

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года	01401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	01401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	01401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	01401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	01401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	01401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Графическая часть»	01401.ОМ-ПСТ.003.001
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	01401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	01401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	01401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции,	01401.ОМ-ПСТ.007.000

Наименование документа	Шифр
техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	01401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	01401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.011.000
Приложение 1 «Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии, с моделированием режимов работы таких систем»	01401.ОМ-ПСТ.011.001
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	01401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	01401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	01401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	01401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	01401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание.....	4
Перечень таблиц.....	11
Перечень рисунков	19
Введение	20
1 Общая часть	21
1.1 Территория и климат.....	21
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения.....	22
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения.....	22
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии	25
1.2.3 Тепловые сети	26
1.3 Основные положения технической политики	30
2 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа – города Барнаула Алтайского края	36
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	36
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	39
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	44
2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения	44
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	47
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения	47
3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	47

3.1.2	Зоны действия котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай»	48
3.1.3	Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций	48
3.2	Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	49
3.3	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода	50
3.3.1	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	50
3.3.2	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных	55
3.4	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения	88
3.5	Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	91
4	Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	93
4.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	93
4.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	130
5	Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края	131
5.1	Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края	131
5.2	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края	131
6	Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	136
6.1	Общие положения	136
6.2	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или	

целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.	137
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	138
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	138
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных	138
6.6 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	139
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	140
6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	140
6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения	141
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	150
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	151
7 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	154
7.1 Общие положения	154
7.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов	156
7.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом	

располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности	157
7.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения	157
7.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных.....	157
7.6 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	158
7.7 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций	158
7.8 Предложения по реконструкции тепловых пунктов	158
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	159
8.1 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	159
8.2 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	160
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы	161
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	161
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	175
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	181
9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по	

совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	181
9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	181
10 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	188
10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	188
10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	197
10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	244
10.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	244
10.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	244
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	245
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	245
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	246
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	250
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	255
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	255
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	260
13 Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	261
14 Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и	

программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа – города Барнаула Алтайского края	266
14.1 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	266
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	267
14.3 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.....	267
14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетических систем России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	268
14.5 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	271
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	271
14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	272
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа - города Барнаула Алтайского края	273
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем	

теплоснабжения	275
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	330
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа.....	371
15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	377
15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	383
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	385
17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края	386

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Барнаула	21
Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории города Барнаула по состоянию на 2024 год, МВт	25
Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории города Барнаула по состоянию на 2024 год, Гкал/ч	25
Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа – города Барнаула по состоянию на конец 2024 года, Гкал/ч	26
Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа – города Барнаула	26
Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки в однострубом исчислении	28
Таблица 1.7 –Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей в однострубом исчислении по годам прокладки.	29
Таблица 1.8 – Состав и установленная мощность основного генерирующего оборудования Барнаульских ТЭЦ в 2016-2036 годах	33
Таблица 1.9 – Статус турбоагрегатов Барнаульских ТЭЦ на рынке электрической мощности	35
Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа – города Барнаула Алтайского края с централизованным теплоснабжением, тыс. м ²	37
Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года, Гкал/ч	40
Таблица 2.3 –Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года, тыс. Гкал/год	43
Таблица 3.1 - Присоединенная нагрузка потребителей тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края по состоянию на конец 2024 года.....	49
Таблица 3.2 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Барнаульской ТЭЦ-2, Гкал/ч.....	51
Таблица 3.3 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Барнаульской ТЭЦ-3, Гкал/ч.....	53

Таблица 3.4 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай», Гкал/ч	56
Таблица 3.5 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч	77
Таблица 3.6 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения в 2020-2040 годах, Гкал/ч	89
Таблица 4.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Барнаульской ТЭЦ-2	94
Таблица 4.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Барнаульской ТЭЦ-3	95
Таблица 4.3 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных филиала «БТСК» АО «СГК-Алтай»	96
Таблица 4.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных прочих теплоснабжающих организаций	119
Таблица 5.1 – Мероприятия по паротурбинным установкам БТЭЦ-2 и БТЭЦ-3	133
Таблица 5.2 – Мероприятия по паропроводам острого пара БТЭЦ-2	134
Таблица 5.3 – Мероприятия на котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай» и зданиях	135
Таблица 6.1 – Перечень температурных графиков отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Барнаула	141
Таблица 6.2 – Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии АО «СГК-Алтай» на ОЗП 2024/2025 гг.	144
Таблица 6.3 – Температурный график отпуска тепловой энергии от котельных прочих теплоснабжающих организаций на ОЗП 2024/2025 гг.	147
Таблица 6.4 – Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии	153
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Барнаульской ТЭЦ-2	162
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Барнаульской ТЭЦ-3	163
Таблица 9.3 – Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай», Гкал	164
Таблица 9.4 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай», кг у.т./Гкал	165
Таблица 9.5 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках	

тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай», т у.т.	166
Таблица 9.6 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай», тыс. м ³ /т н.т.	167
Таблица 9.7 – Сводная таблица топливного баланса для источников тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай»	169
Таблица 9.8 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями в 2019-2036 годах, Гкал	170
Таблица 9.9 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций в 2019-2036 годах, кг у.т./Гкал	171
Таблица 9.10 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями в 2019-2036 годах, т у.т.	172
Таблица 9.11 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями в 2019-2036 годах, т н.т.	173
Таблица 9.12 – Качественные характеристики угля сжигаемого на БТЭЦ-2	175
Таблица 9.13 – Виды топлива на котельных филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай».....	178
Таблица 9.14 – Доля видов топлива в топливном балансе котельных филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай»	179
Таблица 9.15 – Низшая теплота сгорания топлива на котельных прочих теплоснабжающих организаций, ккал/м ³ (газ)/ ккал/кг (уголь)	179
Таблица 9.16 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе - городе Барнауле, млн. м ³ / тыс. т н.т.	182
Таблица 9.17 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе - городе Барнауле, тыс. т у.т.	184
Таблица 9.18 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в городском округе - городе Барнауле, тыс. Гкал.....	186
Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации Барнаульской ТЭЦ-2 АО «СГК - Алтай» в ценах текущих лет, тыс. руб.	189
Таблица 10.2 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации Барнаульской ТЭЦ-3 филиал «Барнаульская ТЭЦ-3» АО «СГК-Алтай» в ценах текущих лет, тыс. руб.	190
Таблица 10.3 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству,	

реконструкции и техническому перевооружению на котельных и зданиях филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай» в ценах соответствующих лет, тыс. руб. (без НДС)	192
Таблица 10.4 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельной Научный городок, 47 (концессионное соглашение №3) в ценах соответствующих лет, тыс. руб. (без НДС) ..	196
Таблица 10.5 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов г. Барнаула в ценах соответствующих лет, млн. руб.	198
Таблица 10.6 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них городского округа – города Барнаула Алтайского края, тыс. руб. без НДС	200
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа – города Барнаула.....	247
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа – города Барнаула.....	251
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа – города Барнаула	256
Таблица 12.1 - Программа переключения тепловых нагрузок котельных на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края на другие источники тепловой энергии	260
Таблица 13.1 – Перечень бесхозных тепловых сетей Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай» по состоянию на конец 2024 г.	262
Таблица 14.1 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Алтайского края за ретроспективный период 2019-2023 гг. .	269
Таблица 14.2 – Прогноз балансовых показателей Алтайского края на 2025-2030 гг.	269
Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Барнаульских ТЭЦ на рынке электрической мощности	270
Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Барнаульская ТЭЦ-2 АО «СГК-Алтай», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	275
Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Барнаульская ТЭЦ-3 ЕТО №1 АО «СГК-Алтай» с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	276
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую	

мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельных ЕТО №1 АО «СГК-Алтай» , с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	277
Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования БТЭЦ-2	278
Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования БТЭЦ-3	278
Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «СГК-Алтай» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай»	279
Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций	299
Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей филиала АО «Барнаульская генерация» АО «БТМК» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Барнаульская генерация»	312
Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей филиала АО «БТСК» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Барнаульская генерация».....	313
Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК-Алтай»	315
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей прочих теплоснабжающих организаций в зонах деятельности ЕТО ...	317
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК-Алтай» (до 19.03.2024 - АО «Барнаульская генерация"), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	330
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №3 (ООО «НИ-Строй»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	331
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №4 (ООО «Алтайтеплоснаб»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	332
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №7 (ООО «Затан»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	333
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №10 (ООО	

«Нерудная партия»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	334
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №15 (ООО «СТПК»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)..	335
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №17 (АО "Центральное дорожно-строительное управление Алтайского края"), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	336
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №20 ООО «БТК Текстиль» (до 10.08.2022 - АО БМК «Меланжист Алтай»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	337
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №26 (КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	338
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №27 (АО «Авиапредприятие «Алтай»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	339
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №29 (ООО «ТеплоСнаб»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	340
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №30 (ПО «Коопцентр»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	341
Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №31 (ООО «Метеогарант»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	342
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №33 (ООО "Строймеханизация № 1"), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее	

расширения (сокращения).....	343
Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №34 (ООО «Сибмодуль»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	344
Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай»	345
Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай»	346
Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности ЕТО №№ 3, 4, 7, 10, 15, 17, 20, 26, 27, 29, 30, 31,33, 34 (зоны котельных прочих теплоснабжающих организаций)	347
Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК-Алтай».....	356
Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения, образованных в зонах деятельности ЕТО (зоны прочих теплоснабжающих организаций).....	358
Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе - городе Барнауле Алтайского края.....	371
Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе - городе Барнауле Алтайского края	373
Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе - городе Барнауле Алтайского края	374
Таблица 15.35 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Барнаул.....	374
Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе - городе Барнауле Алтайского края	376
Таблица 15.37 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе - городе Барнауле Алтайского края	377
Таблица 15.38 – Существующие и перспективные значения целевых показателей	

реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Барнаула	378
Таблица 15.39 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе - городе Барнауле Алтайского края.....	383
Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Барнаула на существующее положение и перспективу	387
Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Барнаула на существующее положение и перспективу, доли ПДК	388

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа – города Барнаула	24
Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям	27
Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки.....	28
Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки.....	30
Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа – города Барнаула Алтайского края с централизованным теплоснабжением	38
Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года.....	41

Введение

Схема теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2036 года (актуализация на 2025 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22 августа 2024 года № 201тд.

Решением городской Думы от 25.12.2024 №436 «О внесении изменений и дополнения в решение городской Думы от 30.08.2019 №344 «Об утверждении Генерального плана городского округа – города Барнаула Алтайского края (в ред. Решения от 30.11.2021 №794) внесены изменения и дополнение в действующий Генеральный план со сроком реализации мероприятий в 2040 году, в связи с чем, в соответствии с п.12 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154, разработана новая схема теплоснабжения.

При разработке настоящего документа учтено, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 августа 2019 года № 1735 – р на основании пункта 15_3 части 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении» городской округ – город Барнаул Алтайского края отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Территория и климат

Городской округ – город Барнаул – муниципальное образование Алтайского края общей площадью 940 км², расположенное в восточной части Приобского плато, в зоне лесостепи, на левом берегу реки Оби в устье реки Барнаулки.

Географические координаты: 53°21' северной широты, 83°46' восточной долготы.

В состав городского округа входит 26 населенных пунктов, в том числе:

- город Барнаул – административный центр городского округа;
- рабочий поселок Южный;
- села: Власиха, Гоньба, Лебяжье;
- станции: Власиха, Железнодорожная Казарма 242 км, Железнодорожная Казарма 250 км, Железнодорожная Казарма 253 км, Ползуново;
- поселки: Бельмесево, Березовка, Борзовая Заимка, Землянуха, Казенная Заимка, Конюхи, Лесной, Мохнатушка, Научный Городок, Новомихайловка, Плодопитомник, Пригородный, Садоводов, Центральный, Черницк, Ягодное.

Климат континентальный.

В таблице 1.1 представлены основные климатические параметры для города Барнаула в соответствии со СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» и СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология».

Таблица 1.1– Основные климатические параметры для города Барнаула

Наименование параметра	СНиП 23-01-99*	СП 131.13330.2020
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92, °С	-39	-36
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, °С	-7,7	-7,5
Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С, суток	221	214

Численность населения городского округа г. Барнаул на 01.01.2025 составила 688,818 тыс. чел., в том числе городского 639,268 тыс. человек, сельского 49,550 тыс. человек.

1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

В городе Барнауле преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ и котельных, в прочих населенных пунктах - от котельных или индивидуальных источников тепла. Преобладающим видом топлива является уголь, на него приходится 98,4% всего потребления топлива источниками теплоснабжения.

Согласно форме федерального статистического наблюдения «1–жилфонд. Сведения о жилищном фонде» по состоянию на конец 2024 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Барнаула 19 507,17 тыс. м² (в том числе по городу – 18 024,39 тыс. м², по сельским поселениям 1 482,78 тыс. м²). Прирост жилищного фонда за год составил 327,58 тыс. м² (в том числе по городу – 264,73 тыс. м², по сельским поселениям – 62,85 тыс. м²).

Общественно – деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

Кроме источников тепла систем централизованного теплоснабжения в городе функционируют 42 крышных котельных многоквартирных жилых домов и торговых центров в основном новой постройки (по состоянию на 2024 год).

В централизованном теплоснабжении ЖКС г. Барнаула в 2024 году принимали участие следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- АО «СГК-Алтай» (до 19.03.2024 наименование юридического лица АО «Барнаульская генерация»; в описании событий до 19.03.2024 далее по тексту применяется наименование организации, действующее на указанное время).

- эксплуатирует Барнаульскую ТЭЦ-2 с тепловой установленной мощностью 1148 Гкал/ч (Барнаульская ТЭЦ-2 АО «СГК-Алтай»);

- включает филиал «Барнаульская ТЭЦ-3» АО «СГК-Алтай» с установленной тепловой мощностью 1 450 Гкал/ч;

- включает филиал «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай» (до 19.03.2024 г. АО «Барнаульская генерация» - «Барнаульская теплосетевая компания»), образованный с 01.10.2020 в результате реорганизации АО «Барнаульская генерация» в форме присоединения к нему АО «Барнаульская теплосетевая компания» и АО «Барнаульская тепломагистральная компания» - эксплуатирует: а) тепловые сети собственные, включая тепловые сети, приобретенные в 2023 году у ООО «Сетевая компания «Союз» и ООО «Сетевая компания»; б) тепловые сети, переданные в концессию и арендованные; в) котельную РВК, находящуюся в собственности, г) муниципальные котельные, находящиеся в концессии и д) арендованные котельные, ул. Промышленная, 3, ул. Парковая, 73 (на конец 2024 г.);

- Барнаульский филиал ООО «Сибирская теплосбытовая компания» (ООО «СТК») - осуществляет функции сбора платежей за тепловую энергию для предприятий ООО «СГК», Центр обслуживания клиентов.

- «ООО «Коммунсервис» осуществляет передачу тепловой энергии и теплоносителя от тепловых сетей ТЭЦ-3 АО «СГК-Алтай» до потребителей по эксплуатируемым тепловым сетям (общая протяжённость трубопроводов 43,2 км, 9 ЦТП). Границы зон ответственности определены актами разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

- 15 прочих теплоснабжающих организаций в статусе ЕТО по состоянию на конец 2024 года, на балансе которых находятся 17 котельных;

- прочие организации на балансе которых находятся более 20 промышленных и ведомственных котельных, обеспечивающих потребность в тепле только собственных абонентов и не осуществляют регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения.

Расположение источников тепловой энергии на территории городского округа – города Барнаула представлено на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть».

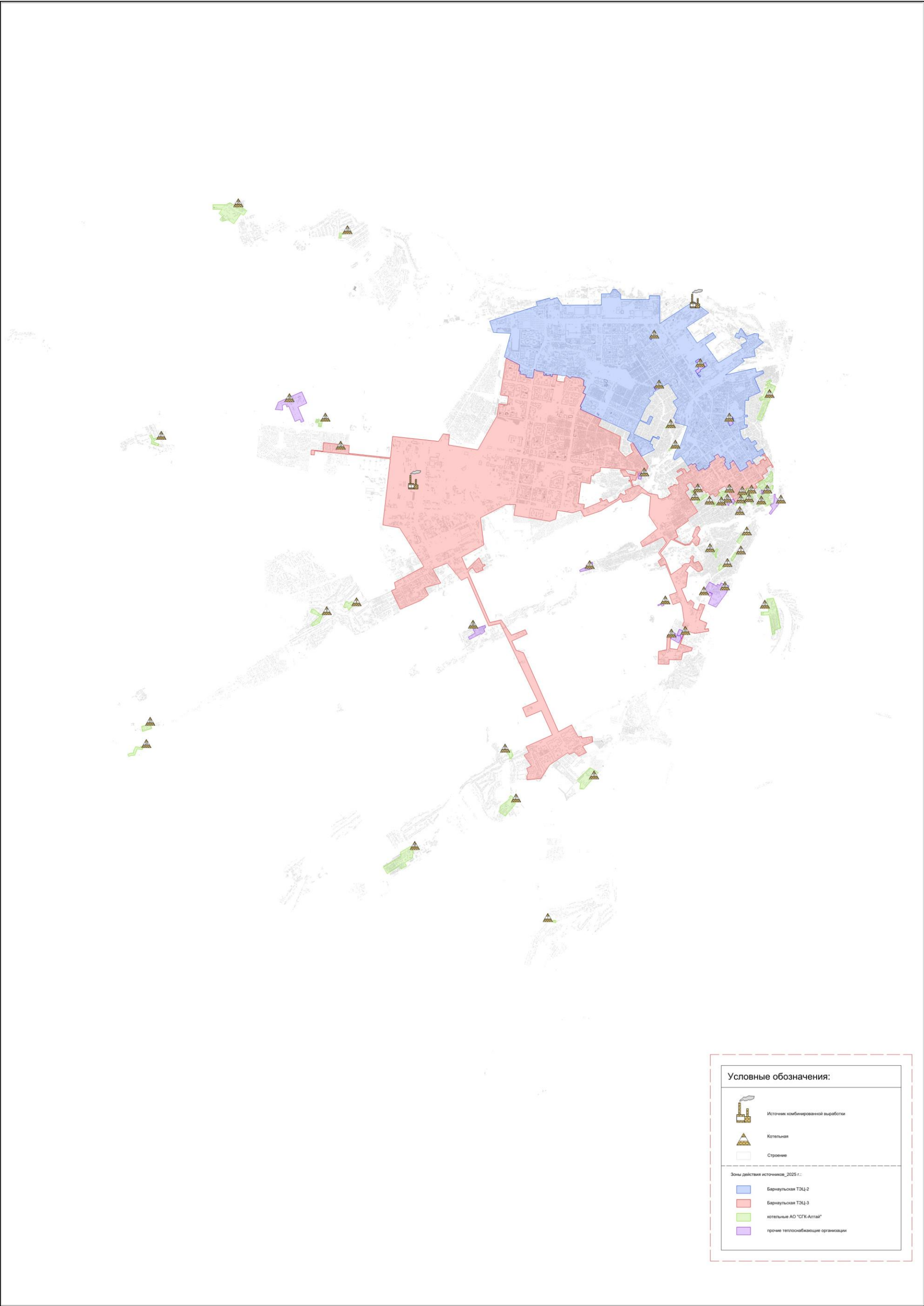


Рисунок 1.1 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории городского округа – города Барнаула

1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

По состоянию на 2024 год суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории города Барнаула составляет 781,51 МВт, суммарная установленная тепловая мощность ТЭЦ – 2 678 Гкал/ч.

Данные об установленной электрической мощности по состоянию на 2024 год представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Установленная электрическая мощность ТЭЦ на территории города Барнаула по состоянию на 2024 год, МВт

Наименование ТЭЦ	Установленная электрическая мощность
Барнаульская ТЭЦ-2	300,51
Барнаульская ТЭЦ-3	445
ГТ ТЭЦ-1	36
Итого по ТЭЦ	781,51

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто ТЭЦ по состоянию на 2024 год представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто ТЭЦ на территории города Барнаула по состоянию на 2024 год, Гкал/ч

Наименование ТЭЦ	Установленная тепловая мощность		Ограничения установленной тепловой мощности	Располагаемая тепловая мощность	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды	Тепловая мощность нетто
	теплофикационных отборов турбоагрегатов	всего				
Барнаульская ТЭЦ-2	668	1148	90	1058	36,81	1021,19
Барнаульская ТЭЦ-3	720	1450	75	1375	60,36	1314,13
ГТ ТЭЦ-1	0	80	0	80 ¹	2	78
Итого по ТЭЦ	1388	2678	165	2513	99,17	2413,83

¹ Отсутствует схема выдачи тепловой мощности, в теплоснабжении не участвует.

Суммарные данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значении тепловой мощности нетто котельных по состоянию на 2024 год представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4– Установленная, располагаемая тепловая мощность, тепловая мощность нетто котельных на территории городского округа – города Барнаула по состоянию на конец 2024 года, Гкал/ч

Наименование теплоснабжающей организации	Установленная тепловая мощность	Располагаемая тепловая мощность	Потребление тепловой мощности на собственные нужды	Располагаемая тепловая мощность нетто
Филиал «БТСК» АО «СГК - Алтай» , с учетом РВК	581,46	456,46	1,24	455,22
Прочие теплоснабжающие организации	117,11	114,91	1,62	113,29
Итого по котельным	698,57	571,37	2,86	568,51

1.2.3 Тепловые сети

Суммарная протяженность тепловых сетей основных теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края составляет 1932,5 км в однострубно́м исчислении.

Информация о протяженности и материальной характеристике тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Общая характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций на территории городского округа – города Барнаула

ЕТО	ТСО	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, км	Материальная характеристика, м2
ЕТО АО "СГК-Алтай"		1912848,4	459874,9
	Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай»	1869650,8	454037,1
	ООО «Коммунсервис»	43197,6	5837,8
ЕТО АО «ЦДСУ Алтайского края»		476,0	56,1
ЕТО ООО «Нерудная партия»		4810,0	360,0
ЕТО ООО «Затан»		2007,4	310,8
ЕТО ООО «Сибмодуль»		1105,5	161,4
ЕТО ОП ООО «БТК Текстиль» (Ранее АО БМК «Меланжист Алтая»)		1448,0	243,7
ЕТО АО «Авиапредприятие» Алтай»		8924,0	788,0
ЕТО ООО «Теплоснаб»		595,0	255,6
ЕТО ООО «АлтайТеплоСнаб» (кот. Смирнова, 1а)		236,0	25,5
Всего		1932450,3	462076,0

Доли протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям, представленные на рисунке 1.2, составляют:

- Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай» – 96,54 %;
- ООО «Коммунсервис» – 2,23 %;
- Прочие ТСО – 1,23 %

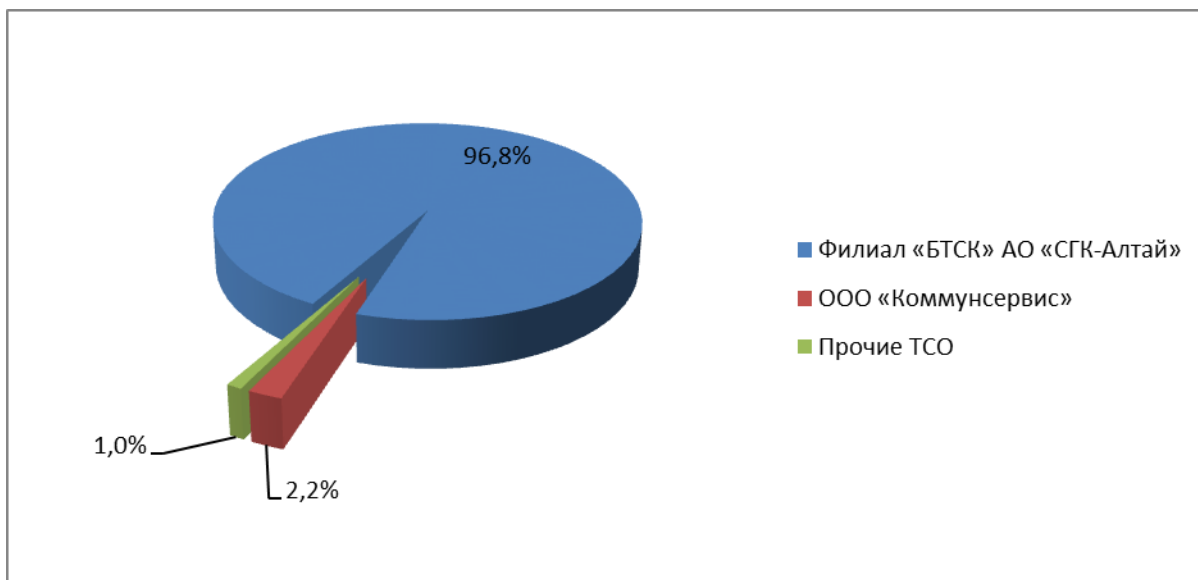


Рисунок 1.2 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Таблица 1.6 - Протяженность тепловых сетей по способам прокладки в однотрубном исчислении

Способ прокладки	Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай»		ООО "Коммунсервис"		АО «ДСУ Алтайского края»		ООО «Нерудная партия»		ООО "Затан"		ООО "Сибмодуль"		АО "Авиапредприятие" Алтай"		Прочие	
	Прот., м	МХ, м2	Прот., м	МХ, м2	Прот., м	МХ, м2	Прот., м	МХ, м2	Прот., м	МХ, м2	Прот., м	МХ, м2	Прот., м	МХ, м2	Прот., м	МХ, м2
Надземная	176602,0	67307,7											3712,0	295,0		
Подземная	1543188,1	367281,0	43197,6	5837,8	476,0	56,1	4810,0	360,0	2007,4	310,8	713,5	110,8	5212,0	493,0		
В помещениях	149860,7	19448,5									392,0	50,6				
н/д															2279,0	524,8
Всего	1869650,8	454037,1	43197,6	5837,8	476,0	56,1	4810,0	360,0	2007,4	310,8	1105,5	161,4	8924,0	788,0	2279,0	524,8

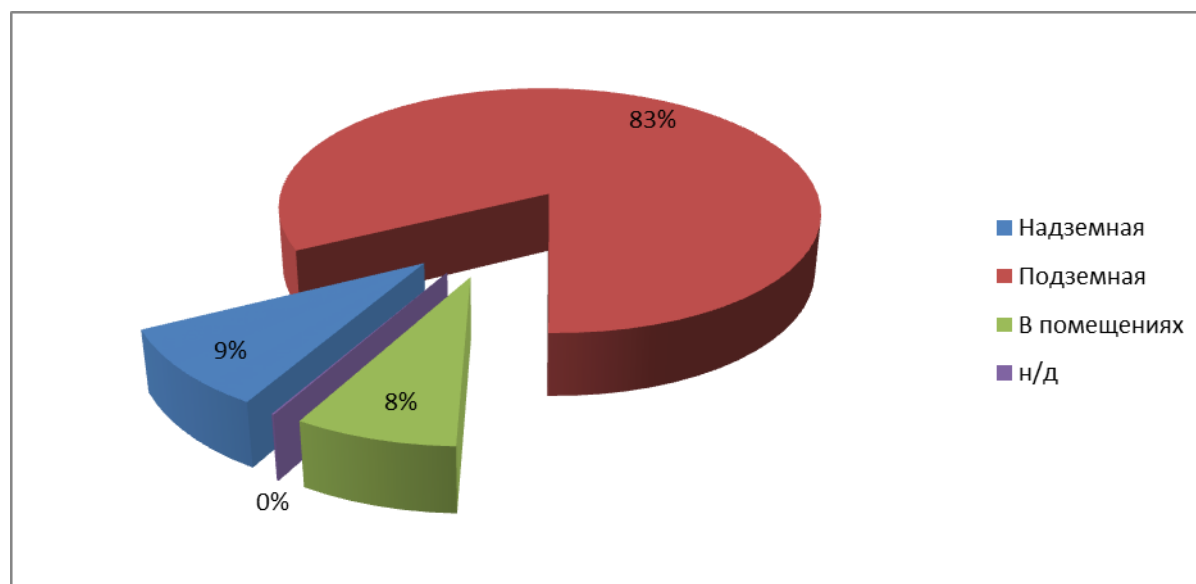


Рисунок 1.3 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов по годам прокладки показано в таблице 1.7 и на рисунке 1.4.

