуществляться по температурному графику 95-70°C.

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение на указанные мероприятия представлены в разделе 9.1 Схемы теплоснабжения.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.

Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения до конца расчетного периода не требуется, по причине того, что открытые системы теплоснабжения в городском округе Баксан отсутствуют.

Инвестиции на указанные мероприятия не предусматриваются.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Оценка экономического эффекта от капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем теплоснабжения приведен в таблице ниже.

Таблица 9.5.1. Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий

<i>Наименование группы проектов</i>	<i>Эффект от реализации мероприятия</i>		
	<i>Наименование показателя</i>	<i>Значение в натуральном выражении</i>	<i>Значение в денежном выражении, тыс. руб./год</i>
БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК на тер. СОШ №3 (ок. котельной Революционная)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК на тер. ФОК (ок. котельной Революционная)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК на территории городской больницы (ок. котельной Буденного)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12 (ок. котельной Буденного)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК ул. Калмыкова 94а (ок. котельной Буденного)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК к ДК Баксан (ок. котельной Буденного)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК ул. Ленина к жилым	Сокращение потерь тепловой	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)	энергии при её передаче, Гкал		
БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСН России (ок. котельной СПТУ)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК к зданию дет/сада №3	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-
БМК к зданию СОШ№9 в сел. Дыгулубей по ул.Кокова 270	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	-	-

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

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).

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

По состоянию на июль 2023 года на территории городского округа Баксан статус единой теплоснабжающей организации имеют следующие юридические лица:
- МУП «Баксантеплоэнерго».

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Зоной деятельности единой теплоснабжающей организации будет система теплоснабжения городского округа Баксан в границах которых ЕТО обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии согласно Правилам организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808).

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

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

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Таблица 10.3.1. Критерии определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории

<i>Единая теплоснабжающая организация (наименование)</i>	<i>Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации</i>	<i>Изменение в границах утвержденных технологических зон действия</i>
МУП «Баксантеплоэнерго»	-	Без изменений

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

Сбор заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в рамках актуализации Схемы теплоснабжения городского округа в 2023 году не производился по причине сохранения действующей утвержденной ЕТО на территории городского округа.

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

Таблица 10.5.1 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

<i>Наименование источников</i>	<i>Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации</i>	<i>Изменения в границах системы теплоснабжения</i>	<i>Необходима корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения</i>	<i>Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения</i>
1. Котельная «Коминтерна»	Источник	Отсутствует	Не требуется	МУП «Баксантеплоэнерго»
	Тепловые сети			
2. Котельная «СПТУ»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
3. Котельная «Консервный завод»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
4. Котельная «Буденного»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
5. Котельная «Детский сад»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
6. Котельная «Революционная»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
7. Котельная «ПМК»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
8. Котельная «СОШ №2»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
9. Котельная «СОШ №6»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
10. Котельная «СОШ №7 с.Дыгулубей»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
11. Котельная «СОШ №8 с.Дыгулубей»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
12. Котельная «СОШ №9 с.Дыгулубей»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА БАКСАН

13. Котельная «СОШ №10 с.Дыгулубей»	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
14. Транспортабельная котельная установка Администрации с.Дыгулубей	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			
15. Центральный склад	Источник	Отсутствует	Не требуется	
	Тепловые сети			

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Общий план по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии включает следующие мероприятия:

- Строительство БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)
- Строительство БМК на тер. СОШ№3 (ок. котельной Революционная)
- Строительство БМК на тер. ФОК (ок. котельной Революционная)
- Строительство БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)
- Строительство БМК к зданию дет/сада №3
- Строительство БМК к зданию СОШ№9 в сел. Дыгулубей по ул.Кокова 270.
- Строительство БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12
- Строительство БМК ул. Калмыкова 94а
- Строительство БМК к ДК Баксан

Реализация указанных мероприятий позволит повысить надежность и экономичность работы теплоисточников в центральной части города, оптимизировать их загрузку.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

На момент проведения работ по актуализации схемы теплоснабжения, в границах городского округа Баксан участков бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Владимирской области, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения.

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.

На текущий момент все источники централизованного теплоснабжения на территории городского округа Баксан обеспечены в должной мере основным топливом, решения о развитии соответствующих систем газоснабжения не требуются.

На перспективу до 2030 года требуется строительство сетей газоснабжения для технологического присоединения следующих источников теплоснабжения:

- Строительство БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)
- Строительство БМК на тер. СОШ№3 (ок. котельной Революционная)
- Строительство БМК на тер. ФОК (ок. котельной Революционная)
- Строительство БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)
- Строительство БМК к зданию дет/сада №3
- Строительство БМК к зданию СОШ№9 в сел. Дыгулубей по ул.Кокова 270.
- Строительство БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12
- Строительство БМК ул. Калмыкова 94а
- Строительство БМК к ДК Баксан

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблем с организацией газоснабжения индивидуальных и централизованных источников тепловой энергии на территории городского округа Баксан не установлено.

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

Предложения по корректировке программы газификации Кабардино-Балкарской республики в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения городского округа отсутствуют.

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.

Планов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источников комбинированной электрической и тепловой энергии на территории городского округа Баксан не предусмотрено.

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.

Мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии данной Схемой теплоснабжения, не предполагается.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

На перспективу до 2030 года требуется строительство сетей водоснабжения и водоотведения для технологического присоединения следующих источников теплоснабжения:

- Строительство БМК по ул. Фрунзе (ок. котельной Революционная)
- Строительство БМК на тер. СОШ №3 (ок. котельной Революционная)
- Строительство БМК на тер. ФОК (ок. котельной Революционная)
- Строительство БМК по ул. Ленина к зданиям «Ростелекома» и ФГУП «Почта России» (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК ул. Ленина к жилым домам Ленина 72;76;78 (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК на тер. СОШ №1 (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК к зданиям «Райвоенкомат Баксанского района» и УФСКН России (ок. котельной СПТУ)
- Строительство БМК к жилому дому по ул. Ленина 129 (ок. котельной Коминтерна)
- Строительство БМК к зданию дет/сада №3
- Строительство БМК к зданию СОШ №9 в сел. Дыгулубгей по ул.Кокова 270.
- Строительство БМК по ул. Ленина к жилым домам 2,4,6,8,12
- Строительство БМК ул. Калмыкова 94а
- Строительство БМК к ДК Баксан

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

Требуется проведение корректировки утвержденной схемы водоснабжения городского округа Баксан для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения в части систем горячего водоснабжения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

При разработке данного раздела Схемы теплоснабжения городского округа Баксан для систематизации индикативных показателей схемы теплоснабжения предложено разделить данные индикаторы (показатели) на следующие основные группы:

1. Показатель эффективности производства тепловой энергии

- удельный расход топлива на производство тепловой энергии;

- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

2. Показатель надежности объектов теплоснабжения

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа);
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.
- отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

В таблицах ниже приведены индикаторы развития систем теплоснабжения единых теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории городского округа Баксан.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Согласно расчетам, осуществленным в соответствии с положениями главы 14 обосновывающих материалов в течение 6-8 лет ожидается рост тарифной нагрузки на потребителей ежегодно на уровне 15-22%.