Таблица 1.7 –Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей в однострунном исчислении по годам прокладки.

Год прокладки	•Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай»		ООО "Коммунсервис"		АО «ЦДСУ Алтайского края»		ООО «Нерудная партия»		ООО "Затан"		ООО "Сибмодуль"		АО "Авиапредприятие" Алтай"		Прочие	
	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2	Протяженность, м	Материальная характеристика, м2
До 1990	1269212,8	304139,7					4534,0	328,0								
С 1991 по 1998	258672,7	60364,5											3722,0	384,0		
С 1999 по 2003	79049,6	10898,0														
После 2004	262715,7	78634,9	43197,6	5837,8	370,0	43,3	276,0	32,0	2007,4	310,8	1105,5	161,4	5202,0	404,0		
н/д					106,0	12,9									2279,0	524,8
Всего	1869650,8	454037,1	43197,6	5837,8	476,0	56,2	4810,0	360,0	2007,4	310,8	1105,5	161,4	8924,0	788,0	2279,0	524,8

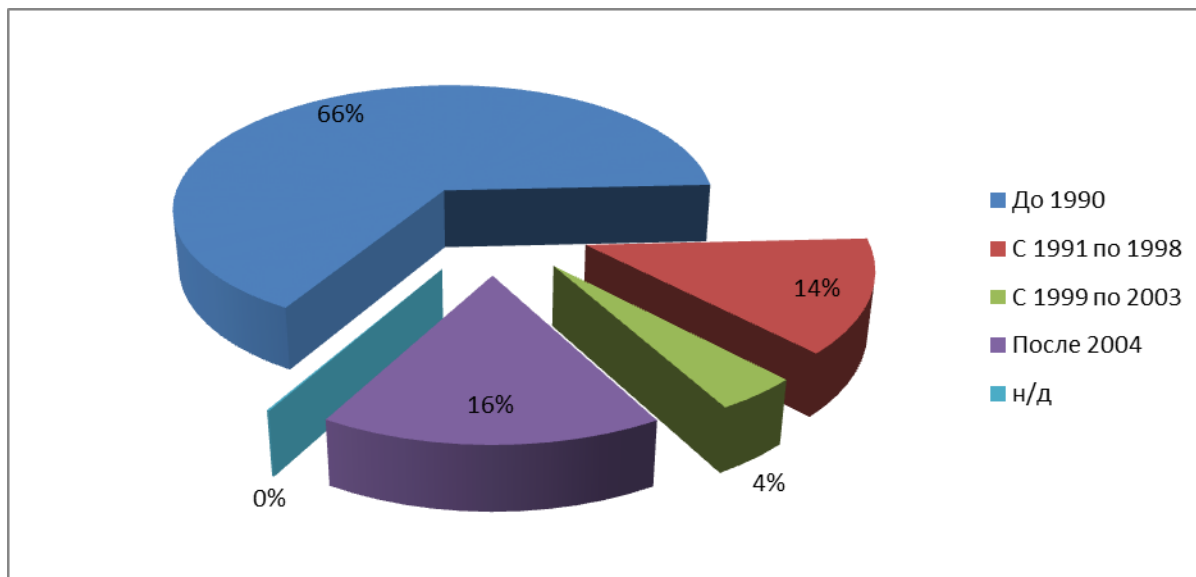


Рисунок 1.4 - Распределение суммарной протяженности тепловых сетей по годам прокладки

Из рисунка 1.4 следует, что срок эксплуатации 66 % трубопроводов тепловых сетей по протяженности превышает 34 года.

1.3 Основные положения технической политики

Реализация технической политики развития систем теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края направлена на решение задачи качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных потребителей тепла с учетом основных принципов, указанных в п. 9 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22 февраля 2012 года (с изменениями и дополнениями).

Основными специфическими чертами, влияющими на развитие систем теплоснабжения города Барнаула, являются:

- высокая степень централизации систем теплоснабжения на базе Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, использующих в качестве основного топлива уголь;
- наличие существенного резерва тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке в зоне действия Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3;
- сложная разветвлённая структура тепловых сетей от Барнаульских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и, как следствие, сложности в обеспечении расчетных гидравлических режимов;
- функционирование муниципальных и ведомственных котельных (более 50 котельных с использованием различных видов топлива: уголь, природ-

ный газ, СУГ) с изолированными зонами действия, при этом часть котельных функционирует неэффективно.

В сложившихся условиях в зоне действия Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 решение задач по развитию систем теплоснабжения сосредоточено на реализации проектов реконструкции и нового строительства тепловых сетей и сооружений на них, при поддержании в нормативном состоянии существующего генерирующего оборудования ТЭЦ (без ввода и вывода нового генерирующего оборудования на рассматриваемом периоде).

Таким образом, основными направлениями реализации технической политики развития систем теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края являются:

- отсутствие на период до 2040 года ввода и вывода генерирующего оборудования на Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3;
- поддержание в нормативном состоянии существующего генерирующего оборудования Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 на период до 2040 года;
- максимальная загрузка тепловой мощности существующего оборудования Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, осуществляющего комбинированную выработку тепловой и электрической энергии за счет перспективных тепловых нагрузок прогнозируемых в зоне действия ТЭЦ и переключения ряда котельных с учетом минимизации капитальных затрат;
- вывод из эксплуатации ряда неэффективных котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай» (за счет переключения на Барнаульские ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 либо на более эффективные, в том числе новые газовые котельные);
- поддержание в нормативном состоянии остающихся в работе котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай» с проведением их реконструкции и модернизации с заменой оборудования выработавшего свой ресурс, в том числе с переходом на сжигание природного газа;
- в части топливного баланса: на источниках комбинированной выработки Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 без изменения вида топлива (использование угля), на муниципальных котельных – замещение ряда угольных котельных котельными на природном газе, при строительстве новых котельных - использование природного газа (тенденция замещения в распределённой теплогенерации города угля природным газом);
- строительство новых и реконструкция существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов для обеспечения прогнозного прироста тепловой

нагрузки на базе основного и вспомогательного оборудования, обеспечивающего наиболее высокие на данный момент показатели энергетической эффективности;

- поэтапное осуществление реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей, восстановление циркуляционных трубопроводов горячего водоснабжения;
- реконструкция ЦТП филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай»: замена теплообменного оборудования ГВС и отопления; замена насосного оборудования и оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения; техническое перевооружение насосных агрегатов и средств автоматики насосных групп.

Изменения электрической и тепловой мощности источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 приведены в таблице 1.8.

Прогнозный статус турбоагрегатов Барнаульских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 на рынке электрической мощности до 2027 года включительно приведен в таблице 1.9.

Таблица 1.8 – Состав и установленная мощность основного генерирующего оборудования Барнаульских ТЭЦ в 2016-2036 годах

Установленная электрическая мощность, МВт	Ст. номер ТА	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2036
ТЭЦ-2		275,0	275,0	275,0	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5
ПТ-60-120/13/1,2	5	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
ПР-60-120/13/1,2	6	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Р-25-130-1	7	25,0	25,0	25,0	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
Т-65-130-2М	8	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
Т-65-130-2М	9	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0
ТЭЦ-3		445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	455,0	455,0	455,0	455,0	455,0	455,0	455,0	455,0
ПТ-80/100-130/13	1	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Т-175/210-130	2	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0
Т-190/220-130	3	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0
Всего УЭМ		720,0	720,0	720,0	745,5	745,5	745,5	745,5	745,5	745,5	745,5	755,5	755,5	755,5	755,5	755,5	755,5	755,5	755,5
Установленная тепловая мощность теплофикационных отборов, Гкал/ч		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2036
ТЭЦ-2		607,0	607,0	607,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	653,0	653,0	653,0	653,0	653,0	653,0	653,0	653,0	653,0
ПТ-60-120/13/1,2	5	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0	139,0
ПР-60-120/13/1,2	6	139,0	139,0	139,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0
Р-25-130-1	7	123,0	123,0	123,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Т-65-130-2М	8	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
Т-65-130-2М	9	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
ТЭЦ-3		720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0
ПТ-80/100-130/13	1	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
Т-175/210-130	2	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Т-190/220-130	3	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Всего УТМ турбоагрегатов		1327,0	1327,0	1327,0	1388,0	1388,0	1388,0	1388,0	1388,0	1388,0	1373,0	1373,0	1373,0	1373,0	1373,0	1373,0	1373,0	1373,0	1373,0
Установленная тепловая мощность пиковых источников, Гкал/ч		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2036
ТЭЦ-2		480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

РОУ		480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0
ПВК		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-3		730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0
ПТВМ-100	KB01	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
ПТВМ-100	KB02	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
ПТВМ-100	KB03	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
КВГМ-116.3-150	KB04	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
КВГМ-116.3-150	KB05	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
КВГМ-116.3-150	KB06	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
КВГМ-116.3-150	KB07	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
ДЕ-25/16	8	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
ДЕ-25/16	9	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Всего УТМ пиковых		1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0	1210,0
Установленная тепловая мощность ТЭЦ в горячей воде, Гкал/ч		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2036
ТЭЦ-2		1087,0	1087,0	1087,0	1148,0	1148,0	1148,0	1148,0	1148,0	1148,0	1133,0	1133,0	1133,0	1133,0	1133,0	1133,0	1133,0	1133,0	1133,0
базовая		607,0	607,0	607,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0	668,0
пиковая		480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0	480,0
ТЭЦ-3		1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0
базовая		720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0
пиковая		730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0	730,0
Проектируемый α-ТЭЦ		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2036
ТЭЦ-1		0,56	0,56	0,56	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
ТЭЦ-2		0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
По всей системе		0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

Легенда:

	-работа на нормативном парковом ресурсе
	-работа на индивидуальном (продленном) парковом ресурсе

Таблица 1.9 – Статус турбоагрегатов Барнаульских ТЭЦ на рынке электрической мощности

Турбоагрегат	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
БТЭЦ-2											
ПТ-60-120/13 ст. №5	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПР-60-120/13/1,2 ст. №6	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-25-130-13 ст. №7	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-65-130-2М ст.№8	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-65-130-2М ст.№9	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	КОМ	КОМ	КОМ
БТЭЦ-3											
ПТ 80/100-130/13 ст.№1	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т175/210-130 ст.№2	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т175/210-130 ст.№3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

2.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Прогноз основан на данных генерального плана городского округа – города Барнаула Алтайского края, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций основных застройщиков.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.002.000).

Динамика движения общей площади жилищного фонда, общественно-деловой и промышленной застройки с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1 и на рисунке 2.1.

Таблица 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа – города Барнаула Алтайского края с централизованным теплоснабжением, тыс. м²

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Приросты общей площади относительно базового 2024 года																	
Ввод ЖФ, тыс. м²	–	277,5	571,9	907,4	1217,0	1559,0	1783,0	1954,7	2319,7	2660,7	2915,9	3285,9	3625,9	3915,9	4215,9	4495,9	4780,9
– до 5 этажей (включительно)	–	0,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	9,4	9,4	9,4	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
– более 5 этажей	–	277,5	566,7	902,2	1211,8	1553,8	1777,8	1945,3	2310,3	2651,3	2904,3	3274,3	3614,3	3904,3	4204,3	4484,3	4769,3
Снос ЖФ, тыс. м²	–	16,0	31,2	46,1	58,7	76,3	93,1	110,9	128,0	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7
– до 5 этажей (включительно)	–	16,0	31,2	46,1	58,7	76,3	93,1	110,9	128,0	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7
– более 5 этажей	–	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Перевод на газ ЧЖД, тыс. м²	–	12,7	25,3	38,0	50,7	63,3	76,0	88,7	101,3	114,0	126,7	139,3	152,0	164,7	177,3	190,0	202,7
Отключение ЮЛ, тыс. м²	–	17,7	35,3	53,0	70,6	88,3	105,9	123,6	141,2	158,9	176,6	194,2	211,9	229,5	247,2	264,8	282,5
Абсолютные значения общей площади																	
ЖФ, тыс. м²	16634,4	16895,9	17175,1	17495,7	17792,7	18117,1	18324,3	18478,2	18826,1	19149,4	19404,6	19774,6	20114,6	20404,6	20704,6	20984,6	21269,6
– до 5 этажей (включительно)	1476,8	1448,1	1425,4	1397,8	1372,6	1342,3	1312,9	1286,6	1256,8	1226,4	1216,0	1203,3	1190,6	1178,0	1165,3	1152,6	1140,0
– более 5 этажей	15157,7	15435,2	15724,4	16059,9	16369,5	16711,5	16935,5	17103,0	17468,0	17809,0	18062,0	18432,0	18772,0	19062,0	19362,0	19642,0	19927,0
Общественно-деловая застройка, тыс. м²	6863,5	6926,3	7008,2	7029,1	7066,1	7101,7	7210,9	7376,5	7431,5	7500,8	7614,6	7669,6	7727,6	7819,6	7913,6	8021,6	8113,6
– существующий сохраняемый фонд	6863,5	6845,8	6828,2	6810,5	6792,9	6775,2	6757,6	6739,9	6722,3	6704,6	6686,9	6669,3	6651,6	6634,0	6616,3	6598,7	6581,0
– новое строительство	0,0	62,8	144,7	165,6	202,6	238,2	347,4	513,0	568,0	637,3	751,1	806,1	864,1	956,1	1050,1	1158,1	1250,1
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. м²	23497,9	23822,2	24183,3	24524,8	24858,8	25218,8	25535,2	25854,7	26257,6	26650,2	27019,2	27444,2	27842,2	28224,2	28618,2	29006,2	29383,2

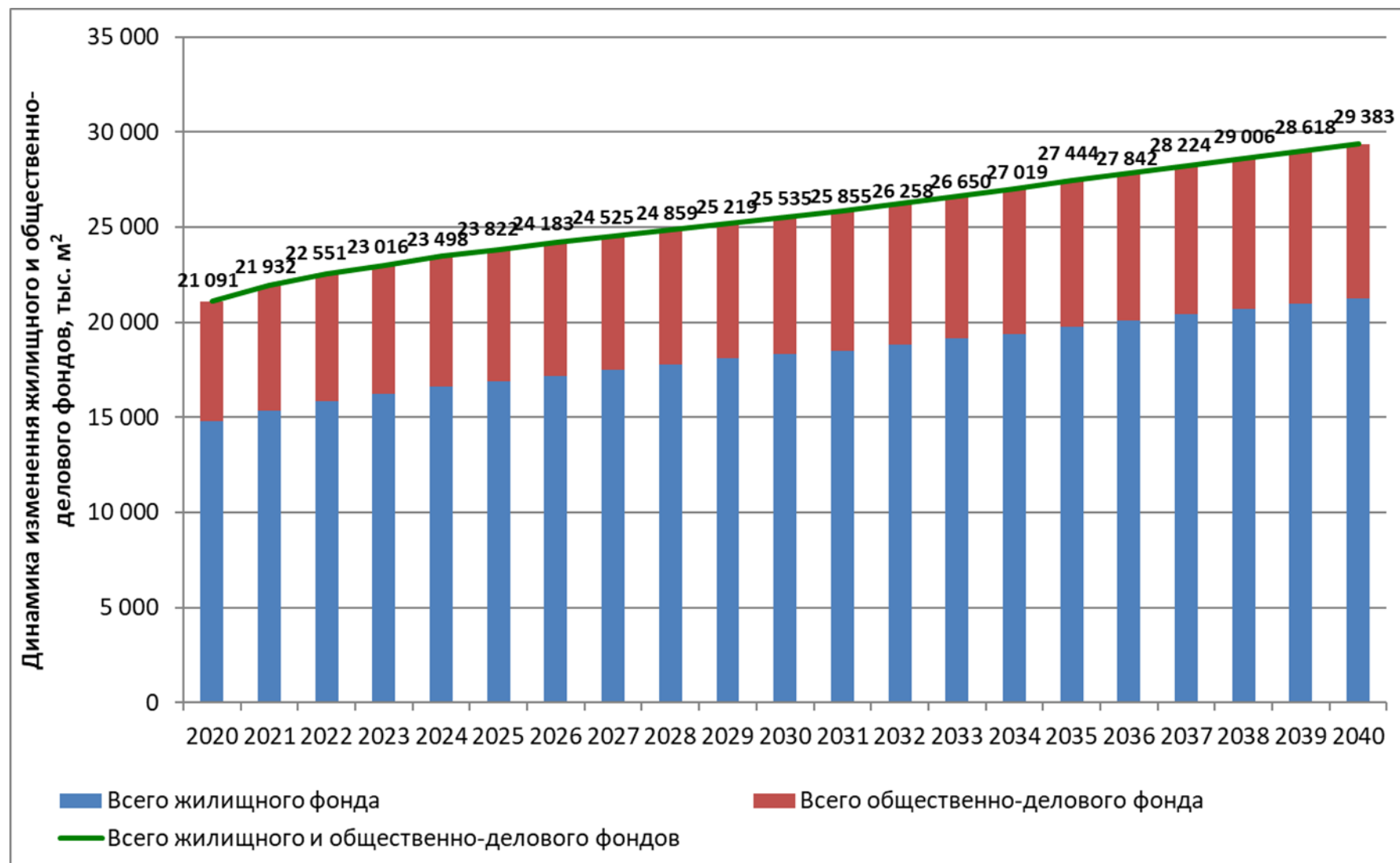


Рисунок 2.1 – Общая площадь жилищного фонда и общественно-деловой застройки городского округа – города Барнаула Алтайского края с централизованным теплоснабжением

Таким образом, планируется, что за период 2024– 2040 годов в городском округе – городе Барнауле Алтайского края площадь застройки увеличится с 23497,9 до 29383,2 тыс. м², в том числе площадь жилищного фонда – с 16634,4 до 21269,6 тыс. м², площадь общественно-деловой застройки – с 6863,5 до 8113,6 тыс. м².

2.2 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 прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплopotреблении и прогнозе перспективной застройки на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплopotребления приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2 и на рисунке 2.2 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок по городскому округу – городу Барнаулу Алтайского края.

Таблица 2.2– Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года, Гкал/ч

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Приросты тепловых нагрузок относительно базового 2024 года																	
Ввод ЖФ, Гкал/ч	–	14,556	30,157	48,728	69,860	88,390	96,723	103,681	120,426	136,215	148,009	163,944	179,557	192,539	205,910	218,152	230,847
– до 5 этажей (включительно)	–	12,796	26,635	43,222	62,386	77,458	84,455	90,076	103,516	117,066	127,026	140,771	153,251	163,638	174,435	184,335	194,595
– более 5 этажей	–	1,760	3,521	5,506	7,474	10,932	12,268	13,605	16,910	19,149	20,983	23,173	26,306	28,901	31,475	33,817	36,252
Снос ЖФ, Гкал/ч	–	1,556	3,280	5,028	6,516	8,466	10,027	11,916	13,932	15,963	15,963	15,963	15,963	15,963	15,963	15,963	15,963
– до 5 этажей (включительно)	–	1,408	2,954	4,538	5,866	7,474	8,876	10,585	12,445	14,323	14,323	14,323	14,323	14,323	14,323	14,323	14,323
– более 5 этажей	–	0,148	0,326	0,489	0,650	0,992	1,151	1,332	1,487	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
Перевод на газ ЧЖД, Гкал/ч	–	1,267	2,533	3,800	5,066	6,333	7,600	8,866	10,133	11,399	12,666	13,933	15,199	16,466	17,732	18,999	20,266
Отключение ЮЛ, Гкал/ч	–	2,648	5,297	7,945	10,593	13,242	15,890	18,538	21,186	23,835	26,483	29,131	31,780	34,428	37,076	39,725	42,373
Абсолютные значения тепловых нагрузок																	
ЖФ, Гкал/ч	1304,246	1315,979	1328,590	1344,147	1362,523	1377,837	1383,342	1387,144	1400,607	1413,098	1423,626	1438,294	1452,640	1464,356	1476,460	1487,436	1498,864
– до 5 этажей (включительно)	1151,195	1161,443	1172,597	1186,459	1203,155	1215,480	1219,934	1222,707	1233,147	1243,679	1252,499	1265,104	1276,444	1285,691	1295,348	1304,108	1313,228
– более 5 этажей	153,050	154,536	155,993	157,687	159,368	162,357	163,408	164,438	167,461	169,420	171,127	173,190	176,197	178,665	181,112	183,328	185,636
Общественно-деловая застройка, Гкал/ч	857,730	864,088	869,509	870,293	870,235	872,502	884,555	899,416	903,293	909,084	920,598	924,062	927,887	935,601	943,682	950,860	958,399
– существующий сохраняемый фонд	804,601	810,688	816,088	816,907	817,113	819,555	831,362	845,389	849,266	855,025	866,405	869,801	873,538	880,964	888,779	895,745	903,052
– новое строительство	53,130	53,400	53,421	53,386	53,121	52,947	53,193	54,027	54,027	54,059	54,193	54,261	54,350	54,637	54,903	55,114	55,347
Итого ЖФ и ОДЗ, Гкал/ч	2161,976	2180,067	2198,099	2214,440	2232,758	2250,339	2267,897	2286,560	2303,900	2322,182	2344,224	2362,356	2380,528	2399,957	2420,142	2438,295	2457,263

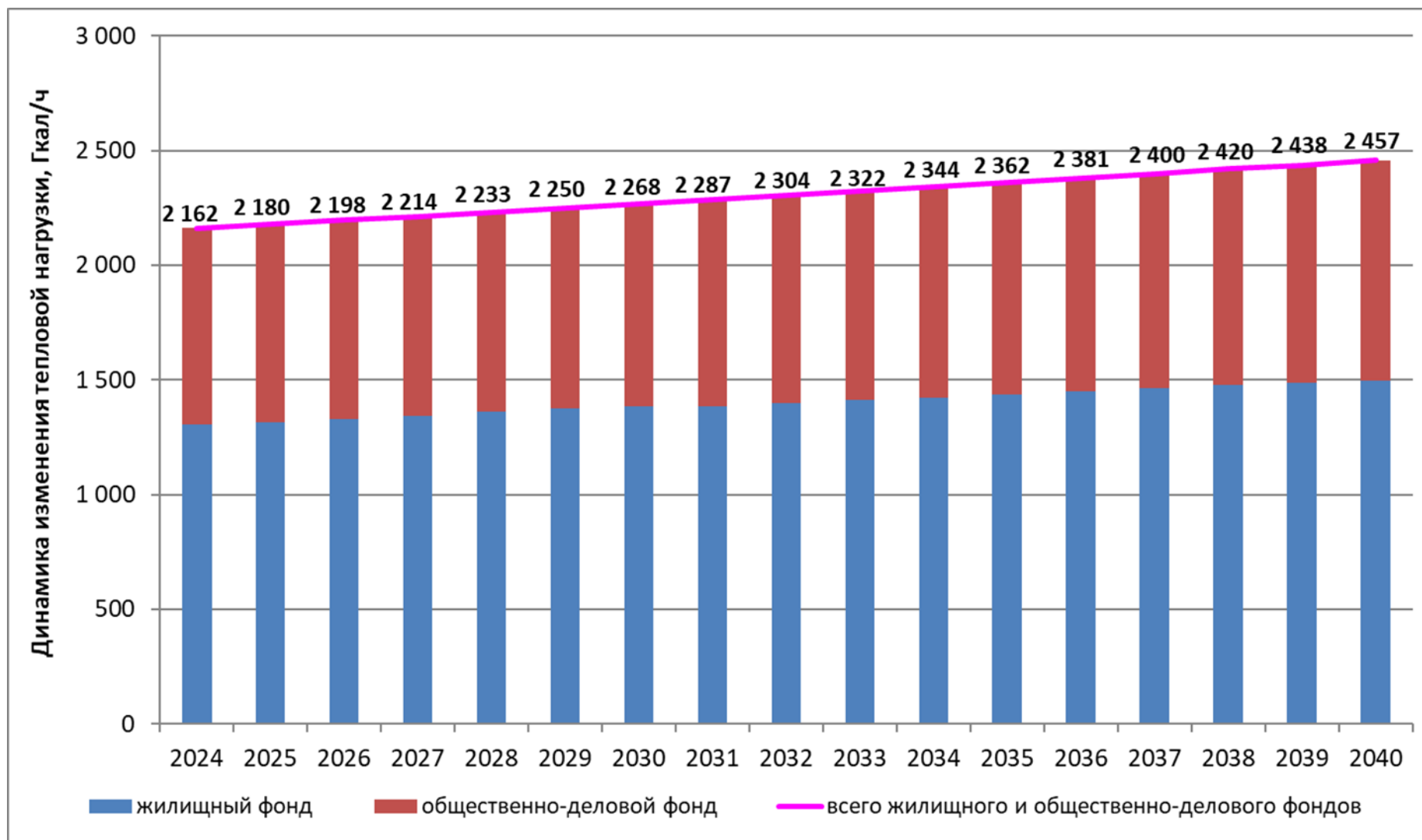


Рисунок 2.2 – Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года

Таким образом, планируется, что за период 2024 – 2040 годов в городском округе – городе Барнауле Алтайского края тепловая нагрузка потребителей увеличится с 2161,976 до 2457,263 Гкал/ч, в том числе нагрузка жилищного фонда – с 1304,246 до 1498,864 Гкал/ч, общественно-деловой застройки – с 857,730 до 958,399 Гкал/ч.

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по городскому округу – городу Барнаулу Алтайского края.

Таблица 2.3 –Годовое потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года, тыс. Гкал/год

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЖФ, тыс. Гкал/год	2246,31	2280,01	2322,98	2379,94	2443,24	2508,55	2558,52	2601,16	2662,17	2721,10	2771,90	2794,19	2813,56	2715,01	2771,62	2785,47	2798,48
– отопление и вентиляция	1583,83	1602,35	1626,15	1659,48	1697,10	1736,16	1765,64	1790,84	1824,73	1859,49	1890,83	1898,48	1904,97	1832,64	1865,08	1869,06	1872,45
– горячее водоснабжение	662,48	677,66	696,83	720,47	746,14	772,38	792,88	810,33	837,45	861,60	881,07	895,71	908,59	882,37	906,53	916,41	926,03
ОДЗ, тыс. Гкал/год	1813,34	1826,90	1846,96	1865,22	1894,62	1920,83	1960,23	2000,06	2021,95	2050,84	2081,80	2070,86	2059,18	1972,48	1997,51	1994,99	1989,64
– отопление и вентиляция	1633,51	1644,91	1662,12	1678,38	1705,38	1728,79	1763,96	1797,82	1816,64	1841,74	1868,90	1857,90	1846,18	1766,59	1787,99	1784,45	1778,65
– горячее водоснабжение	179,83	181,98	184,84	186,84	189,23	192,04	196,28	202,24	205,31	209,10	212,89	212,96	213,00	205,89	209,52	210,54	211,00
Итого ЖФ и ОДЗ, тыс. Гкал/год	4059,65	4106,91	4169,94	4245,16	4337,85	4429,38	4518,75	4601,22	4684,12	4771,94	4853,70	4865,05	4872,74	4687,49	4769,13	4780,46	4788,13

Таким образом, планируется, что за период 2024–2040 годов в городском округе – городе Барнауле Алтайского края потребление тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением за счет строительства новых зданий с учетом сноса жилищного фонда увеличится с 4059,65 до 4788,13 тыс. Гкал, в том числе в жилищном фонде – с 2246,31 до 2798,48 тыс. Гкал, общественно-деловой застройке – с 1813,34 до 1989,64 тыс. Гкал.

2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Возможный прирост тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2040 года.

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

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

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна опре-

деляться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A}^p$ - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j -того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$ - площадь зоны действия j -того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия j -той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.\text{сумм}}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A+1}^{p.\text{сумм}}$ - расчетная тепловая нагрузка потребителей в j -той системе теплоснабжения, в $A+1$ период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$ - площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения в $A+1$ период (на

конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения ($S_{j,A+1}$) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблицах раздела 14 «Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)...» как параметр с № п/п 11.

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.004.000).

3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения

3.1.1 Зоны действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Зоны действия БТЭЦ-2 и БТЭЦ-3 представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.005).

Существующие суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций по состоянию на конец 2024 года составляют:

- для БТЭЦ-2:
 - в горячей воде – 804,42 Гкал/ч;
- для БТЭЦ-3:
 - в горячей воде – 1013,99 Гкал/ч;
 - в паре – 3,29 Гкал/ч.

К 2040 году суммарные фактические тепловые нагрузки на коллекторах станций составят:

- для БТЭЦ-2:
 - в горячей воде – 829,51 Гкал/ч;

- для БТЭЦ-3:
 - в горячей воде – 1248,43 Гкал/ч;
 - в паре – 3,29 Гкал/ч.

3.1.2 Зоны действия котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай»

Зоны действия котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай» представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.005).

Существующая суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай», по состоянию на конец 2024 года составляет 43,35 Гкал/ч.

К 2040 году суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай», составит 38,11 Гкал/ч.

3.1.3 Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. Приложение 5. Графическая часть» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.005).

Информация о присоединенной нагрузке потребителей тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций приведена в таблице 3.1.

Таблица 3.1 - Присоединенная нагрузка потребителей тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края по состоянию на конец 2024 года

Наименование, адрес	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
	сумма	отопление и вентиляция	ГВС _{срч}	технология
Котельная ООО «НИ-Строй» -Гоголя ул., 86	2,1	2	0,1	0
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Смирнова ул., 1А	0,5184	0,4064	0,112	0
Котельная ООО «Затан» - Змеиногорский тракт, 104л	4,6568	4,34	0,3168	0
Котельная ООО «Затан» - Ползунова ул., 45Б	0,3	0,3	0	0
Котельная ООО «Нерудная партия» - Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20А	1,075	1,075		0
Котельная ООО «Сибирская тепловая производственная компания» - Ленина пр-т., 8	0,326792	0,316792	0,01	0
Котельная АО «ЦДСУ Алтайского края» - Фурманова ул., 12	1,22	1,17		0,05
Котельная ООО «БТК Текстиль»	16,599	16,589	0,01	10,376
Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов» - Кутузова ул., 260	3,21	3,2	0,01	0
Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай» - Павловский тракт, 226	1,77	1,6	0,17	0
Котельная ООО «Теплоснаб» - Приречная ул., 13	7,314	5,441	1,873	0
Котельная ПО «Кооперативный центр» -(Ползунова, 21) Гоголя ул., 19	0,51	0,5	0,01	0
Котельная ООО «Метеогарант»- Короленко ул., 122А	0,834	0,824	0,01	0
Котельная ООО «Метеогарант» - Ленина пр-т, 195А-	1,047	0,714	0,333	0
Котельная ООО «Строймеханизация №1» - Комсомольский пр-т, 122Д	2,217	2,207	0,01	0
Котельная ООО ««Строймеханизация №1»/ранее ООО ПСК «Строительная перспектива» - 6-я Нагорная ул., 15Г/10	2,705	2,705	0	0
Котельная ООО «Сибмодуль» - Змеиногорский тракт, 104П/2	3,01	2,787	0,223	0
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Змеиногорский тракт, 112	4,601	4,394	0,137	0,070
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - ул. Фомина, 156	6,819	6,438	0,328	0,054
Котельная УАКСП Санаторий «Барнаульский» - Парковая ул., 17А (в части сторонних потребителей ЕТО 1)	1,27	1,23	0,04	0

3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Барнауле Алтайского края сформированы в исторически сложившихся районах и поселках с усадебной застройкой.

Индивидуальным отоплением на 2024 год оборудовано 3 283,81 тыс. м² жилых помещений (в том числе 2 214,64 тыс. м² по административному центру и 1 069,17 тыс. м² по поселкам), или 16,8 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 1 587,0 тыс. м² (в том числе 922,33 тыс. м² по административному центру и 664,67 тыс. м² по поселкам), или 8,1 % от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Индивидуальные котельные, встроенные в здания или пристроенные к отапливаемым зданиям, обычно являются собственностью тех, кому принадлежат указанные зда-

ния. Кроме того, в настоящее время при строительстве МКД получили распространение индивидуальные котельные, которые монтируются на крышах зданий.

3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода

3.3.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии приведены в таблицах 3.2 – 3.3.

Таблица 3.2 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Барнаульской ТЭЦ-2, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1148,00	1148,00	1148,00	1148,00	1148,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	668,00	668,00	668,00	668,00	668,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00	653,00
производственных параметров (с учетом противоаварийного регулирования)	335,00	335,00	335,00	335,00	335,00	320,00	320,00	320,00	320,00	320,00	320,00	320,00	320,00	320,00	320,00	320,00	320,00	653,00	653,00	653,00	653,00
теплофикационных параметров (с учетом противоаварийного регулирования)	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	0,00	0,00	0,00	0,00
РОУ	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1148,00	1148,00	1058,00	1058,00	1058,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	11,91	11,97	12,06	13,34	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	19,84	19,95	20,09	22,24	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	91,26	91,84	92,61	102,59	100,61	97,64	97,53	97,33	97,29	97,60	97,35	97,07	97,20	96,91	96,76	96,58	96,74	96,74	96,99	97,20	97,41
М-21	38,31	38,30	38,33	42,38	41,77	40,54	40,49	40,41	40,39	40,52	40,42	40,30	40,35	40,23	40,17	40,10	40,17	40,17	40,27	40,36	40,44
М-22	22,99	23,29	23,99	26,61	25,98	25,21	25,19	25,13	25,12	25,20	25,14	25,07	25,10	25,02	24,99	24,94	24,98	24,98	25,05	25,10	25,15
М-23	13,36	13,42	13,46	14,88	14,69	14,26	14,24	14,21	14,20	14,25	14,21	14,17	14,19	14,15	14,13	14,10	14,12	14,12	14,16	14,19	14,22
М-24	16,09	16,31	16,31	18,14	17,59	17,07	17,05	17,02	17,01	17,07	17,02	16,97	17,00	16,94	16,92	16,89	16,92	16,92	16,96	17,00	17,03
ГРО	0,52	0,52	0,52	0,57	0,58	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56
КХВ	0,66	0,67	0,67	0,80	0,61	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Потери в паропроводах	0,61	0,61	0,61	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Расчетная нагрузка на хозяй нужды ТЭЦ	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	880,42	885,01	891,46	986,82	969,46	968,00	966,31	965,74	965,61	975,78	971,98	970,10	974,81	971,98	970,83	968,52	973,72	973,72	981,75	987,74	994,56
Присоединенная непосредственно к коллекторам станций	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
М-21	380,53	380,39	380,70	420,99	414,92	414,53	414,20	413,57	416,16	415,14	414,18	412,85	411,44	409,85	409,08	408,31	407,54	407,54	415,57	421,57	428,38
отопление и вентиляция	352,93	352,79	353,32	388,10	389,85	389,44	389,07	388,41	390,67	389,68	388,73	387,46	386,09	384,58	383,81	383,04	382,27	382,27	389,27	394,52	400,47
горячее водоснабжение	27,60	27,59	27,38	32,89	25,07	25,09	25,13	25,16	25,49	25,47	25,44	25,39	25,35	25,27	25,27	25,27	25,27	25,27	26,31	27,05	27,92
М-22	182,84	185,23	190,79	211,68	206,67	206,24	205,00	205,83	203,88	202,31	200,25	198,97	197,90	197,43	197,83	197,06	196,29	196,29	196,29	196,29	196,29
отопление и вентиляция	163,12	165,18	170,28	187,05	187,89	187,36	186,17	186,81	185,01	183,68	181,75	180,43	179,39	178,65	179,04	178,27	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50
горячее водоснабжение	19,72	20,05	20,51	24,64	18,78	18,89	18,83	19,01	18,87	18,63	18,50	18,54	18,51	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78	18,78
М-23	179,00	179,81	180,40	199,37	196,82	196,18	196,06	195,29	194,52	207,27	206,50	207,23	214,42	213,65	212,88	212,11	218,84	218,84	218,84	218,84	218,84
отопление и вентиляция	167,29	168,02	168,53	185,12	185,96	185,34	185,16	184,39	183,62	193,66	192,89	193,62	199,17	198,40	197,63	196,86	202,09	202,09	202,09	202,09	202,09
горячее водоснабжение	11,71	11,80	11,86	14,25	10,86	10,84	10,90	10,90	10,90	13,61	13,61	13,61	15,24	15,24	15,24	15,24	16,74	16,74	16,74	16,74	16,74
М-24	111,82	113,36	113,36	126,05	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28	122,28
отопление и вентиляция	97,09	98,45	98,45	108,14	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63	108,63
горячее водоснабжение	14,73	14,90	14,90	17,90	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
ГРО	18,48	18,48	18,48	20,33	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34
отопление и вентиляция	18,19	18,19	18,19	19,98	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07
горячее водоснабжение	0,30	0,30	0,30	0,35	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
КХВ	6,67	6,67	6,67	7,33	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
отопление и вентиляция	6,67	6,67	6,67	7,33	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	757,10	766,05	773,57	802,74	804,42	802,95	801,26	800,69	800,56	810,73	806,93	805,05	809,76	806,93	805,78	803,47	808,66	808,66	816,69	822,69	829,51
М-21	292,04	293,29	296,75	314,37	315,03	314,64	314,31	313,68	316,27	315,25	314,29	312,95	311,55	309,96	309,19	308,42	307,65	307,65	315,68	321,68	328,49
отопление и вентиляция	245,48	246,53	249,44	264,25	264,81	264,39	264,02	263,37	265,62	264,63	263,69	262,41	261,05	259,53	258,76	257,99	257,22	257,22	264,22	269,47	275,42
горячее водоснабжение	46,56	46,76	47,31	50,12	50,22	50,25	50,28	50,31	50,65	50,62	50,60	50,55	50,50	50,43	50,43	50,43	50,43	50,43	51,46	52,21	53,07

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
М-22	170,21	175,75	177,64	174,21	174,58	174,15	172,91	173,74	171,79	170,22	168,16	166,88	165,80	165,34	165,73	164,96	164,19	164,19	164,19	164,19	164,19
отопление и вентиляция	140,16	144,73	146,28	143,46	143,76	143,22	142,03	142,68	140,87	139,55	137,61	136,29	135,25	134,52	134,91	134,14	133,37	133,37	133,37	133,37	133,37
горячее водоснабжение	30,05	31,03	31,36	30,76	30,82	30,93	30,87	31,06	30,91	30,68	30,55	30,58	30,55	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83
М-23	163,28	164,27	165,23	168,37	168,72	168,07	167,96	167,19	166,42	179,17	178,40	179,13	186,31	185,54	184,77	184,00	190,73	190,73	190,73	190,73	190,73
отопление и вентиляция	125,99	126,75	127,49	129,91	130,18	129,56	129,38	128,61	127,84	137,88	137,11	137,84	143,39	142,62	141,85	141,08	146,31	146,31	146,31	146,31	146,31
горячее водоснабжение	37,29	37,52	37,74	38,46	38,54	38,52	38,57	38,57	38,57	41,29	41,29	41,29	42,92	42,92	42,92	42,92	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42
М-24	121,75	122,65	123,81	135,03	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32	135,32
отопление и вентиляция	101,23	101,98	102,95	112,28	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51	112,51
горячее водоснабжение	20,52	20,67	20,86	22,75	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
ГРО	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
отопление и вентиляция	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КХВ	5,82	6,08	6,13	6,76	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
отопление и вентиляция	5,82	6,08	6,13	6,76	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	139,15	133,81	36,36	-72,48	-49,56	-60,13	-58,32	-57,56	-57,39	-67,86	-63,82	-61,65	-66,49	-63,38	-62,08	-59,59	-64,94	-64,94	-73,22	-79,43	-86,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	354,34	345,22	247,47	214,86	216,77	203,24	204,93	205,50	205,62	195,46	199,26	201,14	196,43	199,25	200,40	202,71	197,52	197,52	189,49	183,50	176,68
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	951,25	951,09	860,85	857,41	861,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00	846,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	669,13	676,42	682,90	716,31	715,60	711,22	709,58	708,68	708,36	715,53	712,04	710,09	713,03	710,05	708,88	706,64	710,09	710,09	716,57	721,45	726,96

На ТЭЦ-2 после проведенной модернизации в 2024г. турбоагрегат ст.№6 ПР-60-130/13/1,2 перемаркирован 26.12.2024 из типа «ПР» в тип «ПТ».

Изменение УТМ Барнаульской ТЭЦ-2 АО «СГК-Алтай» в горячей воде 1148 Гкал/ч, в том числе из отборов турбин 668 Гкал/ч, на УТМ в горячей воде 1133 Гкал/ч, в том числе из отборов турбин 653 Гкал/ч принимается с 01.02.2025 (приказ БТЭЦ-2/19 от 30.01.2025).

Таблица 3.3 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Барнаульской ТЭЦ-3, Гкал/ч

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00	720,00
производственных параметров	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	720,00	720,00	720,00	720,00
теплофикационные	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	650,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Паровые котлы	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
ПВК	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Располагаемая тепловая мощность станции	1450,00	1450,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	17,24	17,65	17,86	17,17	17,01	17,19	17,27	17,36	17,42	17,45	17,58	17,73	17,83	17,95	18,06	18,15	18,25	18,42	18,54	18,65	18,77
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	39,88	40,82	41,30	39,70	39,34	39,74	39,94	40,14	40,28	40,35	40,66	41,01	41,23	41,50	41,77	41,98	42,20	42,60	42,86	43,13	43,40
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	109,46	115,37	118,67	109,32	107,49	104,31	104,48	104,71	104,85	104,88	105,13	105,50	105,74	106,09	106,41	106,66	106,93	107,48	107,87	108,28	108,66
М31	22,96	23,13	23,24	21,42	20,95	20,33	20,36	20,41	20,43	20,44	20,49	20,56	20,60	20,67	20,74	20,78	20,84	20,95	21,02	21,10	21,17
М32	25,21	26,68	26,74	24,59	24,47	23,75	23,79	23,84	23,87	23,88	23,93	24,02	24,07	24,15	24,22	24,28	24,34	24,47	24,56	24,65	24,74
М33	36,28	39,52	42,29	38,97	38,18	37,05	37,11	37,19	37,24	37,25	37,34	37,47	37,55	37,68	37,79	37,88	37,98	38,17	38,31	38,46	38,59
М34	25,01	26,03	26,41	24,33	23,90	23,19	23,23	23,28	23,31	23,32	23,37	23,46	23,51	23,59	23,66	23,71	23,77	23,90	23,98	24,07	24,16
Потери в паропроводах	2,03	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	1102,09	1151,09	1178,45	1085,82	1065,81	1087,79	1098,61	1110,24	1117,92	1121,68	1139,52	1159,46	1172,09	1187,65	1203,56	1215,72	1228,71	1252,05	1268,12	1284,19	1300,26
М31	276,33	278,40	279,68	257,85	252,12	251,59	252,26	251,73	251,96	251,42	250,89	250,35	249,70	249,17	248,64	248,10	247,57	247,57	247,57	247,57	247,57
отопление и вентиляция	235,27	237,26	238,54	218,79	221,41	220,88	221,37	220,84	221,04	220,50	219,97	219,43	218,78	218,25	217,72	217,18	216,65	216,65	216,65	216,65	216,65
горячее водоснабжение	41,07	41,14	41,14	39,06	30,71	30,71	30,89	30,89	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92
М32	88,24	93,40	93,60	86,07	85,65	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98	87,98
отопление и вентиляция	82,09	86,63	86,83	79,64	80,60	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77
горячее водоснабжение	6,15	6,77	6,77	6,43	5,05	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
М33	240,49	261,97	280,27	258,32	253,03	255,60	260,46	267,06	269,94	274,10	281,60	292,37	303,14	315,45	331,15	344,38	358,43	381,78	397,85	413,92	429,99
отопление и вентиляция	205,62	224,73	241,14	221,17	223,83	226,22	230,68	236,55	239,06	242,65	249,12	258,38	267,65	278,33	291,80	303,16	315,23	335,42	349,42	363,42	377,42
горячее водоснабжение	34,87	37,24	39,13	37,15	29,21	29,37	29,78	30,50	30,88	31,45	32,49	33,99	35,50	37,12	39,35	41,22	43,21	46,35	48,42	50,49	52,56
М34	497,03	517,32	524,89	483,59	475,01	492,63	497,91	503,47	508,04	508,17	519,05	528,75	531,27	535,04	535,80	535,26	534,72	534,72	534,72	534,72	534,72
отопление и вентиляция	432,70	450,90	457,81	419,90	424,94	441,10	445,45	450,22	454,25	454,30	464,84	473,71	475,88	478,96	479,71	479,18	478,64	478,64	478,64	478,64	478,64
горячее водоснабжение	64,33	66,42	67,08	63,68	50,07	51,53	52,47	53,25	53,79	53,87	54,20	55,04	55,39	56,08	56,08	56,08	56,08	56,08	56,08	56,08	56,08
Новая магистраль на планировочный район "Северо-Западный"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.	924,83	957,77	1012,72	995,67	1013,99	1035,97	1046,78	1058,41	1066,09	1069,85	1087,70	1107,64	1120,27	1135,82	1151,74	1163,90	1176,88	1200,22	1216,29	1232,36	1248,43
М31	164,48	221,53	228,57	235,89	240,23	239,70	240,37	239,83	240,07	239,53	239,00	238,46	237,81	237,28	236,75	236,21	235,68	235,68	235,68	235,68	235,68
отопление и вентиляция	128,82	173,51	179,02	184,76	188,16	187,62	188,12	187,58	187,78	187,25	186,71	186,18	185,52	185,00	184,46	183,93	183,39	183,39	183,39	183,39	183,39
горячее водоснабжение	35,65	48,02	49,55	51,13	52,07	52,07	52,25	52,25	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29
М32	247,42	249,52	254,41	260,83	265,63	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96	267,96
отопление и вентиляция	221,77	223,64	228,04	233,79	238,09	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26	240,26
горячее водоснабжение	25,65	25,87	26,38	27,04	27,54	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
М33	305,51	287,56	298,78	247,27	251,82	254,38	259,24	265,84	268,72	272,89	280,39	291,16	301,93	314,24	329,93	343,16	357,22	380,56	396,63	412,70	428,77
отопление и вентиляция	252,37	237,55	246,81	204,26	208,02	210,41	214,87	220,74	223,25	226,84	233,31	242,57	251,84	262,52	275,99	287,35	299,42	319,61	333,61	347,61	361,61
горячее водоснабжение	53,14	50,02	51,97	43,01	43,80	43,97	44,37	45,10	45,47	46,04	47,08	48,58	50,09	51,71	53,95	55,81	57,80	60,95	63,02	65,09	67,16
М34	207,42	199,16	230,96	251,68	256,31	273,93	279,21	284,77	289,34	289,47	300,35	310,05	312,57	316,34	317,09	316,56	316,02	316,02	316,02	316,02	316,02
отопление и вентиляция	151,56	145,52	168,76	183,90	187,28	203,45	207,79	212,57	216,59	216,64	227,19	236,06	238,22	241,30	242,06	241,52	240,99	240,99	240,99	240,99	240,99
горячее водоснабжение	55,86	53,63	62,20	67,78	69,03	70,48	71,42	72,21	72,75	72,83	73,16	74,00	74,35	75,04	75,04	75,04	75,04	75,04	75,04	75,04	75,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	16,20	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции), в т.ч.	8,85	4,04	4,22	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	159,11	98,28	-8,08	96,19	118,54	99,17	87,91	75,75	67,74	63,85	45,31	99,49	86,32	70,02	53,39	40,69	27,12	2,66	-14,18	-31,05	-47,88
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	455,20	425,72	294,90	315,18	297,37	274,82	263,73	251,80	243,92	240,07	221,77	276,33	263,39	247,45	231,14	218,68	205,38	181,48	165,02	148,57	132,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1122,88	1121,53	1045,84	1048,13	1048,64	1048,07	1047,79	1047,50	1047,30	1047,21	1046,76	1121,25	1120,94	1120,55	1120,16	1119,87	1119,55	1118,98	1118,60	1118,22	1117,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	787,02	816,30	857,35	833,82	845,21	860,00	868,44	877,68	883,80	886,60	901,51	917,55	927,37	939,50	952,00	961,42	971,47	990,00	1002,85	1015,72	1028,56

* - в 2031 году на Барнаульской ТЭЦ-3 будет проведена модернизация водогрейных котлов ПВТМ-100 ст. №№1 - 3 для снятия ограничения по тепловой мощности

Анализ приведенных выше таблиц позволяет сделать следующие выводы:

- существующей мощности Барнаульской ТЭЦ-2 и Барнаульской ТЭЦ-3 достаточно для покрытия перспективных тепловых нагрузок в существующей зонах действия станций, с учетом собственных нужд станции;
- на Барнаульской ТЭЦ-2 и Барнаульской ТЭЦ-3 по 2040г. включительно в случае аварийного вывода самого мощного турбоагрегата располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» внешнее теплopotребление с учетом собственных нужд станции;
- имеющийся резерв тепловой мощности на БТЭЦ-2 и БТЭЦ-3 в 2025-2040 годах достаточен так как вероятность наступления расчетных температур наружного воздуха (при которых рассчитан резерв) низкая;
- за последние три года самая низкая среднесуточная $T_{нв}$ в Барнауле зафиксирована 09.12.2023г. (минус 32°C), средняя $T_{нв}$ за самую холодную пятидневку (09.12 – 13.12.2023г.) составила 29,1 °C и опускалась ниже минуса 27 °C:
 - в 2024 году – 1 день;
 - в 2023 году – 4 дня;
 - в 2022 году – 2 дня.

Кроме того, с 2016 года Районная водогрейная котельная, расположенная в Ленинском районе по адресу ул. Космонавтов, д.14ж, выведена в резерв с установленной тепловой мощностью 500 Гкал/ч. Работает в режиме перекачивающей насосной станции и так же используется для резервирования тепловых мощностей БТЭЦ-2 и БТЭЦ-3 на случай аварийной ситуации.

3.3.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных

3.3.2.1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай»

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай» приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай», Гкал/ч

Аванесова, 103в																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Располагаемая тепловая мощность	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,22	0,33	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,05	0,14	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,38	0,48	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аванесова, 132																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Располагаемая тепловая мощность	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Анатолия, 193а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,72	0,72	0,72	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Располагаемая тепловая мощность	0,72	0,72	0,72	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,48	0,46	0,47	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Карла Маркса, 122																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	2,19	2,19	2,19	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Располагаемая тепловая мощность	2,19	2,19	2,19	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,12	1,19	1,23	1,21	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,60	0,53	0,48	1,20	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,16	1,16	1,16	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,40	1,46	1,50	1,47	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Красноармейский, 19																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,66	0,66	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,66	0,66	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Красноармейский, 21/Пушкина, 82																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая	0,46	0,46	0,46	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

мощность																					
Располагаемая тепловая мощность	0,46	0,46	0,46	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,27	0,29	0,29	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,14	0,14	0,14	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Никитина, 22																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Павловский тракт, 216к																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Располагаемая тепловая мощность	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,68	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,02	0,02	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,11	0,21	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,75	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Партизанская, 195																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	1,27	1,27	1,27	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Располагаемая тепловая мощность	1,27	1,27	1,27	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,70	0,69	0,69	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Пушкина, 55																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,37	0,37	0,37	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность	0,37	0,37	0,37	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,22	0,22	0,22	0,22	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,09	0,09	0,09	1,06	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,30	-0,30	-0,30	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,23	0,23	0,23	0,23	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Санаторная, 9																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	1,17	1,17	1,17	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Располагаемая тепловая мощность	1,17	1,17	1,17	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Потери в тепловых сетях	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,23	0,22	0,23	1,15	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,77	0,78	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Чкалова, 194																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,40	0,40	0,40	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность	0,40	0,40	0,40	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,16	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,19	0,18	0,18	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2-я Строительная, 54																					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,58	0,58	0,58	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Располагаемая тепловая мощность	0,58	0,58	0,58	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,27	0,27	0,27	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,40	0,40	0,40	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Школьная, 18																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,94	0,94	0,94	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Располагаемая тепловая мощность	0,94	0,94	0,94	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,71	0,70	0,71	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,61	0,61	0,61	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Аванесова, 32																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,68	0,68	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Располагаемая тепловая мощность	0,68	0,68	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,28	0,28	0,28	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,30	0,29	0,29	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,34	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Интернациональная, 1216																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	1,50	1,50	1,50	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Располагаемая тепловая мощность	1,50	1,50	1,50	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,93	0,99	0,95	0,96	0,93	0,98	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,05	0,06	0,05	0,05	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,19	0,13	0,16	0,28	0,33	0,26	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,96	0,96	0,96	1,08	1,08	1,07	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,09	1,14	1,11	1,11	1,09	1,15	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Тяптина, 40																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	1,01	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Располагаемая тепловая мощность	1,01	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,17	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,66	0,69	0,68	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,12	0,12	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,03	0,00	0,01	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,75	0,77	0,77	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Новосибирская, 44а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	2,82	2,82	2,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	2,82	2,82	2,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,33	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,99	1,10	2,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,77	2,77	2,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,54	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Первомайская, 50-б																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	1,39	1,39	1,39	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Располагаемая тепловая мощность	1,39	1,39	1,39	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,55	0,53	0,53	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,48	0,48	0,48	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,71	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Советская, 1-б																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,72	0,72	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность	0,72	0,72	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,43	0,43	0,43	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Школьная, 65																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,20	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого	0,24	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

мощного котла																					
пос. Лесной, 11а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Располагаемая тепловая мощность	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,92	0,92	0,93	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,22	0,22	0,21	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,08	1,08	1,09	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Коммунаров, 57а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,16	0,16	0,16	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность	0,16	0,16	0,16	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,11	0,11	0,11	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,04	-0,04	-0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Строительная, 16а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	4,07	4,07	4,07	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Располагаемая тепловая мощность	4,07	4,07	4,07	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,57	1,58	1,58	2,46	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,21	0,21	0,21	0,29	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,78	1,78	1,78	1,33	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,40	2,40	2,40	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,83	1,83	1,83	2,62	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Промышленная, 3																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	6,63	6,63	6,71	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Располагаемая тепловая мощность	6,63	6,63	6,71	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,62	0,62	0,62	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	1,05	1,05	1,55	1,55	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,63	3,99	3,98	3,92	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,29	0,25	0,25	0,29	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,03	0,72	0,31	0,88	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,33	4,33	4,41	4,96	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,17	4,60	5,09	5,04	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
Водников, 12а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	5,56	5,56	5,56	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
Располагаемая тепловая мощность	5,56	5,56	5,56	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,39	0,39	0,39	0,39	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	1,28	1,28	1,28	1,28	0,93	0,93	0,93	0,93	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,38	3,03	2,93	2,82	1,62	1,62	1,62	1,62	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,17	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,35	0,71	0,82	0,51	2,37	2,37	2,37	2,37	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,63	3,63	3,63	3,23	3,54	3,54	3,54	3,54	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,29	3,98	3,89	3,79	2,37	2,37	2,37	2,37	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Пушкина, 58/Гоголя, 57а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	5,04	5,04	5,04	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность	5,04	5,04	5,04	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,67	0,67	0,67	0,67	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,98	2,91	2,93	2,88	1,80	1,80	1,77	1,77	1,77	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,09	0,09	0,09	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,25	1,32	1,29	1,74	3,28	3,28	3,31	3,31	3,31	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,62	3,62	3,62	4,05	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,32	3,26	3,28	3,24	1,98	1,98	1,95	1,95	1,95	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Опытная станция, 4-б																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	4,59	4,59	4,59	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Располагаемая тепловая мощность	4,59	4,59	4,59	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,04	1,13	1,10	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,94	2,85	2,89	0,42	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,93	2,93	2,93	0,47	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого	1,49	1,57	1,54	1,54	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

мощного котла																					
Змеиногорский тракт, 120п																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	5,12	5,12	5,12	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Располагаемая тепловая мощность	5,12	5,12	5,12	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,49	0,49	0,49	0,49	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,94	0,94	0,94	0,94	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,36	2,36	2,36	2,36	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,43	0,43	0,43	0,43	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,90	0,90	0,90	2,06	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,23	2,23	2,23	3,39	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,04	3,04	3,04	3,04	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Чехова, 24																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	13,71	13,71	13,71	13,52	13,52	13,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность	13,71	13,71	13,71	13,52	13,52	13,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,43	0,43	0,43	0,43	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	1,86	1,86	1,86	1,86	1,11	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	7,47	8,63	8,63	8,66	4,99	4,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,32	0,37	0,37	0,33	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,63	2,42	2,42	2,24	7,22	7,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,18	10,18	10,18	9,99	10,38	10,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	8,51	9,54	9,54	9,56	5,55	5,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отечественная, 22																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,34	0,34	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,34	0,34	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,11	0,11	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Смородиновая, 18в																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,27	0,27	0,26	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Научный городок, 47																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	17,78	17,78	17,78	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
Располагаемая тепловая мощность	17,78	17,78	17,78	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,14	0,14	0,16	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	1,03	1,11	0,47	0,82	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,52	5,94	5,97	5,88	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,53	0,57	0,57	0,49	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв/дефицит тепловой мощности	10,56	10,02	10,60	5,03	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,25	12,25	12,23	6,83	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,95	6,40	5,79	6,06	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
Парковая, 73																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,00	0,00	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность	0,00	0,00	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,00	0,00	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,05	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,00	0,00	0,78	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,07	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,85	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,75	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96

В результате реализации мероприятий в период с 2025 по 2040 годы на котельных, которые остаются в эксплуатации, будет обеспечен резерв тепловой мощности.

Также необходимо отметить, что при решении о строительстве в качестве новых источников тепловой энергии котельных со стандартным подбором водогрейных котлов в случае аварийного вывода самого мощного котла располагаемая мощность остального генерирующего оборудования обеспечит минимально допустимое по СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» внешнее теплopotребление с учетом собственных нужд котельной.

3.3.2.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

В данном разделе приведены перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для источников тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций.

В зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций прирост тепловой нагрузки не предполагается, и прогнозные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для указанных котельных должны остаться неизменными по отношению к существующим балансам тепловой мощности и тепловой нагрузки приведенным в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.000).

Перспективные балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки для котельных вышеуказанных прочих теплоснабжающих организаций, а также для новой котельной «Правобережный тракт» приведены в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

Котельная АО БМК «Меланжист Алтая»; Кулагина ул., 8/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль» *																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80	27,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Потери в тепловых сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59	16,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Технология	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
Котельная ООО «НИ-Строй»; Гоголя ул. 86																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Располагаемая тепловая мощность	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,00	2,00	2,00	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,86	3,86	3,86	2,22	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нуж-	4,22	4,22	4,22	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,66	2,66	2,66	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
Котельная КГБСУО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»; Кутузова ул., 260																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай»; Павловский тракт, 226																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Располагаемая тепловая мощность	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Технология	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,53	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,53	4,53	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная ООО «Затан»; Змеиногорский тракт, 104л																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Располагаемая тепловая мощность	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Котельная ООО «Затан»; Ползунова ул., 45б																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Затраты тепла на собствен-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ные нужды котельной																					
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная; Ленина пр-т., 8 ООО «СПТК»																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Располагаемая тепловая мощность	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Котельная ООО «Нерудная партия»; Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20																					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Располагаемая тепловая мощность	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,06	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,01	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Котельная ООО «Теплоснаб»; Приречная ул., 13																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Располагаемая тепловая мощность	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	5,62	5,62	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	1,86	1,86	1,87	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,37	0,37	0,54	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,00	5,00	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Котельная ПО «Коопцентр»; ул. Ползунова, 21а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Располагаемая тепловая мощность	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,68	0,68	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,06	0,06	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,60	0,60	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная АО «ЦДСУ Алтайского края»; Фурманова ул., 12																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Котельная ООО «Метеогарант»; Ленина пр-т, 195а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Располагаемая тепловая мощность	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Котельная ООО «Метеогарант»; Короленко ул., 122а																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Располагаемая тепловая мощность	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

нагрузка на отопление																					
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Котельная ООО «Строймеханизация №1»; ул. Нагорная, 6-я, 15Г/11 (с 08.2022)																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность			2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Располагаемая тепловая мощность			2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление			2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности			0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла			2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Котельная ООО «Строймеханизация №1»; Комсомольский пр-т, 122д																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Располагаемая тепловая мощность	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Котельная ООО «Сибмодуль»; 3меиногорский тракт, 104п/2																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Располагаемая тепловая мощность	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

аварийном выводе самого мощного котла																					
Котельная ООО «Алтайтеплогас» - Змеиногорский тракт, 112																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
Располагаемая тепловая мощность	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Технология	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Котельная ООО «Алтайтеплогас» - Смирнова ул., 1А																					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Располагаемая тепловая мощность	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нуж-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

* - Установленная мощность котельной выбирается полностью. Отсутствие дефицита обусловлено оптимизацией работы технологического оборудования.

3.4 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения

Баланс тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в 2020 - 2040 годах по зонам деятельности ЕТО и по системе теплоснабжения города Барнаула в целом приведен в таблице 3.6.

Таблица 3.6 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения в 2020-2040 годах, Гкал/ч

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	2801,79	2801,32	2805,74	2796,57	2794,90	2767,02	2767,02	2767,02	2767,02	2767,02	2767,03	2767,03	2767,03	2767,03	2767,03	2767,03	2767,03	2767,03	2767,03	2767,03	2767,03
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	1148,00	1148,00	1148,00	1148,00	1148,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00	1133,00
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	87,11	86,64	88,13	81,46	79,79	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	116,68	116,68	119,61	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11
Располагаемая тепловая мощность, в т.ч.	2799,58	2799,11	2638,53	2629,37	2627,70	2599,82	2599,82	2599,82	2599,82	2599,82	2599,82	2674,82	2674,82	2674,82	2674,82	2674,82	2674,82	2674,82	2674,82	2674,82	2674,82
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	1148,00	1148,00	1058,00	1058,00	1058,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	1450,00	1450,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1375,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00	1450,00
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	87,11	86,64	88,13	81,46	79,79	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	114,48	114,48	117,40	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91	114,91
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, в т.ч.	33,89	34,33	34,65	34,64	31,87	31,97	32,06	32,15	32,20	32,23	32,38	32,53	32,64	32,75	32,88	32,97	33,07	33,24	33,35	33,47	33,58
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	11,91	11,97	12,06	13,34	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	17,24	17,65	17,86	17,17	17,01	17,16	17,24	17,33	17,39	17,42	17,57	17,72	17,83	17,94	18,06	18,15	18,25	18,42	18,53	18,65	18,77
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	3,10	3,08	3,10	2,49	1,24	1,19	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	1,64	1,63	1,63	1,64	1,62	1,62	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Затраты тепла на собственные нужды в паре, в т.ч.	59,72	60,77	61,39	61,94	59,34	59,67	59,87	60,08	60,21	60,28	60,63	60,98	61,23	61,50	61,77	61,98	62,20	62,59	62,86	63,13	63,39
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	19,84	19,95	20,09	22,24	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	39,88	40,82	41,30	39,70	39,34	39,67	39,87	40,08	40,21	40,28	40,63	40,98	41,23	41,50	41,77	41,98	42,20	42,59	42,86	43,13	43,39
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	215,61	222,12	226,23	227,40	220,06	212,81	212,90	212,92	212,94	213,28	213,27	213,37	213,73	213,79	214,01	214,07	214,51	215,06	215,70	216,31	216,91
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	91,26	91,84	92,61	102,59	100,61	97,64	97,53	97,33	97,29	97,60	97,35	97,07	97,20	96,91	96,76	96,58	96,74	96,74	96,99	97,20	97,41
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	109,46	115,37	118,67	109,32	107,49	104,31	104,48	104,71	104,85	104,88	105,13	105,50	105,74	106,09	106,41	106,66	106,93	107,48	107,87	108,28	108,66
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	10,62	10,64	10,57	10,62	7,75	6,66	6,64	6,64	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	4,27	4,27	4,38	4,88	4,20	4,20	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Потери в паропроводах, в т.ч.	2,64	3,15	3,15	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	0,61	0,61	0,61	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	2,03	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйды, в т.ч.	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	2085,42	2139,29	2174,83	2176,70	2130,87	2142,49	2152,04	2163,11	2170,51	2184,24	2200,74	2218,66	2237,50	2250,23	2265,13	2274,98	2293,15	2316,50	2340,60	2362,66	2385,55
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	880,42	885,01	891,46	986,82	969,46	968,00	966,31	965,74	965,61	975,78	971,98	970,10	974,81	971,98	970,83	968,52	973,72	973,72	981,75	987,74	994,56
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	1102,09	1151,09	1178,45	1085,82	1065,81	1083,99	1094,79	1106,42	1114,10	1117,71	1138,01	1157,81	1171,94	1187,49	1203,41	1215,57	1228,55	1251,90	1267,97	1284,04	1300,11
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	44,35	44,63	43,99	43,28	34,94	29,84	29,76	29,76	29,62	29,57	29,57	29,57	29,57	29,57	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	58,57	58,57	60,94	60,77	60,65	60,65	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в т.ч.	1784,85	1827,01	1891,21	1902,46	1914,00	1925,61	1935,17	1946,23	1953,64	1967,37	1983,87	2001,78	2020,62	2033,36	2048,25	2058,10	2076,28	2099,62	2123,72	2145,79	2168,67
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	757,10	766,05	773,57	802,74	804,42	802,95	801,26	800,69	800,56	810,73	806,93	805,05	809,76	806,93	805,78	803,47	808,66	808,66	816,69	822,69	829,51

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	924,83	957,77	1012,72	995,67	1013,99	1032,17	1042,97	1054,59	1062,27	1065,89	1086,18	1105,98	1120,11	1135,67	1151,59	1163,75	1176,73	1200,07	1216,14	1232,21	1248,28
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	44,35	44,63	43,99	43,28	34,94	29,84	29,76	29,76	29,62	29,57	29,57	29,57	29,57	29,57	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	58,57	58,57	60,94	60,77	60,65	60,65	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18	61,18
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, в т.ч.	16,20	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	16,20	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), в т.ч.	8,85	4,04	4,22	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	4,29	5,29	6,29	7,29
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	8,85	4,04	4,22	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	361,34	294,43	92,81	82,84	139,04	106,37	97,02	85,63	78,02	63,86	46,85	103,35	83,79	70,61	55,09	44,88	25,96	1,49	-23,62	-46,69	-70,56
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	139,15	133,81	36,36	-72,48	-49,56	-60,13	-58,32	-57,56	-57,39	-67,86	-63,82	-61,65	-66,49	-63,38	-62,08	-59,59	-64,94	-64,94	-73,22	-79,43	-86,45
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	159,11	98,28	-8,08	96,19	118,54	103,07	91,82	79,67	71,65	67,92	46,86	101,19	86,47	70,18	53,55	40,84	27,28	2,81	-14,03	-30,89	-47,73
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	29,03	28,29	30,48	25,07	35,86	29,23	29,32	29,32	29,55	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	34,05	34,05	34,05	34,05	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	872,62	833,28	606,91	589,16	584,20	545,38	536,10	524,74	517,21	503,40	486,39	542,98	523,78	510,67	495,32	485,18	466,69	442,78	418,29	395,84	372,58
Барнаульская ТЭЦ-2 (зона деятельности ЕТО №1)	354,34	345,22	247,47	214,86	216,77	203,24	204,93	205,50	205,62	195,46	199,26	201,14	196,43	199,25	200,40	202,71	197,52	197,52	189,49	183,50	176,68
Барнаульская ТЭЦ-3 (зона деятельности ЕТО №1)	455,20	425,72	294,90	315,18	297,37	278,72	267,64	255,72	247,84	244,14	223,33	278,03	263,54	247,60	231,29	218,84	205,54	181,63	165,18	148,72	132,27
Котельные (БТСК) (зона деятельности ЕТО №1)	29,03	28,29	30,48	25,07	35,86	29,23	29,32	29,32	29,55	29,61	29,61	29,61	29,61	29,61	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
Котельные (Прочие теплоснабжающие организации) (зоны деятельности ЕТО №№3,4,7,10,15,17,20,26,27,29,30,31,33,34)	34,05	34,05	34,05	34,05	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20	34,20

3.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять 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.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных

затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.006.000).

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

Подробное описание систем химводоочистки источников тепловой энергии приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.000).

В данном разделе существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей приведены в отношении теплоносителя, реализация которого осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» государственному регулированию.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 4.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Барнаульской ТЭЦ-2

Показатель	Едини- цы из- мерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-2																						
Производитель- ность ВПУ	т/ч	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество ба- ков- аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	
Расчетный часо- вой расход для подпитки систе- мы теплоснаб- жения	т/ч	166,388	167,256	168,475	186,497	183,216	182,940	182,620	182,513	182,489	184,410	183,692	183,336	184,226	183,693	183,476	183,039	184,020	184,020	185,538	186,671	187,959
Всего подпитка тепловой сети	т/ч	238,250	228,123	227,044	251,587	278,973	274,666	272,204	270,028	267,961	268,491	265,498	262,989	262,142	259,396	257,072	254,455	253,730	251,695	251,686	251,165	250,849
нормативные утечки теплоно- сителя	т/ч	231,61	221,76	220,72	244,57	246,42	244,15	243,724	243,581	243,549	246,113	245,155	244,680	245,868	245,156	244,866	244,283	245,592	245,592	247,618	249,131	250,849
сверхнорматив- ные утечки тепло- носителя	т/ч	6,641	6,359	6,329	7,013	32,549	30,515	28,481	26,446	24,412	22,378	20,343	18,309	16,275	14,240	12,206	10,172	8,137	6,103	4,069	2,034	0,000
отпуск теплоно- сителя из тепло- вых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Объем аварий- ной подпитки (химически не обработанной и недеаэрирован- ной водой)	т/ч	1331,1	1338,0	1347,8	1492,0	1465,7	1463,5	1461,0	1460,1	1459,9	1475,3	1469,5	1466,7	1473,8	1469,5	1467,8	1464,3	1472,2	1472,2	1484,3	1493,4	1503,7
Резерв (+) / де- фицит (-) ВПУ	т/ч	663,61	662,74	661,53	643,50	646,78	647,06	647,38	647,49	647,51	645,59	646,31	646,66	645,77	646,31	646,52	646,96	645,98	645,98	644,46	643,33	642,04
Доля резерва	%	79,95	79,85	79,70	77,53	77,93	77,96	78,00	78,01	78,01	77,78	77,87	77,91	77,80	77,87	77,89	77,95	77,83	77,83	77,65	77,51	77,35

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 4.2 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей Барнаульской ТЭЦ-3

Показатель	Едини- цы из- мерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-3																						
Производитель- ность ВПУ	т/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	351	352	353	354
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество ба- ков- аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
Расчетный часо- вой расход для подпитки систе- мы теплоснаб- жения (закрытые)	т/ч	208,281	217,542	222,712	205,206	201,425	204,861	206,902	209,100	210,551	211,234	215,069	218,812	221,482	224,422	227,430	229,728	232,181	236,593	239,630	242,667	245,704
Всего подпитка тепловой сети	т/ч	306,878	305,306	308,834	284,848	271,707	274,150	276,824	279,707	281,595	282,456	287,526	292,471	295,986	299,859	303,824	306,842	310,067	315,905	319,909	323,912	327,916
нормативные утечки теплоно- сителя	т/ч	289,92	288,44	291,77	269,11	270,91	273,41	276,131	279,064	281,001	281,912	287,031	292,025	295,589	299,512	303,527	306,594	309,869	315,756	319,810	323,863	327,916
сверхнорматив- ные утечки теп- лоносителя	т/ч	16,955	16,868	17,063	15,738	0,792	0,743	0,693	0,644	0,594	0,545	0,495	0,446	0,396	0,347	0,297	0,248	0,198	0,149	0,099	0,050	0,000
отпуск теплоно- сителя из тепло- вых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварий- ной подпитки (химически не обработанной и недеаэрирован- ной водой)	т/ч	1666,2	1740,3	1781,7	1641,7	1611,4	1638,9	1655,2	1672,8	1684,4	1689,9	1720,6	1750,5	1771,9	1795,4	1819,4	1837,8	1857,5	1892,7	1917,0	1941,3	1965,6
Резерв (+) / де- фицит (-) ВПУ	т/ч	141,72	132,46	127,29	144,79	148,58	145,14	143,10	140,90	139,45	138,77	134,93	131,19	128,52	125,58	122,57	120,27	117,82	114,41	112,37	110,33	108,30
Доля резерва	%	40,49	37,85	36,37	41,37	42,45	41,47	40,89	40,26	39,84	39,65	38,55	37,48	36,72	35,88	35,02	34,36	33,66	32,59	31,92	31,26	30,59

Таблица 4.3 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных филиала «БТСК» АО «СГК-Алтай»

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная Аванесова, 103в																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,032	0,023	0,034	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0096	0,0069	0,0104	0,0104	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0094	0,0067	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0002	0,0002	0,0003	0,0003	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024	-0,0024
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,15	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,08	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	68	77	66	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Котельная Аванесова, 132																						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0053	0,0052	0,0051	0,005	0,0049	0,0048	0,0047	0,0046	0,0045	0,0044	0,0043	0,0042	0,0041	0,004	0,0039	0,0038	0,0037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0016	0,0015	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,001	0,0009	0,0008	0,0007	0,0006	0,0005	0,0004	0,0003	0,0002	0,0001	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Доля резерва	%	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Котельная Анатолия, 193																						
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,026	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0018	0,0016	0,0016	0,0016	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0018	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,97	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная К.Маркса, 122																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Срок службы	лет	7	8	9	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0027	0,0027	0,0028	0,0028	0,0288	0,0272	0,0256	0,0239	0,0223	0,0207	0,019	0,0174	0,0158	0,0141	0,0125	0,0109	0,0092	0,0076	0,006	0,0043	0,0027

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0026	0,0026	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0261	0,0245	0,0229	0,0212	0,0196	0,018	0,0163	0,0147	0,0131	0,0114	0,0098	0,0082	0,0065	0,0049	0,0033	0,0016	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Доля резерва	%	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Котельная Партизанская, 195																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,073	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0386	0,0384	0,0384	0,0384	0,0406	0,0404	0,0402	0,04	0,0398	0,0396	0,0394	0,0392	0,039	0,0388	0,0386	0,0384	0,0382	0,038	0,0378	0,0376	0,0374
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0376	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0032	0,003	0,0028	0,0026	0,0024	0,0022	0,002	0,0018	0,0016	0,0014	0,0012	0,001	0,0008	0,0006	0,0004	0,0002	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Котельная Пушкина, 55																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Срок службы	лет	6	7	8	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,0097	0,0097	0,0097	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0097	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054	-0,0054
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Доля резерва	%	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная Санаторная, 9																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Срок службы	лет	7	8	9	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021	-0,0021
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Доля резерва	%	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Котельная Тяпина, 40																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,07	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0148	0,0154	0,0154	0,0154	0,0213	0,021	0,0206	0,0202	0,0198	0,0194	0,019	0,0186	0,0182	0,0178	0,0174	0,017	0,0166	0,0162	0,0158	0,0154	0,015
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0144	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0063	0,0059	0,0055	0,0051	0,0047	0,0043	0,004	0,0036	0,0032	0,0028	0,0024	0,002	0,0016	0,0012	0,0008	0,0004	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	86	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Котельная Школьная, 18																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Доля резерва	%	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Котельная Аванесова, 32																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0025	0,0024	0,0023	0,0022	0,0021	0,002	0,0019	0,0018	0,0017	0,0016	0,0015	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,001	0,0009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0016	0,0015	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,001	0,0009	0,0008	0,0007	0,0006	0,0005	0,0004	0,0003	0,0002	0,0001	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Доля резерва	%	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Котельная Интернациональная, 1216																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042	-0,0042
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва	%	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Котельная Первомайская, 50б																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008	-0,0008
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Доля резерва	%	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Котельная Советская, 1 б																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Котельная Школьная, 65																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228	0,0228
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116	-0,0116
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Доля резерва	%	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Котельная Лесной, 11а																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0226	0,0218	0,0211	0,0203	0,0195	0,0188	0,018	0,0172	0,0165	0,0157	0,0149	0,0142	0,0134	0,0126	0,0119	0,0111	0,0104
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0123	0,0115	0,0107	0,01	0,0092	0,0084	0,0077	0,0069	0,0061	0,0054	0,0046	0,0038	0,0031	0,0023	0,0015	0,0008	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Доля резерва	%	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Котельная Строительная, 16а																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,042	0,0397	0,0374	0,035	0,0327	0,0304	0,0281	0,0257	0,0234	0,0211	0,0187	0,0164	0,0141	0,0118	0,0094	0,0071	0,0048
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0372	0,0349	0,0326	0,0302	0,0279	0,0256	0,0233	0,0209	0,0186	0,0163	0,014	0,0116	0,0093	0,007	0,0047	0,0023	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Котельная Промышленная, 3																						
Производительность ВПУ	т/ч	23,1	23,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	38	39	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,485	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,4101	0,3529	0,3529	0,3529	0,3846	0,3821	0,3795	0,377	0,3744	0,3719	0,3694	0,3668	0,3643	0,3618	0,3592	0,3567	0,3542	0,3516	0,3491	0,3466	0,344
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3999	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0103	0,0088	0,0088	0,0088	0,0406	0,038	0,0355	0,033	0,0304	0,0279	0,0253	0,0228	0,0203	0,0177	0,0152	0,0127	0,0101	0,0076	0,0051	0,0025	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,23	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,62	22,68	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва	%	98	98	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Котельная Водников, 12а																						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производительность ВПУ	т/ч	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,169	0,169	0,169	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,4333	0,4333	0,4333	0,4333	0,0723	0,0374	0,0374	0,0374	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344	0,0344
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4225	0,4225	0,4225	0,4225	0,4225	0,2187	0,2187	0,2187	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009	0,2009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	-0,3502	-0,1813	-0,1813	-0,1813	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665	-0,1665
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	1,13	1,13	1,13	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,23	11,23	11,23	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25	11,25
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная Пушкина, 58																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,316	0,316	0,307	0,307	0,317	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,2586	0,2586	0,2484	0,2484	0,172	0,1772	0,1772	0,1772	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2521	0,2521	0,2422	0,2422	0,2503	0,2578	0,2578	0,2578	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541	0,2541
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0065	0,0065	0,0062	0,0062	-0,0783	-0,0806	-0,0806	-0,0806	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794	-0,0794
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,11	2,11	2,05	2,05	2,12	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,18	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	37	37	39	39	37	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Котельная Опытная станция, 4 б																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Срок службы	лет	25	26	27	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0054	0,0051	0,0049	0,0046	0,0044	0,0041	0,0038	0,0036	0,0033	0,003	0,0028	0,0025	0,0023	0,002	0,0017	0,0015	0,0012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0,0042	0,0039	0,0037	0,0034	0,0031	0,0029	0,0026	0,0024	0,0021	0,0018	0,0016	0,0013	0,001	0,0008	0,0005	0,0003	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Доля резерва	%	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Котельная Змеиногорский тр.,120п																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Срок службы	лет	24	25	26	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,0017	0,0018	0,002	0,0022	0,0024	0,0026	0,0028	0,003	0,0032	0,0034	0,0036	0,0038	0,004	0,0042	0,0044	0,0046	0,0048
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	-0,0032	-0,003	-0,0028	-0,0026	-0,0024	-0,0022	-0,002	-0,0018	-0,0016	-0,0014	-0,0012	-0,001	-0,0008	-0,0006	-0,0004	-0,0002	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Доля резерва	%	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Котельная Отечественная, 22																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011	-0,0011
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Доля резерва	%	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная Чехова, 24																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	7	7	7	7	7	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,4765	0,4765	0,4765	0,4765	1,1326	1,1326	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4646	0,4646	0,4646	0,4646	0,4646	0,4646	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	0,6681	0,6681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	13	13	13	13	13	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Смородиновая, 18																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003	-0,0003
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Котельная пос. Научный городок, 47																						
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Срок службы	лет	22	23	24	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,578	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,1475	0,1588	0,1588	0,1588	0,4792	0,4589	0,4387	0,4184	0,3981	0,3778	0,3576	0,3373	0,317	0,2967	0,2765	0,2562	0,2359	0,2156	0,1954	0,1751	0,1548
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1438	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0037	0,004	0,004	0,004	0,3244	0,3041	0,2839	0,2636	0,2433	0,223	0,2028	0,1825	0,1622	0,1419	0,1217	0,1014	0,0811	0,0608	0,0406	0,0203	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,85	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,42	19,38	19,38	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78
Доля резерва	%	97	97	97	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Котельная Чкалова, 194																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Срок службы	лет	22	23	24	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Доля резерва	%	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Котельная Павловский тракт, 216к																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Срок службы	лет	18	19	20	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва	%	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 4.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных прочих теплоснабжающих организаций

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная АО "Центральное дорожно-строительное управление Алтайского края" Змеиногорский тракт, 89																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Котельная ООО «Затан» (Змеиногорский тракт, 104л)																						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,007	0,016	0,016	0,016	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,092	-0,082	-0,082	-0,082	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Доля резерва	%	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Котельная ОАО "Санаторий «Барнаульский»"																						
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ООО «Сибмодуль», ул. Змеиногорский тракт, 104п/2																						
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Доля резерва	%	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Котельная ООО «ТеплоСнаб», ул. Приречная, 13																						
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,016	0,014	0,014	0,035	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	-0,054	-0,055	-0,055	-0,035	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062	-0,062
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Доля резерва	%	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная АО "Авиационное предприятие "Алтай"																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Доля резерва	%	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Котельная ООО "Метеогарант", ул. Короленко, 122а																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Доля резерва	%	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09
Котельная ООО "НИ-Строй"																						
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917	1,917

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва	%	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15	87,15
Котельная ООО "БТК Текстиль"																						
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
нормативные потери теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные потери теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238	46,238
Доля резерва	%	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48	92,48
Котельная «КГБСУСО Центральный дом –интернат для престарелых и инвалидов»																						
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274
Доля резерва	%	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81	75,81
Котельная ООО "АлтайТеплоСнаб" Змеиногорский тракт, 112																						
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973	0,973
Доля резерва	%	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67	48,67
Котельная ООО "АлтайТеплоСнаб" ул .Смирнова, 1а																						
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва	%	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14	94,14
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива") пр. Комсомольский, 122д																						
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Доля резерва	%	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива") ул. Нагорная, 6-я, 15г/10																						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Показатель	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Срок службы	лет	-	-	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Доля резерва	%	-	-	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34	40,34

Из таблиц 4.1 и 4.2 следует, что величины производительности ВПУ Барнаульской ТЭЦ-2 и Барнаульской ТЭЦ-3 достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

Из таблиц 4.3 и 4.4 следует, что величины производительности ВПУ котельных, оснащенных данными установками, достаточны на весь период действия схемы теплоснабжения.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в п. 4.1 и документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.006.000).

5 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края

В соответствии с утвержденной ранее схемой теплоснабжения городского округа - города Барнаула Алтайского края, для повышения эффективности работы источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии, с целью реализации принципов развития систем централизованного теплоснабжения, установленных Федеральным законом № 190 – ФЗ «О теплоснабжении», планировалось осуществить переключение потребителей ряда котельных на ТЭЦ.

В настоящем документе сохраняется принятая ранее концепция развития систем теплоснабжения с учетом изменений, произошедших со времени утверждения предыдущей схемы теплоснабжения.

При разработке схемы теплоснабжения учтено, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 августа 2019 года № 1735 – р на основании пункта 15_3 части 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении» городской округ - город Барнаул Алтайского края отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края

Исходя из направлений технической политики развития систем теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края, предложений теплоснабжающих организаций и органов исполнительной власти, проведены гидравлические расчеты и выполнен анализ перспективных тепловых нагрузок в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. На основании данного анализа определено, что для обеспечения прогнозируемых тепловых нагрузок по данным источникам теплоснабжения необходимо выполнить следующие мероприятия:

- на Барнаульской ТЭЦ-2:
 - продление сроков службы и проведение экспертизы промышленной безопасности, контроль осевого канала роторов паровых турбин в сроки и в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности и типовой инструкции по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций;
 - проведение экспертизы промышленной безопасности энергетических котлов в сроки и в соответствии с требованиями типовой инструкции по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций;
 - ревизия опорно-подвесной системы (далее по тексту - РОПС) и поверочный расчет на прочность и самокомпенсацию (далее по тексту - ПРПС) паропроводов в пределах котла в сроки и в соответствии с требованиями типовой инструкции по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций.
- на Барнаульской ТЭЦ-3:
 - продление сроков службы и проведение экспертизы промышленной безопасности паровых турбин в сроки и в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности и типовой инструкции по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций;
 - замена трубных систем конденсаторов на паровых турбинах станции;
 - замена трубных систем подогревателей сетевых горизонтальных (ПСГ) паровых турбин ст. №№ 2 и 3.

В 2031 году на Барнаульской ТЭЦ-3 будет проведена модернизация котлов ПВТМ-100 ст. №№1 - 3 для снятия ограничения по тепловой мощности.

На Барнаульской ТЭЦ-2 с октября 2021г. в консервации находиться энергетический котел ст.№9.

Мероприятия по паротурбинным установкам БТЭЦ-2 и БТЭЦ-3, сроки их выполнения, и статус эксплуатируемых турбогенераторов представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Мероприятия по паротурбинным установкам БТЭЦ-2 и БТЭЦ-3

Паровые турбины	Мероприятие	Срок выполнения	Наработка на 01.01.2025, тыс. час.	КОМ и прочее
БТЭЦ-2				
Турбина ПТ-60-120/13 ст. №5	Контроль осевого канала ротора после выработки индивидуального ресурса 50000 часов	2021 выполнено	387,272	
Турбина ПТ-60-120/13 ст. №5	ЭПБ после выработки назначенного срока 50 000 часов	2024 выполнено	387,272	Прошла КОМ на 2022 - 2027 годы
Турбина ПР-60-120/13/1,2 ст. №6	ЭПБ после выработки назначенного срока 50 000 часов	2025	312,998	Прошла КОМ на 2022 - 2027 годы
Турбина Р-50-130-1 ст. №7	ЭПБ после выработки назначенного срока 50 000 часов	2029	254,896	Прошла КОМ на 2022 - 2027 годы
Турбина Т-65-130-2М ст.№8	ЭПБ после 100 пусков из холодного состояния (в соответствии с паспортом турбины)	2023 выполнено	55,261	Объекты договора о предоставлении мощности (ДПМ)
Турбина Т-65-130-2М ст.№8	Контроль осевого канала ротора после наработки 100000 часов (на основании РД 10-577-03)	2030	55,261	
Турбина Т-65-130-2М ст.№8	ЭПБ после выработки индивидуального ресурса 50 000 часов (≈ на 50000 час) (на основании РД 10-577-03)	2031	55,261	
Турбина Т-65-130-2М ст.№9	ЭПБ после 100 пусков из холодного состояния (в соответствии с паспортом турбины)	2023 выполнено	56,319	Объекты договора о предоставлении мощности (ДПМ)
Турбина Т-65-130-2М ст.№9	Контроль осевого канала ротора после наработки 100000 часов (на основании РД 10-577-03)	2030	56,319	
Турбина Т-65-130-2М ст.№9	ЭПБ после выработки индивидуального ресурса 50 000 часов (≈ на 50000 час) (на основании РД 10-577-03)	2032	56,319	
БТЭЦ-3				
ПТ 80/100-130/13 ст.№1	ЭПБ после выработки индивидуального ресурса 50 000 часов (на основании СО 153-34.17.421-2003)	2023 выполнено	271,812	Прошла КОМ на 2022 - 2027 годы
ПТ 80/100-130/13 ст.№1	ЭПБ после выработки индивидуального ресурса 50 000 часов (на основании СО 153-34.17.421-2003)	2029	271,812	
Т175/210-130 ст.№2	ЭПБ после выработки индивидуального ресурса 50 000 часов (на основании СО 153-34.17.4212003); Замена трубной системы конденсатора	2025	249,653	Прошла КОМ на 2022 - 2027 годы
Т175/210-130 ст.№2	Замена трубной системы ПСГ	2029	249,653	
Т175/210-130 ст.№2	ЭПБ после выработки индивидуального ресурса 50 000 часов (на основании СО 153-34.17.4212003)	2028	249,653	
Т175/210-130 ст.№3	Замена трубной системы конденсатора	2028	249,373	Прошла КОМ на 2022 - 2027 годы
Т175/210-130 ст.№3	Замена трубной системы ПСГ	2030	249,373	
Т175/210-130 ст.№3	ЭПБ после выработки индивидуального ресурса 50 000 часов (на основании СО 153-34.17.4212003)	2029	249,373	

Мероприятия по паропроводам острого пара БТЭЦ-2 и сроки их выполнения представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Мероприятия по паропроводам острого пара БТЭЦ-2

Энергетический котел	Мероприятие	Срок выполнения	Наработка (на момент реализации мероприятия), тыс. час.
Паропроводы острого пара от энергетических котлов до станционного коллектора			
Паропровод Ø273×36 мм, сталь 12Х1МФ от котла ст. №9	ЭПБ после выработки назначенного ресурса 50000 час., РОПС, ПРПС . (на основании РД 10-577 -03)	2026	270,0

В рекомендуемом варианте развития систем теплоснабжения предусмотрены следующие мероприятия по реконструкции котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай»:

- переключение потребителей котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай» на ТЭЦ АО «СГК - Алтай» и другие котельные;
- перевод существующих угольных котельных на природный газ в качестве основного топлива, с автоматизацией;
- реконструкция оборудования газовых котельных;
- автоматизация и диспетчеризация существующих газовых котельных;
- строительство новых автоматизированных котельных взамен существующих;
- газификация угольных котельных.

Информация о данных мероприятиях приведена в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Мероприятия на котельных филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай» и зданиях

Мероприятия	Годы реализации
Реконструкция угольной котельной (перевод на природный газ) по ул. Строительная, 16а со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	2023-2025
Реконструкция котельной по ул. Аванесова, 103в с переводом на природный газ со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	2023-2025
Строительство модульной газовой котельной по ул. Аванесова, 132	2029-2030
Реконструкция АСУТП котельной по адресу ул. Первомайская, 50б	2024-2025
Реконструкция АСУТП котельной по адресу ул. Интернациональная, 121б	2024-2025
Реконструкция АСУТП котельной по адресу ул. Партизанская, 195	2024-2025
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, тракт Змеиногорский, д 120п	2026
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной) по адресу Алтайский край, г Барнаул, с Власиха, ул Первомайская, д 50б	2027
Реконструкция объекта Нежилое помещение, Помещение котельной по адресу Алтайский край, г Барнаул, пр-кт Коммунаров, д 57а/ ул Овражная, д 18, пом Н1	2027
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной с пристроями литер А А1 А2 А3 А4) по адресу Алтайский край, город Барнаул, мкр. Затон, Водников улица, д. 12а	2027
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной на природном газе) по адресу Алтайский край, г. Барнаул, ул. Интернациональная, д 121б	2027
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Гоголя, д 57а	2027
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Тяптина, д 40	2027
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание пристроев - котельной, склада) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Партизанская, д 195	2028
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной Лит.Б) по адресу Российская Федерация, Алтайский край, г Барнаул, с Лебяжье, ул Школьная, д 65к	2028
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной литер А) по адресу Алтайский край, город Барнаул, с. Гоньба, Советская улица, д. 1б	2028
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной) по адресу Алтайский край, г Барнаул, с Лебяжье, ул Опытная Станция, д 4б	2028
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, п Новомихайловка, ул Школьная, д 18	2028
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Газовая котельная для п.Лесной Индустриального района г.Барнаула Алтайского края) по адресу Алтайский край, г Барнаул, район Индустриальный, п Лесной, 11а	2028
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная на природном газе) по адресу Алтайский край, г Барнаул, п Бельмесево, ул Отечественная, д 22 / ул Мостовая, д 11	2028
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Модульная котельная по ул. Чехова, 24 г.Барнаула Алтайского края. I этап строительства) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Чехова, д 24	2028
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Газовая котельная) по адресу Российская Федерация, Алтайский край, г Барнаул, район Индустриальный, ул Смородиновая, д 18в	2028
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной литер А) по адресу Алтайский край, город Барнаул, Павловский тракт, д. 49/1 (н)	2029
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание пристроя котельной) по адресу Алтайский край, г Барнаул, р-н Центральный, пер Дрокина, д 1б	2029
Реконструкция объекта Нежилое помещение-котельная по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Целинная, д 9, пом Н2	2029
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Анатолия, д 224д	2030
Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, рп. Южный, ул. Герцена, 12б	2030
Реконструкция строительной части здания котельной Научный городок, 47	2028-2029

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

6.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.007.000).

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО.

Нумерация проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии имеет следующую структуру:

xxx.zz.mm.nnn, где:

первые три значащих цифры (xxx) отражают номер ЕТО;

"001" – АО «СГК - Алтай», который для удобства использования разделяется следующим образом:

«001-01» - Барнаульская ТЭЦ-2 АО «СГК - Алтай»;

«001-02» - филиал «Барнаульская ТЭЦ-3» АО «СГК-Алтай»;

«001-03» - филиал «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай»;

«001-04» - котельная Научный городок, 47;

«001-05» - антитеррористические мероприятия на котельных.

вторые две значащих цифры (zz) отражают номер группы проектов в составе ЕТО (для источников теплоснабжения равен 01);

третьи значащие цифры (mm) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:

«01» - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

«02» - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

«03» - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой

энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

«04» - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

четвертые значащие цифры (nnn) отражают номер проекта в составе ЕТО.

6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

В 2024 году в замещение угольных котельных завершено строительство газовых котельных:

- Строительство модульной газовой котельной по ул. Карла Маркса, 122 для замещения угольной котельной по ул. Карла Маркса, 124 со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения;
- Строительство газовой котельной для закрытия угольной Чкалова, 194 со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения;
- Строительство газовой модульной котельной по ул. Павловский тракт, 216к строение 1 со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения.

Угольные котельные ул. Чкалова, 194, ул. К. Маркса, 124, Павловский тракт, 216к должны быть выведены из эксплуатации в 2024 году в соответствии с утвержденными ПП РФ от 08.07.2023 № 1130 «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

В 2029-2030 годах в замещение старой угольной котельной филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК - Алтай» предполагается строительство модульной газовой котельной по ул. Аванесова, 132.

По завершении ввода в эксплуатацию новых газовых котельных, замещающих находящиеся в концессии угольные котельные, «БТСК» АО «СГК – Алтай» осуществляет возврат концеденту угольных котельных.

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

Реконструкция посредством увеличения установленной тепловой мощности с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не предусмотрена.

Иные мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии представлены в п. 5.2.

6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

С целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения на котельных филиала «БТСК» АО «СГК – Алтай» планируются:

- реконструкция с переводом оборудования на сжигание природного газа на котельных:
 - ул. Строительная, 16а в 2025 году;
 - ул. Аванесова, 103в в 2025 году.
- мероприятия по реконструкции АСУТП на котельных:
 - ул. Первомайская, 50б в 2025 году;
 - ул. Интернациональная, 121б в 2025 году;
 - ул. Партизанская, 195 в 2025 году.

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

6.6 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

Начиная с 2020 года следующие тепловые источники, принятые филиалом «БТСК» АО «СГК – Алтай» на обслуживание по концессионному соглашению от 23.12.2019 должны быть выведены из эксплуатации в соответствии с утвержденными ПП РФ от 08.07.2023 № 1130 «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»:

1. Газовая котельная Гоголя, 22 – потребители котельной переведены в контур котельной Чехова, 24 17.12.2020 (котельная выведена из эксплуатации);
2. Угольная котельная Никитина, 22 – потребители котельной переведены в контур ТЭЦ-3 СЦТ 11.11.2021 (котельная выведена из эксплуатации);
3. Угольная котельная Промышленная, 3 – котельная выведена из эксплуатации в 2022 году в связи с вводом в эксплуатацию муниципальной газовой котельной Промышленная, 3 (в январе 2022 года). Газовая котельная Промышленная, 3 передана в эксплуатацию филиалу БТСК согласно договору аренды.
4. Угольная котельная Красноармейский, 19 выведена из эксплуатации в 2022 году в связи с отказом её единственного потребителя от услуг теплоснабжения.
5. Газовая котельная Новосибирская, 44а – потребители котельной переведены в контур ТЭЦ-3 СЦТ 26.12.2022 (котельная выведена из эксплуатации).

В 2024 году (после прохождения низких температур наружного воздуха) выведены из эксплуатации, следующие угольные котельные филиала «БТСК» АО «СГК – Алтай» (тепловые нагрузки потребителей переключены на построенные в замещение новые газовые котельные):

- ул. Чкалова, 194;
- ул. Карла Маркса, 124;
- Павловский тракт, 216к;

- ул. Пушкина, 55 - при реконструкции котельной с переводом на природный газ потребовался демонтаж здания котельной, выведенной из эксплуатации.

В 2026 году планируется вывод из эксплуатации (вывод в резерв) газовой котельной расположенной по адресу ул. Чехова, 24, в 2025 году - ул. Гоголя, 16 (в настоящее время находится в резерве) в связи с планируемым переключением теплоснабжения потребителей данных котельных на СЦТ ТЭЦ-3. В 2025 году котельная ул. Гоголя, 16 должна быть выведена из эксплуатации в соответствии с утвержденными ПП РФ от 08.07.2023 № 1130 «Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

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

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируются.

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

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются.

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

Существующие и перспективные графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети по источникам тепловой энергии представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Перечень температурных графиков отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Барнаула

Наименование тепло-снабжающей организа-ции	Наименование источника теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные гра-фики регулирования отпуска тепла в теп-ловые сети
АО СГК-Алтай»	Барнаульская ТЭЦ-2	150/70 °С срезка 130°С, излом 70°С, МОП 70/50°С	150/70 °С срезка 130°С, излом 70°С, МОП 70/50°С
	Барнаульская ТЭЦ-3	150/70 °С срезка 130°С, излом 70°С, МОП 70/50°С	150/70 °С срезка 130°С, излом 70°С, МОП 70/50°С
	Котельные		
	РВК	150/70 °С срезка 130°С, излом 70°С	150/70 °С срезка 130°С, излом 70°С
	п. Научный городок, д. 47	90/65 °С излом 65°С, МОП 65/50°С	90/65 °С излом 65°С, МОП 65/50°С
	Советская, 16 (Гоньба)	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°
	Водников, 12а	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С
	Пушкина, 58 /Гоголя, 57а	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С
	Чехова, 24	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С
	Смородиновая, 18в	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С
	Гоголя, 16	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С	95/70 °С излом 70°С, МОП 70/50°С
	Аванесова, 132	95/70 °С	95/70 °С
	Аванесова, 103в	95/70 °С	95/70 °С
	Анатолия, 193а	95/70 °С	95/70 °С
	К.Маркса, 122	95/70 °С	95/70 °С
	Красноармейский пр., 21 / ул. Пушкина, 82	95/70 °С	95/70 °С
	Павловский тракт, 216к	95/70 °С	95/70 °С
	Партизанская, 195	95/70 °С	95/70 °С
	Пушкина, 55	95/70 °С	95/70 °С
	Санаторная, 9	95/70 °С	95/70 °С
	Чкалова, 194	95/70 °С	95/70 °С

Наименование тепло- снабжающей организа- ции	Наименование источника теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные гра- фики регулирования отпуска тепла в теп- ловые сети
	2-я Строительная, 54	95/70 °С	95/70 °С
	Школьная, 18	95/70 °С	95/70 °С
	Аванесова, 32	95/70 °С	95/70 °С
	Интернациональная, 121б	95/70 °С	95/70 °С
	Тяптина, 40	95/70 °С	95/70 °С
	Первомайская, 50б	95/70 °С	95/70 °С
	Школьная, 65	95/70 °С	95/70 °С
	п. Лесной, 11а	95/70 °С	95/70 °С
	Коммунаров, 57а	95/70 °С	95/70 °С
	Строительная, 16а	95/70 °С	95/70 °С
	Опытная станция, 4-б	95/70 °С	95/70 °С
	Змеиногорский тракт, 120п	95/70 °С	95/70 °С
	Отечественная, 22	95/70 °С	95/70 °С
	Парковая ул., 73	95/70 °С	95/70 °С
	Промышленная, 3	95/70 °С	95/70 °С
	ул. Герцена, 5ж	115/70 °С	115/70 °С
УАКСП Санаторий «Барна- ульский»	Котельная, ул. Парковая, 17а	95/70 °С излом 75°С	95/70 °С излом 75°С
АО «Авиапредприятие «Ал- тай»	Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай» - Павловский тракт, 226	90/70 °С	90/70 °С
ООО «БТК Текстиль»	Котельная ООО «БТК Текстиль» - Кулагина ул., 8	150/70 °С срезка 110°, излом 70°С	150/70 °С срезка 110°С, излом 70°С
КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престаре- лых и инвалидов»	Котельная КГБСУСО «Централь- ный дом-интернат для престаре- лых и инвалидов» - Кутузова ул., 260	95/70 °С	95/70 °С
ООО «Метеогарант»	Котельная ООО «Метеогарант» - Короленко ул., 122А	95/70°С	95/70°С
ООО «Метеогарант»*	Котельная ООО «Метеогарант» - Ленина пр-т, 195А	95/70°С	95/70°С
ООО «Алтайтеплоснаб»*	Котельная ООО «Алтайтепло- снаб», Смирнова, 1а	95/70 °С	95/70 °С
ООО «НИ-Строй»*	Котельная ООО «Ни-Строй»	95/70°С	95/70°С
ООО «Затан»*	Котельная ООО «Затан» - Змеи- ногорский тракт, 104Л	95/70°С	95/70°С
ООО «Затан»*	Котельная ООО «Затан» - Ползу- нова ул., 45Б	95/70°С	95/70°С
ООО «Нерудная партия»*	Котельная ООО «Нерудная пар- тия» - Борзовая Заимка п., Ра- дужная ул., 20А	95/70 °С, МОП 73/60	95/70 °С, МОП 73/60
ООО «Сибирская тепловая производственная компа- ния»*	Котельная ООО «Сибирская теп- ловая производственная компа- ния» - Ленина пр-т., 8	95/70°С	95/70°С
АО «ЦДСУ Алтайского края»*	Котельная АО «ЦДСУ Алтайского края» - Фурманова ул., 12	95/70 °С	95/70 °С
ООО «Теплоснаб»*	Котельная ООО «Теплоснаб» - Приречная ул., 13	85/70 °С излом 70°С	85/70 °С излом 70°С
ПО «Кооперативный центр»*	Котельная ПО «Кооперативный центр» - Гоголя ул., 19	95/70°С	95/70°С
ООО «Строймеханизация №1»*	Котельная ООО «Строймехани- зация №1» - Комсомольский пр- т, 122Д	90/70 °С	90/70 °С

Наименование тепло- снабжающей организа- ции	Наименование источника теплоснабжения	Существующие графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Перспективные гра- фики регулирования отпуска тепла в теп- ловые сети
ООО «Строймеханизация №1»*	Котельная ООО «СЗ «Серебря- ный бор» - 6-я Нагорная ул., 15Г/10 (эксп. орг. - ООО «Строй- механизация №1»)	95/70°C	95/70°C
ООО «Сибмодуль»*	Котельная ООО «Сибмодуль» - Змеиногорский тракт, 104П/2	90/70 °С, МОП 75/62°C	90/70 °С, МОП 75/62°C

*отсутствуют температурные графики в табличной форме

**сведения о температурных графиках МОП представлены частично

Проектные температурные графики с температурой сетевой воды на выходе с источника теплоснабжения 150, 130, 115 °С установлены в 60-х годах 20-го века. В дальнейшем в реальных условиях эксплуатации с целью снижения аварийности в тепловых сетях города, с учетом требований к эксплуатации современных предизолированных трубопроводов, а также с целью максимального использования теплофикационных отборов турбоагрегатов ТЭЦ были введены «срезки» температурного графика. Таким образом исключение срезки температурного графика на данный момент нецелесообразно ввиду существенных эксплуатационных ограничений: требований к эксплуатации современных предизолированных трубопроводов и текущего состояния тепловых сетей города.

Введение срезки температурного графика в свою очередь обосновано (подтверждено) результатами испытаний водяной тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (2021 год):

- ТМ-31 (БТЭЦ-3): максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигнутая на испытании – 130,1 °С;
- ТМ-32 (БТЭЦ-3): максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигнутая на испытании – 130,0 °С;
- ТМ-33 (БТЭЦ-3): максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигнутая на испытании – 131,3 °С;
- ТМ-34 (БТЭЦ-3): максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии достигнутая на испытании – 130,0 °С;

Таблица 6.2 – Температурный график отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии АО «СГК-Алтай» на ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
150-70 °С срезка 130 °С излом 70 °С	Барнаульская ТЭЦ-2, Барнаульская ТЭЦ-3, РВК	-36,0	130,0	61,7
		-35,0	130,0	62,2
		-34,0	130,0	62,7
		-33,0	130,0	63,2
		-32,0	130,0	63,7
		-31,0	130,0	64,2
		-30,0	130,0	64,7
		-29,0	130,0	65,2
		-28,0	130,0	65,7
		-27,0	130,0	66,2
		-26,0	128,9	66,1
		-25,0	126,8	65,3
		-24,0	124,6	64,5
		-23,0	122,5	63,8
		-22,0	120,4	63,0
		-21,0	118,2	62,2
		-20,0	116,1	61,4
		-19,0	113,9	60,6
		-18,0	111,7	59,8
		-17,0	109,6	59,0
		-16,0	107,4	58,2
		-15,0	105,2	57,4
		-14,0	103,0	56,6
		-13,0	100,8	55,8
		-12,0	98,6	54,9
		-11,0	96,4	54,1
		-10,0	94,2	53,2
		-9,0	92,0	52,4
		-8,0	89,8	51,5
		-7,0	87,5	50,7
		-6,0	85,3	49,8
		-5,0	83,1	48,9
		-4,0	80,8	48,0
		-3,0	78,5	47,1
		-2,0	76,3	46,2
		-1,0	74,0	45,3
		0,0	71,7	44,4
		1,0	70,0	43,8
		2,0	70,0	44,3
		3,0	70,0	44,8
		4,0	70,0	45,3
		5,0	70,0	45,8
		6,0	70,0	46,3
		7,0	70,0	46,8
		8,0	70,0	47,3
95-70°С излом 70°С	локальные котельные с нагрузкой ГВС Советская, 16 (Гоньба) Водников, 12а Пушкина, 58/Гоголя, 57а Чехова, 24, Гоголя, 16 Смородиновская, 18в	-36,0	95,0	70,0
		-35,0	93,9	69,3
		-34,0	92,8	68,7
		-33,0	91,6	68,0
		-32,0	90,5	67,3
		-31,0	89,4	66,6
		-30,0	88,2	65,9
		-29,0	87,1	65,2
		-28,0	86,0	64,5
		-27,0	84,8	63,8
		-26,0	83,7	63,1
		-25,0	82,5	62,4
		-24,0	81,4	61,7
		-23,0	80,2	61,0

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-22,0	79,0	60,3
		-21,0	77,9	59,6
		-20,0	76,7	58,8
		-19,0	75,5	58,1
		-18,0	74,3	57,3
		-17,0	73,1	56,6
		-16,0	71,9	55,9
		-15,0	70,7	55,1
		-14,0	70,0	54,7
		-13,0	70,0	55,0
		-12,0	70,0	55,2
		-11,0	70,0	55,4
		-10,0	70,0	55,6
		-9,0	70,0	55,9
		-8,0	70,0	56,1
		-7,0	70,0	56,3
		-6,0	70,0	56,6
		-5,0	70,0	56,8
		-4,0	70,0	57,0
		-3,0	70,0	57,3
		-2,0	70,0	57,5
		-1,0	70,0	57,7
		0,0	70,0	58,0
		1,0	70,0	58,2
		2,0	70,0	58,4
		3,0	70,0	58,7
		4,0	70,0	58,9
		5,0	70,0	59,2
		6,0	70,0	59,4
		7,0	70,0	59,7
		8,0	70,0	59,9
95-70°С	локальные котельные без нагрузки ГВС Аванесова, 132 Аванесова, 103в Аванесова, 32 Анатолия, 193а Отечественная, 22 Первомайская, 50б Строительная, 16а Парковая ул., 73 Змеиногорский тракт, 120п Интернациональная, 121б К.Маркса, 122 Коммунаров, 57а Красноармейский просп., 21/ ул. Пушкина, 82 Опытная станция, 4б Школьная, 65 п. Лесной, 11а Санаторная, 9 Школьная, 18 Павловский тракт, 216к Партизанская, 195 Пушкина, 55 2-я Строительная, 54 Тяптина, 40 Промышленная, 3 Чкалова, 194	-36,0	95,0	70,0
		-35,0	93,9	69,3
		-34,0	92,8	68,7
		-33,0	91,6	68,0
		-32,0	90,5	67,3
		-31,0	89,4	66,6
		-30,0	88,2	65,9
		-29,0	87,1	65,2
		-28,0	86,0	64,5
		-27,0	84,8	63,8
		-26,0	83,7	63,1
		-25,0	82,5	62,4
		-24,0	81,4	61,7
		-23,0	80,2	61,0
		-22,0	79,0	60,3
		-21,0	77,9	59,6
		-20,0	76,7	58,8
		-19,0	75,5	58,1
		-18,0	74,3	57,3
		-17,0	73,1	56,6
		-16,0	71,9	55,9
		-15,0	70,7	55,1
		-14,0	69,5	54,3
		-13,0	68,3	53,6
		-12,0	67,1	52,8
		-11,0	65,9	52,0
		-10,0	64,6	51,2
		-9,0	63,4	50,4
		-8,0	62,1	49,6
		-7,0	60,9	48,8
		-6,0	59,6	48,0

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-5,0	58,4	47,2
		-4,0	57,1	46,4
		-3,0	55,8	45,5
		-2,0	54,5	44,7
		-1,0	53,2	43,8
		0,0	51,9	43,0
		1,0	50,6	42,1
		2,0	49,2	41,2
		3,0	47,9	40,3
		4,0	46,5	39,4
		5,0	45,1	38,4
		6,0	43,7	37,5
		7,0	42,3	36,5
		8,0	40,9	35,5
		-36,0	90,0	65,0
		-35,0	89,0	64,4
		-34,0	87,9	63,8
		-33,0	86,9	63,2
		-32,0	85,8	62,6
		-31,0	84,7	62,0
		-30,0	83,7	61,4
		-29,0	82,6	60,7
		-28,0	81,5	60,1
		-27,0	80,5	59,5
		-26,0	79,4	58,9
		-25,0	78,3	58,2
		-24,0	77,2	57,6
		-23,0	76,1	56,9
		-22,0	75,1	56,3
		-21,0	74,0	55,7
		-20,0	72,9	55,0
		-19,0	71,8	54,3
		-18,0	70,6	53,7
		-17,0	69,5	53,0
		-16,0	68,4	52,3
		-15,0	67,3	51,7
		-14,0	66,2	51,0
		-13,0	65,0	50,3
		-12,0	65,0	50,5
		-11,0	65,0	50,7
		-10,0	65,0	51,0
		-9,0	65,0	51,2
		-8,0	65,0	51,4
		-7,0	65,0	51,7
		-6,0	65,0	51,9
		-5,0	65,0	52,1
		-4,0	65,0	52,4
		-3,0	65,0	82,6
		-2,0	65,0	52,8
		-1,0	65,0	53,1
		0,0	65,0	53,3
		1,0	65,0	53,6
		2,0	65,0	53,8
		3,0	65,0	54,0
		4,0	65,0	54,3
		5,0	65,0	54,5
		6,0	65,0	54,8
		7,0	65,0	55,0
		8,0	65,0	55,3

90-65°C из-
лом 65°C
МОП 65/50°C

Котельная Научный городок, 47

Таблица 6.3 – Температурный график отпуска тепловой энергии от котельных прочих теплоснабжающих организаций на ОЗП 2024/2025 гг.

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
95-70°С излом 75°С	Котельная УАКСП Санаторий «Барнаульский»	-36,0	95,0	70,0
		-35,0	94,0	69,0
		-34,0	93,0	69,0
		-33,0	92,0	68,0
		-32,0	91,0	68,0
		-31,0	89,0	66,0
		-30,0	88,0	66,0
		-29,0	87,0	65,0
		-28,0	86,0	65,0
		-27,0	85,0	64,0
		-26,0	84,0	63,0
		-25,0	83,0	63,0
		-24,0	81,0	61,0
		-23,0	80,0	61,0
		-22,0	79,0	60,0
		-21,0	78,0	60,0
		-20,0	77,0	59,0
		-19,0	75,0	58,0
		-18,0	75,0	56,0
		-17,0	75,0	54,0
		-16,0	75,0	54,0
		-15,0	75,0	53,0
		-14,0	75,0	53,0
		-13,0	75,0	52,0
		-12,0	75,0	52,0
		-11,0	75,0	51,0
		-10,0	75,0	51,0
		-9,0	75,0	50,0
		-8,0	75,0	49,0
		-7,0	75,0	49,0
		-6,0	75,0	48,0
		-5,0	75,0	48,0
		-4,0	75,0	47,0
		-3,0	75,0	46,0
		-2,0	75,0	46,0
		-1,0	75,0	45,0
		0,0	75,0	44,0
		1,0	75,0	43,0
		2,0	75,0	44,0
		3,0	75,0	44,0
		4,0	75,0	45,0
		5,0	75,0	45,0
		6,0	75,0	46,0
		7,0	75,0	46,0
		8,0	75,0	46,0
90-70°С	Котельная АО «Авиа-предприятие «Алтай» - Павловский тракт, 226	-39,0	90,0	70,0
		-37,0	88,0	69,0
		-35,0	86,0	68,0
		-32,0	85,0	67,0
		-31,0	83,0	66,0
		-30,0	80,0	66,0
		-29,0	79,0	65,0
		-27,0	78,0	65,0
		-26,0	75,0	65,0
		-25,0	75,0	65,0
		-24,0	74,0	64,0
		-23,0	74,0	64,0
		-22,0	72,0	57,0
		-21,0	72,0	57,0

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-20,0	71,0	56,0
		-19,0	70,0	55,0
		-18,0	69,0	54,0
		-17,0	67,0	52,0
		-16,0	65,0	50,0
		-15,0	63,0	48,0
		-14,0	63,0	48,0
		-13,0	62,0	47,0
		-12,0	61,0	46,0
		-11,0	60,0	45,0
		-10,0	60,0	45,0
		-9,0	59,0	44,0
		-8,0	59,0	44,0
		-7,0	58,0	43,0
		-6,0	57,0	42,0
		-5,0	56,0	41,0
		-4,0	56,0	41,0
		-3,0	55,0	40,0
		-2,0	55,0	40,0
		-1,0	52,0	37,0
		0,0	50,0	35,0
		1,0	46,0	35,0
		2,0	46,0	36,0
		3,0	44,0	33,0
		5,0	44,0	34,0
		-39	110	60
		-38	110	61
		-37	110	61,5
		-36	110	62
		-35	110	62,5
		-34	110	63
		-33	110	63,5
		-32	110	64
		-31	110	64,5
		-30	110	65
		-29	110	65,5
		-28	110	66
		-27	110	66,5
		-26	110	67
		-25	110	67,5
		-24	110	68
		-23	110	68,5
		-22	110	69
		-21	110	69,5
		-20	110	70
		-19	108	69
		-18	106	67
		-17	104	66
		-16	102	64
		-15	100	63
		-14	98	61
		-13	96	60
		-12	94	58
		-11	92	57
		-10	90	55
		-9	88	54
		-8	86	52
		-7	84	51
		-6	82	49
		-5	80	48
		-4	78	46
		-3	76	45
150-60°С срезка 110 °С излом 70°С	ООО "БТК-Текстиль" котельная Кулагина ул., 8			

Наименование температурного графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
		-2	74	43
		-1	72	42
		0	70	40
		1	70	40
		2	70	40
		3	70	40
		4	70	40
		5	70	40
		6	70	40
		7	70	40
		8	70	40
		9	70	40
		10	70	40
		-36	95	70
		-35	94	69
		-34	93	69
		-33	92	68
		-32	91	67
		-31	90	67
		-30	88	66
		-29	87	65
		-28	86	65
		-27	85	64
		-26	84	63
		-25	83	63
		-24	82	62
		-23	81	61
		-22	80	61
		-21	78	60
		-20	77	59
		-19	76	59
		-18	75	58
		-17	74	57
		-16	73	56
		-15	72	56
		-14	70	55
		-13	69	54
		-12	68	53
		-11	67	53
		-10	66	52
		-9	65	51
		-8	63	50
		-7	62	50
		-6	61	49
		-5	60	48
		-4	58	47
		-3	57	46
		-2	56	46
		-1	55	45
		0	54	44
		1	52	43
		2	51	42
		3	50	41
		4	48	41
		5	47	40
		6	46	39
		7	44	38
		8	43	37
		9	42	36
		10	40	35
95-70°С	Котельные ООО «Метеогарант» - Короленко ул., 122А Ленина пр-т, 195А	-36	95	70
		-35	94	69
		-34	93	69
		-33	92	68
		-32	91	67
		-31	90	67
		-30	88	66
		-29	87	65
		-28	86	65
		-27	85	64
		-26	84	63
		-25	83	63
		-24	82	62
		-23	81	61
		-22	80	61
		-21	78	60
		-20	77	59
		-19	76	59
		-18	75	58
		-17	74	57
		-16	73	56
		-15	72	56
		-14	70	55
		-13	69	54
		-12	68	53
		-11	67	53
		-10	66	52
		-9	65	51
		-8	63	50
		-7	62	50
		-6	61	49
		-5	60	48
		-4	58	47
		-3	57	46
		-2	56	46
		-1	55	45
		0	54	44
		1	52	43
		2	51	42
		3	50	41
		4	48	41
		5	47	40
		6	46	39
		7	44	38
		8	43	37
		9	42	36
		10	40	35
95-70°С	Котельная КГБСУСО «Централь-	-39	95	70
		-38	94	69,4

Наименование температурно-го графика	Наименование источника тепловой энергии	Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии	
			Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С
	ный дом-интернат для престарелых и инвалидов», Кутузова ул., 260	-37	92,8	68,8
		-36	91,8	68,5
		-35	90,1	67,4
		-34	89,0	66,8
		-33	88,6	66,2
		-32	87,6	65,6
		-31	86,4	64,9
		-30	86,3	64,2
		-29	84,4	63,6
		-28	83,2	63,0
		-27	82,2	62,3
		-26	81,0	61,7
		-25	79,9	60,8
		-24	78,8	60,1
		-23	77,8	59,6
		-22	76,8	58,8
		-21	76,6	58,1
		-20	74,3	57,3
		-19	73,3	56,6
		-18	72,2	55,9
		-17	71,2	55,3
		-16	70,0	54,4
		-15	68,6	53,7
		-14	67,6	53,0
		-13	66,4	52,3
		-12	65,2	51,6
		-11	64,0	50,9
		-10	62,7	50,0
		-9	61,6	49,3
		-8	60,4	48,5
		-7	59,2	47,7
		-6	58,0	46,9
		-5	56,7	46,1
		-4	55,4	45,3
		-3	54,2	44,5
		-2	53,0	43,7
		-1	51,8	42,9
		0	50,0	42,1
		1	49,2	41,3
		2	47,0	40,4
		3	46,8	39,6
		4	45,4	38,1
		5	44,1	37,7
		6	42,6	36,8
		7	41,2	35,9
		8	40,0	36,0

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источ-

ника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 2.

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

В настоящем разделе выполнен анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием солнечной энергии.

При расчете солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии определяющее значение имеют интенсивность прямой и рассеянной солнечной радиации.

Исходные значения прямой и рассеянной солнечной радиации на горизонтальную поверхность для территории города Барнаула принимались в соответствии с данными, представленными в «Научно-прикладном справочнике по климату СССР. Выпуск 20. Томская, Новосибирская, Кемеровская области, Алтайский край. Части 1-6».

На основании указанных исходных данных и с использованием методических положений, изложенных в документе «ВСН 52-86. Нормы проектирования. Раздел «Установки солнечного горячего водоснабжения», были определены интенсивность падающей и поглощенной солнечным коллектором радиации на единицу площади солнечного коллектора.

Все исходные данные и результаты расчетов приводятся в таблице 6.4.

Имеющийся опыт проектирования и сооружения солнечных теплообменных установок для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС показывает, что средняя стоимость солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч составляет около 120 млн рублей.

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях города Барнаул за год можно выработать 2230 Гкал тепловой энергии. При реализации тепловой энергии по тарифу, установленному на первую половину 2025 года для потребителей предельный тариф 3158,03 руб./Гкал, выручка от продажи

тепловой энергии составит 7,04 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается равным 17 годам.

Полученные данные позволяют сделать вывод, что использование солнечных теплообменных установок для нового строительства или реконструкции действующих источников тепловой энергии на территории города Барнаула является неэффективным мероприятием.

Таблица 6.4 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии

Месяц	Интенсивность прямой солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м ²	Интенсивность рассеянной солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м ²	Коэффициент положения солнечного коллектора для прямой солнечной радиации	Коэффициент положения солнечного коллектора для рассеянной солнечной радиации	Интенсивность падающей солнечной радиации для пространственного положения солнечного коллектора под углом 45° к горизонту, ккал/м ²	Интенсивность поглощенной солнечной радиации, ккал/м ²
Январь	9 329	18 954	3,74	0,85	51 048	34 711
Февраль	21 667	29 959	2,52	0,85	80 101	54 449
Март	48 125	49 754	1,73	0,85	125 903	85 364
Апрель	68 068	56 747	1,32	0,85	138 561	93 783
Май	95 362	63 969	1,12	0,85	161 138	109 230
Июнь	110 342	63 482	1,03	0,85	168 135	114 240
Июль	107 874	62 267	1,06	0,85	168 027	114 263
Август	79 221	57 084	1,26	0,85	148 270	100 653
Сентябрь	58 968	38 978	1,53	0,85	123 212	84 335
Октябрь	22 064	29 319	2,11	0,85	71 616	48 473
Ноябрь	10 891	18 486	3,51	0,85	54 044	36 878
Декабрь	7 626	14 289	5,00	0,85	50 356	34 602
Год	639 537	503 289	-	-	1 340 411	910 981

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

7.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.008.000).

Решения приняты на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели систем теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края, описание которой приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.003.000).

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения:

- строительство, реконструкция и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов);
- строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку;
- строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возмож-

ность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;

- строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;
- строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей;
- строительство и реконструкция тепловых пунктов;
- строительство и реконструкция насосных станций.

Структура номера мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX":

первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО:

"001" – Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай»;

"001 - 01" - Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай» - магистральные сети;

"001 – 02". - Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай» - распределительные сети;

"000" – в целом для города;

вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:

".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;

третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:

".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплотрасс для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплотрасс для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают источник финансирования:

".01" – в соответствии с Долгосрочной программой (АК) Согл.№1 от 19.12.2019г;

".02" - в соответствии с Концессионным соглашением №1 в отношении объектов теплоснабжения на территории муниципального образования городского округа – города Барнаула Алтайского края;

".03" - в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019 в отношении объектов теплоснабжения на территории муниципального образования городского округа – города Барнаула Алтайского края;

".04" - в соответствии с планируемым Концессионным соглашением №3 в отношении объектов теплоснабжения (ООО "Научный городок") на территории муниципального образования городского округа – города Барнаула Алтайского края.

7.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки должны быть реализованы в соответствии с ПП РФ №2115 от 30.11.2021. Плата за подключение устанавливается по соглашению сторон. В связи с этим в общий реестр проектов схемы теплоснабжения данные мероприятия не включаются.

В разделе 9 в таблице 10.7 приведены мероприятия для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в соответствии с Концессионным соглашением №1, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет без НДС.

7.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности

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

7.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения

Строительство и реконструкция тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных представлены в разделе 9 таблице 10.7, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет без НДС.

7.6 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в разделе 9 в таблице 10.7, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет без НДС.

В связи с тем, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, в соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий.

7.7 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

Предложения по строительству и реконструкции насосных станций представлены в разделе 9 в таблице 10.7 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет без НДС.

7.8 Предложения по реконструкции тепловых пунктов

Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов представлены в разделе 9 в таблице 10.7, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет без НДС.

8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

8.1 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

Ранее в городском округе – городе Барнауле Алтайского края открытая схема ГВС существовала только у абонентов котельной №42 МУП «Энергетик» (Лесной тракт, д. 75), от которой осуществляется централизованное горячее водоснабжение 177 зданий-потребителей, из них по открытой схеме – 168 зданий, по закрытой схеме – 9 зданий.

Абоненты с открытой схемой ГВС были переключены на тепловые сети Барнаульской ТЭЦ-3 со строительством центрального теплового пункта (ЦТП) на месте котельной Лесной тракт, д. 75. Таким образом, после реализации данного мероприятия горячее водоснабжение указанных потребителей осуществляется из тепловой сети второго контура (после ЦТП) без отбора горячей воды из тепловой сети Барнаульской ТЭЦ-3.

В документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула на период до 2040 года. Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.009.000) выполнена детальная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых

пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В результате установлена нецелесообразность реализации вышеуказанных мероприятий.

8.2 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

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 схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.010.000).

Энергетическое оборудование всех источников тепловой энергии города работает в соответствии с утвержденным топливным режимом.

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края приведены в таблицах 9.1 – 9.2.

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии (некомбинированная выработка) для теплоснабжающих организаций, действующих на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края, приведены в таблицах 9.3 – 9.11.

Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Барнаульской ТЭЦ-2

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 992	2 178	2 024	2 100	2 002	2 100	2 100	2 092	2 089	2 106	2 091	2 076	2 084	2 068	2 062	2 051	2 061	2 061	2 075	2 087	2 099
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	10	11	8	7	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	1 004	1 036	1 229	1 336	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460	1 460
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	790	797	704	874	815	855	855	852	850	857	851	845	848	842	839	835	839	839	845	849	854
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	213	239	525	462	646	605	605	609	610	603	609	615	612	619	621	625	621	621	616	611	606
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	547	594	668	683	748	753	753	752	752	753	752	751	752	751	751	750	751	751	751	752	753
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	274	285	371	385	453	447	447	448	448	447	448	449	448	449	449	450	449	449	449	448	447
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	273	309	297	299	295	305	305	304	304	306	304	303	304	302	301	300	301	301	303	304	305
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	273,4	275,3	301,8	287,7	310,4	306,3	306,3	306,6	306,7	306,1	306,7	307,2	306,9	307,5	307,7	308,1	307,8	307,8	307,3	306,8	306,4
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	127,7	132,1	136,7	134,4	137,6	135,9	135,9	136,0	136,1	135,7	136,0	136,3	136,2	136,5	136,6	136,8	136,6	136,6	136,4	136,1	135,9
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	332,8	336,2	365,1	345,4	371,0	367,6	367,6	367,9	368,0	367,5	367,9	368,3	368,1	368,6	368,7	369,1	368,8	368,8	368,4	368,0	367,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	137,1	141,8	146,7	142,3	147,2	145,3	145,4	145,5	145,6	145,2	145,5	145,9	145,7	146,0	146,2	146,4	146,2	146,2	145,9	145,6	145,4

Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс Барнаульской ТЭЦ-3

Показатель	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2 821	3 155	3 211	2 916	3 277	3 094	3 126	3 156	3 177	3 181	3 213	3 244	3 262	3 299	3 326	3 368	3 389	3 433	3 464	3 496	3 527
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	14	15	15	14	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	тыс. МВт-ч	2 011	2 072	2 312	2 274	2 116	2 159	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 438	1 568	1 601	1 475	1 636	1 534	1 543	1 567	1 576	1 576	1 592	1 608	1 616	1 634	1 647	1 669	1 679	1 702	1 717	1 734	1 750
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	573	504	711	798	481	625	652	628	620	619	604	587	579	561	548	527	517	494	478	461	445
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	958	1 004	1 079	1 045	1 016	1 042	1 062	1 059	1 059	1 060	1 060	1 059	1 059	1 059	1 059	1 058	1 058	1 058	1 057	1 056	1 056
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	460	451	521	573	487	539	554	546	543	543	537	532	529	522	518	511	507	499	494	488	482
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	498	554	558	472	528	503	508	513	517	517	522	528	530	536	541	548	551	558	563	569	574
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	228,8	217,5	225,2	252,0	230,2	249,7	252,3	248,5	247,2	247,1	244,7	242,1	240,8	238,0	235,9	232,6	231,0	227,4	224,9	222,2	219,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,1	153,8	153,5	153,1	141,8	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	267,5	254,2	260,2	291,0	268,0	288,7	291,6	287,4	286,0	286,0	283,4	280,7	279,3	276,3	274,1	270,6	268,9	265,0	262,3	259,4	256,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	176,6	175,6	173,9	161,7	161,2	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6

Таблица 9.3 – Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай»,
Гкал

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Аванесова, 103в	932	966	1 008	1 128	1 091	1 082	904	897	890	882	875	868	861	854	846	839	832	825	818	811	803
Аванесова, 132	1 375	1 183	870	750	961	934	906	879	852	825	798	686	662	638	614	590	566	542	517	493	469
Анатолия, 193а	621	402	478	471	490	441	429	418	406	395	384	372	361	349	338	326	315	303	292	280	269
К.Маркса, 122	3 261	4 738	5 617	6 342	4 865	4 780	4 905	5 032	5 160	5 287	5 414	5 541	5 668	5 796	6 060	6 188	6 315	6 442	6 569	6 696	6 824
Красноармейский просп., 19	739	516	253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Красноармейский просп., 21 / Пушкина, 82	277	454	418	393	429	429	429	429	429	429	430	430	430	431	431	431	431	432	432	432	432
Никитина, 22	855	806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
Павловский тракт, 216к	1 799	2 163	1 600	1 408	1 570	1 387	1 373	1 359	1 346	1 332	1 318	1 304	1 291	1 277	1 263	1 250	1 236	1 222	1 209	1 195	1 181
Партизанская, 195	2 205	1 663	1 807	1 789	1 838	1 836	1 833	1 831	1 829	1 827	1 826	1 824	1 822	1 820	1 819	1 817	1 815	1 813	1 812	1 810	1 808
Пушкина, 55	713	638	408	203	207	170	162	155	148	141	135	128	121	114	107	100	93	86	79	72	65
Санаторная, 9	2 301	2 406	3 039	1 725	1 665	1 496	1 482	1 468	1 454	1 440	1 426	1 412	1 398	1 384	1 370	1 356	1 342	1 328	1 314	1 300	1 286
Чкалова, 194	404	384	380	404	340	308	306	304	302	299	297	295	293	290	288	286	284	282	279	277	275
2-я Строительная, 54	803	882	1 076	1 009	1 056	1 058	1 060	1 062	1 064	1 066	1 068	1 070	1 072	1 075	1 077	1 079	1 081	1 083	1 085	1 087	1 090
Школьная, 18	1 213	461	536	529	579	567	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566
Аванесова, 32	773	783	681	561	555	560	563	568	572	577	582	586	591	595	600	605	609	614	619	623	628
Гоголя, 16	1 714	0	542	1 096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гоголя, 22а	839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Интернациональная, 121б	2 951	2 793	2 689	2 629	2 602	2 706	2 562	2 572	2 581	2 591	2 600	2 610	2 619	2 629	2 639	2 648	2 658	2 667	2 677	2 686	2 696
Тяптина, 40	2 765	2 470	2 206	2 064	2 040	2 000	1 958	1 917	1 877	1 836	1 795	1 755	1 714	1 674	1 633	1 593	1 552	1 511	1 471	1 430	1 390
Новосибирская, 44а	3 631	3 257	3 259	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
Первомайская, 50б	905	1 216	1 395	1 199	1 322	1 324	1 325	1 327	1 329	1 331	1 333	1 335	1 337	1 339	1 341	1 343	1 345	1 347	1 349	1 351	1 353
Советская, 1б (Гоньба)	628	495	551	509	561	560	559	558	558	557	556	556	555	554	553	553	552	551	551	550	549
Школьная, 65	627	535	584	541	504	509	513	518	523	528	533	538	542	547	552	557	562	567	572	577	582
п. Лесной, 11а	3 619	2 751	2 631	2 552	2 615	2 596	2 577	2 559	2 541	2 523	2 504	2 486	2 468	2 450	2 432	2 413	2 395	2 377	2 359	2 341	2 322
Коммунаров, 57а	157	140	205	149	145	133	129	126	122	118	114	110	106	103	99	95	91	87	84	80	76
Строительная, 16а	6 125	7 677	7 180	7 806	8 685	8 667	8 224	8 207	8 189	8 172	8 155	8 138	8 121	8 104	8 087	8 069	8 052	8 035	8 018	8 001	7 984
Промышленная, 3	13 759	15 940	12 495	11 770	11 634	11 245	11 208	11 172	11 137	11 102	11 066	11 031	10 995	10 960	10 924	10 889	10 854	10 818	10 783	10 747	10 712
Водников, 12	10 261	11 546	9 291	9 221	10 658	10 604	10 548	10 494	10 016	9 961	9 907	9 853	9 799	9 745	9 691	9 637	9 583	9 529	9 475	9 421	9 367
Пушкина, 58 / Гоголя, 57а	8 187	7 812	6 847	6 791	6 842	6 798	6 660	6 615	6 570	6 403	6 358	6 314	6 269	6 224	6 179	6 135	6 090	6 045	6 000	5 955	5 911
Опытная станция, 4б	3 618	4 405	4 406	3 848	3 747	3 926	4 105	4 284	4 464	4 643	4 823	5 002	5 181	5 361	5 540	5 720	5 899	6 079	6 258	6 437	6 617
Змеиногорский тракт, 120п	10 494	9 787	8 607	6 956	7 364	7 218	7 072	6 926	6 780	6 633	6 487	6 341	6 195	6 049	5 903	5 757	5 611	5 465	5 319	5 173	5 027
Лесной тракт, 75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чехова, 24	23 282	24 906	22 569	21 886	23 975	23 044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отечественная, 22/Мостовая, 11	500	308	272	273	261	251	240	229	218	208	197	186	176	165	155	144	133	123	112	101	91
Смородиновая, 18б	412	462	449	415	431	434	436	439	441	444	446	449	451	454	457	459	462	464	467	469	472

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Научный городок, 47	6 480	16 190	19 894	19 452	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733	20 733
Парковая, 73	0	0	730	1 833	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137
Итого	119 225	131 134	124 972	117 700	121 902	114 342	95 904	95 781	95 234	94 988	94 865	94 658	94 538	94 418	94 435	94 315	94 195	94 075	93 955	93 835	93 714

Таблица 9.4 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай», кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Аванесова, 103в	311,7	308,7	315,4	315,4	315,4	172,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Аванесова, 132	288,2	209,4	291,6	291,6	291,6	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Анатолия, 193а	300,0	288,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
К.Маркса, 122	203,4	220,7	205,8	205,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Красноармейский просп., 19	220,5	239,5	239,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Красноармейский просп., 21 / Пушкина, 82	266,4	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1
Никитина, 22	279,7	247,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Павловский тракт, 216к	278,7	231,1	283,5	283,5	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Партизанская, 195	154,9	183,9	158,2	158,2	158,7	159,2	159,7	160,2	160,7	161,2	161,7	162,2	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Пушкина, 55	211,0	206,2	206,2	206,2	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Санаторная, 9	207,4	211,1	211,1	211,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Чкалова, 194	283,8	269,1	269,1	269,1	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
2-я Строительная, 54	325,4	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8
Школьная, 18	154,9	207,1	156,7	156,7	156,7	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0	159,5	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Аванесова, 32	167,8	153,6	169,8	169,8	169,8	169,8	170,3	170,8	171,4	171,9	172,4	172,9	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4
Гоголя, 16	154,7	0,0	158,0	158,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Гоголя, 22а	154,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Интернациональная, 121б	154,4	163,8	157,7	157,7	158,2	158,7	159,2	159,7	160,2	160,7	161,2	161,7	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Тяпина, 40	154,6	151,9	156,4	156,4	156,4	156,4	156,9	157,4	157,9	158,3	158,8	159,3	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Новосибирская, 44а	155,1	153,3	153,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Первомайская, 50б	163,0	190,6	164,9	164,9	164,9	164,9	165,4	165,9	166,4	166,9	167,4	167,9	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Советская, 16 (Гоньба)	157,0	185,7	158,9	158,9	158,9	158,9	159,4	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Школьная, 65	158,4	171,3	161,8	161,8	162,3	162,8	163,3	163,8	164,3	164,8	165,3	165,8	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
п. Лесной, 11а	158,4	154,7	160,3	160,3	160,3	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
Коммунаров, 57а	154,6	169,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Строительная, 16а	213,4	204,3	217,5	217,5	218,0	170,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Промышленная, 3	220,8	196,4	171,7	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Водников, 12	201,1	186,0	205,4	205,4	206,0	206,6	207,2	207,8	208,5	209,1	209,7	210,4	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0
Пушкина, 58 / Гоголя, 57а	165,2	154,0	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Опытная станция, 4б	154,6	155,1	156,4	156,4	156,4	156,4	156,9	157,4	157,8	158,3	158,8	159,3	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Змеиногорский тракт, 120п	167,2	155,9	169,2	169,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Лесной тракт, 75	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Чехова, 24	153,5	154,5	155,7	155,7	156,2	156,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отечественная, 22/Мостовая, 11	154,9	154,9	156,7	156,7	156,7	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0	159,5	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Смородиновая, 18б	154,9	156,1	156,7	156,7	156,7	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0	159,5	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Научный городок, 47	199,8	218,0	186,5	181,0	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4
Парковая, 73	0,0	0,0	170,0	170,0	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
Всего природный газ	161,6	169,4	166,5	164,2	156,0	164,5	163,5	163,7	163,8	163,9	164,2	164,4	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,7
Всего уголь	224,4	206,5	207,6	222,4	228,9	197,1	218,6	219,1	220,0	220,4	220,8	217,7	218,3	218,3	218,4	218,4	218,5	218,5	218,6	218,6	218,7
Всего СУГ	154,6	169,8	155,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	184,9	183,8	180,9	179,2	173,8	169,2	171,0	171,1	171,1	171,2	171,5	170,8	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	170,9	170,9	170,9

Таблица 9.5 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай», т у.т.

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Аванесова, 103в	291	298	318	356	344	186	140	139	138	137	136	135	134	133	131	130	129	128	127	126	125
Аванесова, 132	396	248	254	219	280	256	249	241	234	226	219	107	103	99	95	92	88	84	80	77	73
Анатолия, 193а	186	116	74	73	76	69	67	65	63	62	60	59	57	55	53	52	50	48	46	44	42
К.Маркса, 122	663	1 046	1 156	1 305	756	742	762	782	801	823	846	868	891	911	953	973	993	1 013	1 033	1 053	1 073
Красноармейский просп., 19	163	124	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Красноармейский просп., 21 / Пушкина, 82	74	106	97	92	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	101	101	101	101	101
Никитина, 22	239	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Павловский тракт, 216к	501	500	454	399	244	215	213	211	209	207	206	204	203	201	199	196	194	192	190	188	186
Партизанская, 195	341	306	286	283	292	292	293	293	294	295	295	296	296	296	296	296	295	295	295	294	294
Пушкина, 55	150	132	84	42	32	26	25	24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	12	11	10
Санаторная, 9	477	508	641	364	259	232	230	228	226	225	223	222	220	218	216	214	212	209	207	205	203
Чкалова, 194	115	103	102	109	53	48	48	47	47	47	47	47	46	46	46	45	45	45	44	44	44
2-я Строительная, 54	261	246	300	281	294	295	295	296	297	297	298	298	299	300	300	301	301	302	303	303	304
Школьная, 18	188	95	84	83	91	89	89	89	90	90	90	90	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Аванесова, 32	130	120	116	95	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	106	107	108	109
Гоголя, 16	265	0	86	173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гоголя, 22а	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Интернациональная, 121б	456	457	424	415	412	429	408	411	414	416	419	422	425	426	428	430	431	433	434	436	437
Тяпина, 40	427	375	345	323	319	313	307	302	296	291	285	280	274	267	261	254	248	242	235	229	222

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Новосибирская, 44а	563	499	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Первомайская, 50б	147	232	230	198	218	218	219	220	221	222	223	224	225	226	226	226	227	227	227	228	228
Советская, 1б (Гоньба)	99	92	88	81	89	89	89	89	89	90	90	90	90	90	90	90	90	89	89	89	89
Школьная, 65	99	92	94	87	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	93	94	95	96	97
п. Лесной, 11а	573	425	422	409	419	416	414	413	411	409	407	406	404	401	398	395	392	389	386	383	380
Коммунаров, 57а	24	24	32	23	23	21	20	20	19	19	18	17	17	16	16	15	14	14	13	13	12
Строительная, 16а	1 307	1 568	1 562	1 698	1 893	1 473	1 277	1 274	1 272	1 269	1 270	1 271	1 273	1 270	1 267	1 264	1 262	1 259	1 256	1 254	1 251
Промышленная, 3	3 038	3 130	2 145	1 828	1 807	1 746	1 740	1 735	1 729	1 724	1 718	1 713	1 707	1 702	1 696	1 691	1 685	1 680	1 674	1 669	1 663
Водников, 12	2 064	2 148	1 908	1 894	2 196	2 191	2 186	2 181	2 088	2 083	2 078	2 073	2 068	2 056	2 045	2 033	2 022	2 011	1 999	1 988	1 976
Пушкина, 58 / Гоголя, 57а	1 353	1 203	1 145	1 135	1 144	1 137	1 114	1 106	1 099	1 071	1 063	1 056	1 048	1 041	1 033	1 026	1 018	1 011	1 003	996	988
Опытная станция, 4б	559	683	689	602	586	614	644	674	704	735	766	797	827	856	885	913	942	971	999	1 028	1 057
Змеиногорский тракт, 120п	1 755	1 526	1 456	1 177	1 144	1 121	1 098	1 076	1 053	1 033	1 013	994	974	951	928	905	882	859	836	813	790
Лесной тракт, 75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чехова, 24	3 573	3 847	3 514	3 408	3 745	3 721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отечественная, 22/Мостовая, 11	78	48	43	43	41	39	38	36	35	33	31	30	28	26	25	23	21	20	18	16	15
Смородиновая, 18б	64	72	70	65	68	68	69	69	70	70	71	72	72	73	73	73	74	74	75	75	76
Научный городок, 47	1 295	3 529	3 710	3 521	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761	3 761
Парковая, 73	0	0	124	312	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323
Всего природный газ	12 094	13 601	13 425	14 333	14 394	15 860	13 568	13 570	13 572	13 559	13 572	13 692	13 702	13 691	13 702	13 691	13 680	13 670	13 659	13 648	13 637
Всего уголь	9 925	10 471	9 156	6 758	6 787	4 550	2 830	2 818	2 719	2 707	2 695	2 472	2 467	2 456	2 445	2 435	2 424	2 413	2 402	2 392	2 381
Всего СУГ	24	24	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	22 044	24 096	22 613	21 091	21 182	20 410	16 397	16 387	16 291	16 266	16 266	16 164	16 169	16 147	16 147	16 126	16 104	16 083	16 061	16 040	16 018

Таблица 9.6 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай», тыс. м³/т н.т.

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Аванесова, 103в	394	409	443	487	461	255	120	119	118	117	116	115	114	113	112	111	110	88	109	86	85
Аванесова, 132	311	340	352	298	378	351	341	331	320	310	300	91	88	85	82	78	75	58	55	52	50
Анатолия, 193а	177	92	64	63	65	59	57	56	54	53	52	50	49	47	46	44	43	33	39	30	29
К.Маркса, 122	1 413	1 443	1 610	1 628	648	634	651	668	685	704	723	742	762	779	814	831	848	694	707	721	735
Красноармейский просп., 19	149	173	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Красноармейский просп., 21 / Пушкина, 82	136	147	136	125	135	137	137	137	137	137	137	137	137	138	138	138	138	69	69	69	69
Никитина, 22	327	274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Павловский тракт, 216к	742	681	636	527	209	184	182	180	179	177	176	175	173	172	170	168	166	132	130	129	127

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Партизанская, 195	234	260	245	242	250	250	250	251	251	252	252	253	253	253	253	253	252	202	202	202	201
Пушкина, 55	198	183	118	48	28	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	14	13	9	11	8	7
Санаторная, 9	714	690	894	379	222	199	197	195	193	192	191	190	188	187	185	183	181	143	177	140	139
Чкалова, 194	137	142	142	145	45	66	41	41	40	40	40	40	40	39	39	39	38	31	38	30	30
2-я Строительная, 54	354	333	421	384	392	404	405	405	406	407	408	409	410	410	411	412	413	207	207	208	208
Школьная, 18	61	81	72	71	78	76	76	76	77	77	77	77	77	77	77	77	77	62	62	62	62
Аванесова, 32	94	102	99	82	81	81	82	83	84	85	86	87	88	88	89	90	90	73	73	74	75
Гоголя, 16	189	0	74	149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гоголя, 22а	117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Интернациональная, 121б	316	389	364	354	353	367	349	351	353	356	358	361	363	364	366	367	368	296	297	298	300
Тяптина, 40	261	319	295	276	274	267	263	258	253	248	244	239	234	229	223	218	212	165	161	157	152
Новосибирская, 44а	401	425	428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Первомайская, 50б	187	197	197	169	187	187	187	188	189	190	191	192	192	193	193	193	194	155	156	156	156
Советская, 1б (Гоньба)	78	78	75	69	76	76	76	76	76	77	77	77	77	77	77	77	77	61	61	61	61
Школьная, 65	69	78	81	75	70	71	72	73	73	74	75	76	77	78	78	79	80	65	65	66	66
п. Лесной, 11а	326	362	361	350	359	356	354	353	351	350	348	347	345	343	340	338	335	267	264	262	260
Коммунаров, 57а	15	16	27	20	19	18	17	17	16	16	15	15	14	14	13	13	12	10	11	9	8
Строительная, 16а	1 824	2 116	2 168	2 313	2 525	2 018	1 092	1 089	1 087	1 085	1 085	1 086	1 088	1 085	1 083	1 081	1 078	862	1 074	859	857
Промышленная, 3	3 991	4 249	1 385	1 561	1 549	1 492	1 487	1 483	1 478	1 473	1 469	1 464	1 459	1 455	1 450	1 445	1 440	1 151	1 431	1 143	1 139
Водников, 12	2 491	2 916	2 656	2 586	2 926	3 001	2 994	2 987	2 861	2 853	2 846	2 840	2 832	2 817	2 801	2 786	2 770	1 377	1 369	1 362	1 354
Пушкина, 58 / Гоголя, 57а	952	1 022	981	970	981	971	952	945	939	915	909	902	896	889	883	877	870	692	687	682	677
Опытная станция, 4б	547	581	591	515	503	525	550	576	602	628	655	681	707	732	756	781	805	665	685	704	724
Змеиногорский тракт, 120п	1 150	1 295	1 246	1 006	980	958	939	919	900	883	866	849	832	813	793	774	754	588	573	557	541
Лесной тракт, 75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чехова, 24	2 738	3 268	3 009	2 910	3 211	3 181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отечественная, 22/Мостовая, 11	37	41	37	37	35	34	32	31	30	28	27	25	24	23	21	20	18	13	12	11	10
Смородиновая, 18б	55	61	60	56	58	58	59	59	60	60	61	61	62	62	62	63	63	51	51	51	52
Научный городок, 47	1 193	3 263	3 700	2 611	3 528	3 215	3 215	3 215	3 215	3 215	3 215	3 215	3 215	3 215	3 215	3 215	3 215	2 576	2 576	2 576	2 576
Парковая, 73	0	0	107	266	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	221	221	221	221
Всего природный газ	9 004	11 821	12 023	12 065	12 345	13 566	11 596	11 598	11 600	11 589	11 600	11 703	11 711	11 702	11 711	11 702	11 693	9 363	9 929	9 348	9 341
Всего уголь	13 357	14 188	11 110	9 569	8 559	6 232	3 876	3 860	3 724	3 708	3 691	3 386	3 379	3 365	3 350	3 335	3 321	1 653	1 646	1 638	1 631

Таблица 9.7 – Сводная таблица топливного баланса для источников тепловой энергии филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай»

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Выработка тепловой энергии, в т.ч.	Гкал	119 225	131 134	124 972	117 700	121 902	120 636	95 904	95 781	95 234	94 988	94 865	94 658	94 538	94 418	94 435	94 315	94 195	94 075	93 955	93 835	93 714
природный газ	Гкал	74 842	80 294	80 654	87 312	92 249	97 554	82 962	82 917	82 873	82 706	82 662	83 304	83 236	83 167	83 236	83 168	83 099	83 031	82 962	82 894	82 825
уголь	Гкал	44 225	50 700	44 113	30 388	29 654	23 082	12 943	12 864	12 361	12 282	12 203	11 354	11 302	11 250	11 199	11 147	11 096	11 044	10 992	10 941	10 889
СУГ	Гкал	157	140	205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.	кг у.т./Гкал	184,9	183,8	180,9	179,2	173,8	169,2	171,0	171,1	171,1	171,2	171,5	170,8	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	170,9	170,9	170,9
природный газ	кг у.т./Гкал	161,6	169,4	166,5	164,2	156,0	162,6	163,5	163,7	163,8	163,9	164,2	164,4	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,7
уголь	кг у.т./Гкал	224,4	206,5	207,6	222,4	228,9	197,1	218,6	219,1	220,0	220,4	220,8	217,7	218,3	218,3	218,4	218,4	218,5	218,5	218,6	218,6	218,7
СУГ	кг у.т./Гкал	154,6	169,8	155,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход условного топлива, в т.ч.	т у.т.	22 044	24 096	22 613	21 091	21 182	20 410	16 397	16 387	16 291	16 266	16 266	16 164	16 169	16 147	16 147	16 126	16 104	16 083	16 061	16 040	16 018
природный газ	т у.т.	12 094	13 601	13 425	14 333	14 394	15 860	13 568	13 570	13 572	13 559	13 572	13 692	13 702	13 691	13 702	13 691	13 680	13 670	13 659	13 648	13 637
уголь	т у.т.	9 925	10 471	9 156	6 758	6 787	4 550	2 830	2 818	2 719	2 707	2 695	2 472	2 467	2 456	2 445	2 435	2 424	2 413	2 402	2 392	2 381
СУГ	т у.т.	24	24	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
природный газ	тыс. м³	9 004	11 821	12 023	12 065	12 345	13 556	11 596	11 598	11 600	11 589	11 600	11 703	11 711	11 702	11 711	11 702	11 693	9 363	9 929	9 348	9 341
уголь	т н.т.	13 357	14 188	11 110	9 569	8 559	6 232	3 876	3 860	3 724	3 708	3 691	3 386	3 379	3 365	3 350	3 335	3 321	1 653	1 646	1 638	1 631
СУГ	т н.т.	15	16	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период), в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
природный газ	тыс. м3	4,66	5,56	5,39	5,98	5,31	4,87	4,66	4,66	4,67	4,66	4,67	4,77	4,78	4,78	4,80	4,80	4,80	3,85	4,13	3,85	3,85
уголь	т н.т.	6,24	5,47	4,86	4,17	3,24	2,33	1,20	1,21	1,14	1,15	1,15	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,45	0,45	0,45	0,45
СУГ	т н.т.	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период), в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
природный газ	тыс. м3	0,81	0,95	0,89	1,05	1,19	0,75	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,59	0,63	0,59	0,59
уголь	т н.т.	1,19	1,09	0,99	0,81	0,56	0,41	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,11	0,11	0,11	0,11
СУГ	т н.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.8 – Прогнозный отпуск тепловой энергии прочими теплоснабжающими организациями в 2020-2040 годах, Гкал

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная АО БМК «Меланжист Алтай»; Кулагина ул., 8/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль»	67 626	71 678	83 276	83 276	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957	84 957
Котельная ООО «НИ-Строй»; Гоголя ул. 86	7 403	10 300	10 300	9 547	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685	9 685
Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»; Кутузова ул., 260	4 063	4 168	4 003	3 742	3 872	3 872	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007	5 007
Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай»; Павловский тракт, 226	6 516	7 343	7 518	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533	7 533
Котельная ООО «Затан»; Змеиного- рский тракт, 104л	10 281	11 918	11 194	10 728	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040	11 040
Котельная ООО «Затан»; Ползунова ул., 45б	718	838	780	675	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Котельная ООО СТПК; Ленина пр-т., 8	1 474	1 474	1 474	1 239	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451	1 451
Котельная ООО «Нерудная партия»; Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20	3 234	3 077	3 223	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234	3 234
Котельная ООО «Теплоснаб»; При- речная ул., 13	13 740	15 620	14 109	13 016	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212	13 212
Котельная ПО «Коопцентр»; ул. Пол- зунова, 21а	1 674	1 674	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208
Котельная АО «ЦДСУ Алтайского края»; Фурманова ул., 12	3 662	4 187	3 589	3 925	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343	3 343
Котельная ООО «Метеогарант»; Ле- нина пр-т, 195а	1 500	3 400	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758	2 758
Котельная ООО «Метеогарант»; Ко- роленко ул., 122а	1 336	1 492	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505
Котельная ООО ПСК "Строительная перспектива"; Комсомольский пр-т, 44	2 072	2 072	2 125		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива"); ул. Нагорная, 6-я,			3 696	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934	5 934
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива") пр. Комсомольский, 122д	6 232	6 232	7 626	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052	8 052
Котельная ООО «Сибмодуль»; Змеи- ногорский тракт, 104п/2	7 229	8 377	8 607	8 659	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Змеиногогорский тракт, 112	10 635	10 264	9 961	9 579	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769	9 769
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - ул. Фомина, 15б	8 919	9 129	9 239	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069	7 069
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Смирнова ул., 1А	327	1 100	1 130	1 002	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная УАКСП Санаторий «Барна-ульский»; Парковая ул., 17а	14 034	14 034	14 034	14 034	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140	14 140

Таблица 9.9 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках прочих теплоснабжающих организаций в 2020- 2040 годах, кг у.т./Гкал

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная АО БМК «Меланжист Ал-тая»; Кулагина ул., 8/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль»	159,3	159,3	159,3	159,3	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Котельная ООО «НИ-Строй»; Гоголя ул. 86	161,7	161,7	161,7	181,4	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и ин-валидов»; Кутузова ул., 260	152,7	154,4	155,2	154,8	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай»; Павловский тракт, 226	161,2	161,2	159,5	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Котельная ООО «Затан»; Змеиного-рский тракт, 104п	168,9	154,6	157,2	153,2	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Котельная ООО «Затан»; Ползунова ул., 45б	164,5	162,6	161,2	166,0	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
Котельная ООО СТПК; Ленина пр-т., 8	158,7	158,7	158,7	158,7	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Котельная ООО «Нерудная партия»; Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20	240,7	284,4	185,2	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7
Котельная ООО «Теплоснаб»; При-речная ул., 13	170,5	162,5	168,2	172,8	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
Котельная ПО «Коопцентр»; ул. Пол-зунова, 21а	155,3	155,3	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Котельная АО «ЦДСУ Алтайского края»; Фурманова ул., 12	204,1	204,8	204,8	204,1	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4
Котельная ООО «Метеогарант»; Ле-нина пр-т, 195а	211,2	163,2	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1
Котельная ООО «Метеогарант»; Ко-роленко ул., 122а	169,5	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8
Котельная ООО ПСК "Строительная перспектива"; Комсомольский пр-т, 44	174,5	174,5	174,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива"); ул. Нагорная, 6-я,			161,7	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива") пр. Комсомольский, 122д	174,5	174,5	150,2	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Котельная ООО «Сибмодуль»; Змеи-ногорский тракт, 104п/2	180,0	165,0	162,7	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Змеиногогорский тракт, 112	157,6	168,8	179,1	192,7	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - ул. Фомина, 156	164,2	165,3	166,2	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Смирнова ул., 1А	206,1	170,1	175,4	178,8	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
Котельная УАКСП Санаторий «Барна-ульский»; Парковая ул., 17а	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6

Таблица 9.10 – Прогнозный расход условного топлива прочими теплоснабжающими организациями в 2020-2040 годах, т у.т.

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная АО БМК «Меланжист Ал-тая»; Кулагина ул., 8/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль»	10 770	11 415	13 262	13 262	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549	13 549
Котельная ООО «НИ-Строй»; Гоголя ул. 86	1 197	1 386	1 386	1 732	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838
Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и ин-валидов»; Кутузова ул., 260	620	644	621	579	600	600	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай»; Павловский тракт, 226	1 051	1 184	1 199	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147
Котельная ООО «Затан»; Змеиногор-ский тракт, 104л	1 736	1 843	1 760	1 644	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715
Котельная ООО «Затан»; Ползунова ул., 45б	118	136	126	112	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Котельная ООО СТПК; Ленина пр-т., 8	234	234	234	197	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Котельная ООО «Нерудная партия»; Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20	778	875	597	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
Котельная ООО «Теплоснаб»; При-речная ул., 13	2 342	2 538	2 373	2 249	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371
Котельная ПО «Коопцентр»; ул. Пол-зунова, 21а	260	260	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Котельная АО «ЦДСУ Алтайского края»; Фурманова ул., 12	747	858	735	801	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687
Котельная ООО «Метеогарант»; Ле-нина пр-т, 195а	317	555	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585
Котельная ООО «Метеогарант»; Ко-роленко ул., 122а	226	261	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Котельная ООО "Строймеханизация №1" ООО ПСК "Строительная пер-спектива"; Комсомольский пр-т, 44	361	361	371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива"); ул. Нагорная, 6-я,			598	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035	1 035
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива") пр. Комсомольский,	1 087	1 087	1 145	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405	1 405

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
122д																					
Котельная ООО «Сибмодуль»; Змеиногорский тракт, 104п/2	1 301	1 382	1 400	1 378	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409	1 409
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Змеиногорский тракт, 112	1 676	1 733	1 784	1 846	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - ул. Фомина, 156	1 465	1 509	1 536	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199	1 199
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Смирнова ул., 1А	68	187	198	179	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
Котельная УАКСП Санаторий «Барнаулский»; Парковая ул., 17а	2 240	2 240	2 240	2 240	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257

Таблица 9.11 – Прогнозный расход натурального топлива прочими теплоснабжающими организациями в 2020-2040 годах, т н.т.

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная АО БМК «Меланжист Алтай»; Кулагина ул., 8/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль»	9 045	9 682	11 313	11 313	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587	11 587
Котельная ООО «НИ-Строй»; Гоголя ул. 86	1 050	1 193	1 193	1 501	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593
Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»; Кутузова ул., 260	538	558	540	504	574	574	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742
Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай»; Павловский тракт, 226	910	1 026	1 039	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994
Котельная ООО «Затан»; Змеиногорский тракт, 104л	1 458	1 564	1 506	1 404	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470	1 470
Котельная ООО «Затан»; Ползунова ул., 45б	99	116	108	96	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
Котельная ООО СТПК; Ленина пр-т., 8	197	197	197	165	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
Котельная ООО «Нерудная партия»; Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20	1 216	1 368	933	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216
Котельная ООО «Теплоснаб»; Приречная ул., 13	1 967	2 156	2 033	1 921	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032	2 032
Котельная ПО «Коопцентр»; ул. Ползунова, 21а	225	225	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
Котельная АО «ЦДСУ Алтайского края»; Фурманова ул., 12	1 005	1 154	989	1 077	924	924	924	924	924	924	924	924	924	924	924	924	924	924	924	924	924
Котельная ООО «Метеогарант»; Ленина пр-т, 195а	266	471	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501
Котельная ООО «Метеогарант»; Короленко ул., 122а	190	222	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Котельная ООО "Строймеханизация №1" ООО ПСК "Строительная перспектива"; Комсомольский пр-т, 44	304	304	312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Строймеханизация			502	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
№1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива"); ул. Нагорная, 6-я, Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива") пр. Комсомольский, 122д	914	914	962	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128	1 128
Котельная ООО «Сибмодуль»; Змеиногорский тракт, 104п/2	1 093	1 174	1 200	1 176	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Змеиногорский тракт, 112	1 453	1 471	1 525	1 574	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - ул. Фомина, 156	1 269	1 280	1 313	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Смирнова ул., 1А	58	159	165	153	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Котельная УАКСП Санаторий «Барнаулский»; Парковая ул., 17а	1 915	1 915	1 915	1 915	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930	1 930

9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Проектным топливом для Барнаульской ТЭЦ-2 является Кузнецкий каменный уголь марки СС. В настоящее время в качестве основного топлива используются каменные угли Хакасского (разрез Черногорский) и Изыхского месторождений марки «Д» Минусинского угольного бассейна. Растопочное топливо – топочный мазут марки М-100. Также топочный мазут используется для поддержания устойчивого горения во время кратковременных аварийных разгрузок и остановов, связанных с отключением основного вспомогательного оборудования.

Качественные характеристики угля, сжигаемого на БТЭЦ-2 за 2020 - 2024 годы, а также характеристики топлива, принятые в прогнозных расчетах, приведены в таблице 9.12.

Таблица 9.12 – Качественные характеристики угля сжигаемого на БТЭЦ-2

Год	Расход угля, т у.т.	Марка угля	Калорийность, $Q_{\text{нр}}$, ккал/кг	Зольность, A_p , %	Влажность, W_p , %
2020	546542,97	«Д»	4909	16,6	14,7
2021	591646,824	«Д»	5008	14,9	14,9
2022	666755,598	«Д»	4997	14,7	15,3
2023	682316,968	«Д»	4961	14,9	15,4
2024	746854,293	«Д»	4843	17,1	14,4

Доля угля в производстве тепловой энергии составляет 99,9%, доля мазута – 0,1%. Природный газ в 2024 году не использовался. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2040 года.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 4843 ккал/кг;
- мазут – 9704 ккал/кг.

В качестве основного топлива на БТЭЦ-3 письмом Госплана СССР от 18 июля 1969 года № 13-976 установлен бурый уголь Канско-Ачинского бассейна. «Союзглавуголь» письмом от 17.02.72 №67/12-848 закрепил уголь Назаровского месторождения.

В качестве основного топлива для водогрейных котлов ст. №№ 1, 2, 3, паровых котлов пиковой котельной ДЕ, а также для растопки энергетических котлов используется топочный мазут марки М-100.

В качестве основного топлива для водогрейных котлов ст. №№ 4, 5, 6 и 7 используется природный газ.

Характеристика используемого на ТЭЦ угля:

- содержание по массе золы $A_p = 5,1 \%$;
- содержание по массе влаги $W_p = 30,9\%$;
- теплота сгорания низшая $Q_{pn} = 4087$ ккал/кг;

Характеристика используемого на ТЭЦ мазута:

- теплота сгорания низшая $Q_{pn} = 9829$ ккал/кг;
- содержание по массе влаги W_p - отсутствует;

Характеристика используемого на ТЭЦ природного газа:

- теплота сгорания низшая $Q_{pn} = 8129$ ккал/м³.

В настоящее время в качестве основного топлива на БТЭЦ-3 используется бурый уголь Бородинского разреза Канско-Ачинского угольного бассейна. Его доля в производстве тепловой энергии в 2024 году составила 99,48%. На долю природного газа приходится 0,47% и 0,05% – топочный мазут марки М-100. Такое же соотношение видов топлива прогнозируется до 2040 года.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 4087 ккал/кг;
- природный газ – 8129 ккал/м³;
- мазут – 9829 ккал/кг.

Проектным и фактическим топливом для муниципальных котельных является природный газ и каменный уголь.

В части твердого топлива на котельных используется в основном карьерный каменный уголь фракции 0-300 длиннопламенный рядовой, марки ДР (0-300).

В качестве газообразного топлива используется природный газ, подаваемый в общем потоке по газопроводам: Барнаул-Бийск, Новосибирск-Барнаул, Бийск-Горно-Алтайск.

Для котельных, работающих на природном газе, резервным является дизельное топливо или уголь. В 2024 году дизельное топливо потреблялось на котельной Пушкина, 58.

В 2023 году дизельное топливо потреблялось на котельных Промышленная, 3 и

Парковая, 73.

В 2022 году дизельное топливо использовалось на котельных п. Лесной, 11а, Смо-
родиновская, 18б, Тяптина, 40, Чехова, 24, Пушкина, 58, Аванесова, 32.

В таблице 2.16 приводятся данные об используемом топливе на всех котельных
АО «СГК - Алтай»-«Барнаульская теплосетевая компания» в период 2020-2040 годов, а
в таблице 2.17 показана доля каждого вида топлива в общем топливном балансе ко-
тельных.

Низшая теплота сгорания на перспективный период составит:

- уголь – 5100 ккал/кг;
- природный газ – 8190 ккал/м³.

В таблице 9.15 приводятся виды топлива и низшая теплота сгорания для каждого
источника тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций на территории го-
родского округа – города Барнаула Алтайского края.

Таблица 9.13 – Виды топлива на котельных филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай»

Наименование котельной	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2036	2036	2036	2036
Аванесова, 103в	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Аванесова, 132	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Анатолия, 193а	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Карла Маркса, 122	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Красноармейский, 19	уголь	уголь	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Красноармейский, 21/Пушкина, 82	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Никитина, 22	уголь	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Павловский тракт, 216к	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Партизанская, 195	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Пушкина, 55	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Санаторная, 9	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Чкалова, 194	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
2-я Строительная, 54	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Школьная, 18	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Аванесова, 32	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Гоголя, 16	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Гоголя, 22б	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Интернациональная, 121б	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Тяптина, 40	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Новосибирская, 44а	газ	газ	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Первомайская, 50-б	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Советская, 1-б	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Школьная, 65	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
пос. Лесной, 11а	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Коммунаров, 57а	суг	суг	суг	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Строительная, 16а	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Промышленная, 3	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Водников, 12а	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Пушкина, 58/Гоголя, 57а	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Опытная станция, 4-б	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Змеиногорский тракт, 120п	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Чехова, 24	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Отечественная, 22	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Смородиновая, 18в	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Научный городок, 47*	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Парковая, 73	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

* Научный городок, 47 работает на 2х видах топлива (в МОП на угле, в ОЗП – на природном газе)

Таблица 9.14 – Доля видов топлива в топливном балансе котельных филиала «Барнаульская теплосетевая компания» АО «СГК-Алтай»

Топливо	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Природный газ	0,549	0,564	0,594	0,680	0,680	0,727	0,827	0,828	0,833	0,834	0,834	0,847	0,847	0,848	0,849	0,849	0,849	0,850	0,850	0,851	0,851
Уголь	0,450	0,435	0,405	0,320	0,320	0,273	0,173	0,172	0,167	0,166	0,166	0,153	0,153	0,152	0,151	0,151	0,151	0,150	0,150	0,149	0,149
СУГ	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 9.15 – Низшая теплота сгорания топлива на котельных прочих теплоснабжающих организаций , ккал/нм³ (газ)/ ккал/кг (уголь)

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная АО БМК «Меланжист Алтай»; Кулагина ул., 8/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль»	Природный газ	8 335	8 253	8 206	8 206	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185
Котельная ООО «НИ-Строй»; Гоголя ул. 86	Природный газ	7 980	8 132	8 132	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»; Кутузова ул., 260	Природный газ	8 078	8 078	8 050	8 050	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318	7 318
Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай»; Павловский тракт, 226	Природный газ	8 082	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
Котельная ООО «Затан»; Змеиногорский тракт, 104л	Природный газ	8 334	8 244	8 177	8 194	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168
Котельная ООО «Затан»; Ползунова ул., 45б	Природный газ	8 336	8 232	8 153	8 175	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476	8 476
Котельная ООО СТПК; Ленина пр-т., 8	Природный газ	8 324	8 324	8 324	8 324	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799	8 799
Котельная ООО «Нерудная партия»; Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20	Уголь	4 480	4 479	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480	4 480
Котельная ООО «Теплоснаб»; Приречная ул., 13	Природный газ	8 335	8 239	8 172	8 194	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168	8 168
Котельная ПО «Коопцентр»; ул. Ползунова, 21а	Природный газ	8 082	8 082	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498	8 498
Котельная АО «ЦДСУ Алтайского края»; Фурманова ул., 12	Уголь	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204	5 204
Котельная ООО «Метеогарант»; Ленина пр-т, 195а	Природный газ	8 327	8 239	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178	8 178
Котельная ООО «Метеогарант»; Короленко ул., 122а	Природный газ	8 337	8 242	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177	8 177
Котельная ООО ПСК «Строительная перспектива»; Комсомольский пр-т,	Природный газ	8 331	8 331	8 331	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование котельной	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
44 (до 01.06.2022)																						
Котельная ООО ПСК «Строительная перспектива»; ул. Нагорная, 6-я, 15Г/11 (с 08.2022)	Природный газ	-	-	8 331	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717
Котельная ООО ПСК «Строительная перспектива»; Комсомольский пр-т, 122д	Природный газ	8 331	8 331	8 331	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717	8 717
Котельная ООО «Сибмодуль»; Змеиногорский тракт, 104п/2	Природный газ	8 334	8 243	8 171	8 200	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Змеиногорский тракт, 112	Природный газ	8 078	8 248	8 186	8 207	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171	8 171
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - ул. Фомина, 156	Природный газ	8 078	8 248	8 186	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207	8 207
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Смирнова ул., 1А	Природный газ	8 077	8 246	8 398	8 209	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169	8 169
Котельная УАКСП Санаторий «Барнаульский»; Парковая ул., 17а	Природный газ	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188	8 188

9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива и их доля по каждой системе теплоснабжения приведены в п. 9.2. Значения низшей теплоты сгорания представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.001.000).

9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

В 2024 году в городском округе - городе Барнауле преобладающим видом топлива является уголь. На его долю приходится 97,1% суммарного потребления топлива, на долю природного газа – 2,8%, мазута – 0,1%.

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

В перспективе структура топливного баланса в городском округе - городе Барнауле останется неизменной, с небольшим увеличением доли природного газа за счет газификации котельных филиала «БТСК» АО «СГК – Алтай».

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе - городе Барнауле представлены в таблице 9.16, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.17.

В таблице 9.18 дополнительно приводятся значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 9.16 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе - городе Барнауле, млн. м³/ тыс. т н.т.

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, котельные филиала АО «СГК - Алтай»-«БТСК», Котельная ОАО Санаторий «Барнаульский»	Уголь	2 450,7	2 576,2	2 801,1	2 769,2	2 818,4	2 868,7	2 900,4	2 893,9	2 894,3	2 896,4	2 895,1	2 892,6	2 893,4	2 891,8	2 891,1	2 889,5	2 890,1	2 887,2	2 887,3	2 887,3	2 887,3
		Природный газ	11,8	16,4	16,4	16,2	18,4	16,5	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	15,6	16,2	15,6	15,6
		Сжиженный углеводородный газ	0,02	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут	1,1	1,5	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3	ООО «НИ-Строй»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,1	1,2	1,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	ООО «Алтайтепло-снаб»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,8	2,9	3,0	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	ООО «Затан»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,6	1,7	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	ООО «Нерудная партия»	Уголь	1,2	1,4	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	ООО СТПК, Ленина пр-т., 8	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	АО «ЦДСУ Алтайского края»	Уголь	1,0	1,2	1,0	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	9,0	9,7	11,3	11,3	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
20	ООО БТК "Текстиль"	Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,5	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
26	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
27	АО «Авиапредприятие «Алтай»	Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,0	2,2	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
29	ООО «Теплоснаб»	Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
30	ПО «Коопцентр»	Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
31	ООО «Метеогарант»	Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,2	1,2	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
33	ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспекти-	Сжиженный углеводород-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ ЕТО	ТСО ва")	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		ный газ																					
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	ООО «Сибмодуль»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении		Уголь	2 452,9	2 578,7	2 803,0	2 771,5	2 820,5	2 870,8	2 902,6	2 896,1	2 896,5	2 898,5	2 897,2	2 894,8	2 895,5	2 894,0	2 893,3	2 891,7	2 892,2	2 889,4	2 889,5	2 889,4	2 889,4
		Природный газ	32,8	39,1	41,2	40,9	44,8	45,3	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	43,6	41,2	41,8	41,2	41,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,02	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут	1,1	1,5	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

Таблица 9.17 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе - городе Барнауле, тыс. т у.т.

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, котельные филиала АО «СГК - Алтай»-«БТСК», Котельная ОАО Санаторий «Барнаульский»	Уголь	1 513,1	1 604,0	1 751,5	1 730,5	1 763,9	1 793,1	1 811,3	1 807,4	1 807,6	1 809,0	1 808,1	1 806,5	1 807,0	1 806,0	1 805,5	1 804,5	1 804,9	1 804,2	1 804,3	1 804,4	1 804,5
		Природный газ	15,3	18,9	18,5	19,2	21,4	19,3	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	21,0	21,0	20,9	21,0	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
		Сжиженный углеводородный газ	0,02	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут	1,5	2,0	1,6	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	ООО «НИ-Строй»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,2	1,4	1,4	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	ООО «Алтайтепло-снаб»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	3,2	3,4	3,5	3,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	ООО «Затан»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,9	2,0	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	ООО «Нерудная пар-	Уголь	0,8	0,9	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	тия»	Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	ООО СТПК, Ленина пр-т., 8	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	АО «ЦДСУ Алтайского края»	Уголь	0,7	0,9	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	ООО БТК "Текстиль"	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	10,8	11,4	13,3	13,3	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	АО «Авиапредприятие «Алтай»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	ООО «Теплоснаб»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	2,3	2,5	2,4	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	ПО «Коопцентр»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	ООО «Метеогарант»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	0,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ ЕТО	ТСО	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива")	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,4	1,4	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	ООО «Сибмодуль»	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Природный газ	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Сжиженный углеводородный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего в поселении	Уголь	1 514,6	1 605,7	1 752,8	1 732,1	1 765,3	1 794,6	1 812,8	1 808,9	1 809,1	1 810,4	1 809,6	1 808,0	1 808,4	1 807,4	1 807,0	1 805,9	1 806,4	1 805,6	1 805,8	1 805,8	1 805,8	1 805,9
	Природный газ	40,2	45,6	47,5	48,2	52,4	52,9	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	
	Сжиженный углеводородный газ	0,02	0,02	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Мазут	1,5	2,0	1,6	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	

Таблица 9.18 – Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии в городском округе - городе Барнауле, тыс. Гкал

№ ЕТО	ТСО	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, котельные филиала АО «СГК - Алтай»-«БТСК», Котельная ОАО Санаторий «Барнаульский»	4 918,3	5 440,0	5 335,6	5 109,5	5 378,0	5 267,9	5 315,9	5 355,3	5 389,2	5 426,5	5 460,6	5 493,2	5 535,6	5 573,4	5 611,1	5 659,3	5 706,9	5 751,1	5 795,5	5 839,6	5 882,3
3	ООО «НИ-Строй»	7,4	10,3	10,3	9,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
4	ООО «Алтайтеплогоснаб»	19,9	20,5	20,3	17,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
7	ООО «Затан»	11,0	12,8	12,0	11,4	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
10	ООО «Нерудная партия»	3,2	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
15	ООО СТПК, Ленина пр-т., 8	1,5	1,5	1,5	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
17	АО «ЦДСУ Алтайского края»	3,7	4,2	3,6	3,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
20	ООО БТК "Текстиль"	67,6	71,7	83,3	83,3	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
26	КГБСУО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»	4,1	4,2	4,0	3,7	3,9	3,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
27	АО «Авиапредприятие «Алтай»	6,5	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
29	ООО «Теплогоснаб»	13,7	15,6	14,1	13,0	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
30	ПО «Коопцентр»	1,7	1,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
31	ООО «Метеогарант»	2,8	4,9	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ ЕТО	ТСО	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
33	ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива")	8,3	8,3	13,4	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
34	ООО «Сибмодуль»	7,2	8,4	8,6	8,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
	Всего в поселении	5 077,0	5 614,3	5 522,9	5 292,2	5 563,2	5 453,1	5 485,2	5 507,8	5 524,8	5 545,2	5 562,4	5 578,2	5 603,7	5 624,6	5 645,5	5 676,9	5 707,5	5 751,8	5 796,2	5 840,3	5 882,9

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

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблицах 10.1 – 10.4.

Таблица 10.1 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации Барнаульской ТЭЦ-2 АО «СГК - Алтай» в ценах текущих лет, тыс. руб.

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Проекты ЕТО № 001-01												
Всего капитальные затраты	167	333	0	0	0	1 230	216	228	0	0	0	0
НДС	37	73	0	0	0	271	48	50	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	221	439	0	0	0	1 625	286	301	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	221	660	660	660	660	2 285	2 570	2 872	2 872	2 872	2 872	2 872
Группа проектов 001-01.01 "Источники теплоснабжения БТЭЦ-2"												
Всего капитальные затраты	167	333	0	0	0	1 230	216	228	0	0	0	0
НДС	37	73	0	0	0	271	48	50	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	221	439	0	0	0	1 625	286	301	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	221	660	660	660	660	2 285	2 570	2 872	2 872	2 872	2 872	2 872
Подгруппа проектов 001-01.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	167	333	0	0	0	1 230	216	228	0	0	0	0
НДС	37	73	0	0	0	271	48	50	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	221	439	0	0	0	1 625	286	301	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	221	660	660	660	660	2 285	2 570	2 872	2 872	2 872	2 872	2 872
Проект 001-01.01.02.02 "Экспертиза промышленной безопасности паровой турбины ПР-60-120/13/1,2 ст. №6"												
Всего капитальные затраты	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Проект 001-01.01.02.03 "Экспертиза промышленной безопасности и контроль осевого канала ротора паровой турбины Т-65-130-2М ст.№8"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	615	216	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	135	48	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	813	286	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	813	1 099	1 099	1 099	1 099	1 099	1 099
Проект 001-01.01.02.04 "Экспертиза промышленной безопасности и контроль осевого канала ротора паровой турбины Т-65-130-2М ст.№9"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	615	0	228	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	135	0	50	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	813	0	301	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	813	813	1 114	1 114	1 114	1 114	1 114
Проект 001-01.01.02.05 "Экспертиза промышленной безопасности, РОПС, ПРПС, паропроводов острого пара"												
Всего капитальные затраты	0	333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	0	439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439

Таблица 10.2 – Затраты на реализацию предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации Барнаульской ТЭЦ-3 филиал «Барнаульская ТЭЦ-3» АО «СГК-Алтай» в ценах текущих лет, тыс. руб.

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Проекты ЕТО № 001-02												
Всего капитальные затраты	59 250	5 829	0	66 237	35 501	31 255	7 563	7 967	0	0	0	0
НДС	13 035	1 282	0	14 572	7 810	6 876	1 664	1 753	0	0	0	0
Всего стоимость проектов	78 210	7 694	0	87 433	46 861	41 257	9 983	10 517	0	0	0	0
Всего стоимость проектов накопленным итогом	78 210	85 904	85 904	173 338	220 199	261 456	271 439	281 956	281 956	281 956	281 956	281 956
Группа проектов 001-02.01 "Источники теплоснабжения БТЭЦ-3"												
Всего капитальные затраты	59 250	5 829	0	66 237	35 501	31 255	7 563	7 967	0	0	0	0
НДС	13 035	1 282	0	14 572	7 810	6 876	1 664	1 753	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	78 210	7 694	0	87 433	46 861	41 257	9 983	10 517	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	78 210	85 904	85 904	173 338	220 199	261 456	271 439	281 956	281 956	281 956	281 956	281 956
Подгруппа проектов 001-02.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	59 250	5 829	0	66 237	35 501	31 255	7 563	7 967	0	0	0	0
НДС	13 035	1 282	0	14 572	7 810	6 876	1 664	1 753	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов	78 210	7 694	0	87 433	46 861	41 257	9 983	10 517	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	78 210	85 904	85 904	173 338	220 199	261 456	271 439	281 956	281 956	281 956	281 956	281 956
Проект 001-02.01.02.01 "Экспертиза промышленной безопасности паровой турбины ПТ-80/100-130/13 ст.№1"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	5 840	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	1 285	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	7 709	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	7 709	7 709	7 709	7 709	7 709	7 709	7 709	7 709
Проект 001-02.01.02.02 "Экспертиза промышленной безопасности паровой турбины Т-175/210-130 ст.№2"												
Всего капитальные затраты	5 535	0	0	0	0	0	7 563	0	0	0	0	0
НДС	1 218	0	0	0	0	0	1 664	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	7 306	0	0	0	0	0	9 983	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	7 306	7 306	7 306	7 306	7 306	7 306	17 288	17 288	17 288	17 288	17 288	17 288
Проект 001-02.01.02.03 "Экспертиза промышленной безопасности паровой турбины Т-175/210-130 ст.№3"												
Всего капитальные затраты	0	5 829	0	0	0	0	0	7 967	0	0	0	0
НДС	0	1 282	0	0	0	0	0	1 753	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	0	7 694	0	0	0	0	0	10 517	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	7 694	7 694	7 694	7 694	7 694	7 694	18 211	18 211	18 211	18 211	18 211
Проект 001-02.01.02.04 "Замена трубной системы конденсатора паровой турбины Т-175/210-130 ст.№2"												
Всего капитальные затраты	53 715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	11 817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	70 904	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	70 904	70 904	70 904	70 904	70 904	70 904	70 904	70 904	70 904	70 904	70 904	70 904

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Проект 001-02.01.02.05 "Замена трубной системы подогревателя сетевого горизонтального паровой турбины Т-175/210-130 ст.№2"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	29 661	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	6 525	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	39 152	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	39 152	39 152	39 152	39 152	39 152	39 152	39 152	39 152
Проект 001-02.01.02.06 "Замена трубной системы конденсатора паровой турбины Т-175/210-130 ст.№3"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	66 237	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	14 572	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	0	0	0	87 433	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	87 433	87 433	87 433	87 433	87 433	87 433	87 433	87 433	87 433
Проект 001-02.01.02.07 "Замена трубной системы подогревателя сетевого горизонтального паровой турбины Т-175/210-130 ст.№3"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	31 255	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	6 876	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта	0	0	0	0	0	41 257	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0	0	0	0	0	41 257	41 257	41 257	41 257	41 257	41 257	41 257

Таблица 10.3 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению на котельных и зданиях филиала «БТСК» АО «СГК - Алтай» в ценах соответствующих лет, тыс. руб. (без НДС)

Номер КС/АК	Наименование мероприятий	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)	2018-2023 года	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
КС от 23.12.2019г	Строительство модульной газовой котельной по ул. Карла Маркса, 122 для замещения угольной котельной по ул. Карла Маркса, 124 со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	51 512,26	50 811,58	700,69						
КС от 23.12.2019г	Строительство газовой модульной котельной по ул. Павловский тракт, 216к строение 1 со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	50 044,35	47 706,16	2 338,19						
КС от 23.12.2019г	Строительство тепловых сетей до котельной по ул. Новосибирская, 44А (переключение на контур ТЭЦ)	45 609,79	45 505,41	104,37						
КС от 23.12.2019г	Создание газовой котельной для закрытия угольной Пушкина, 55, строение 1, со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	35 373,21	35 373,21							
КС от 23.12.2019г	Строительство модульной газовой котельной по ул. Аванесова, 132	30 833,12							1 330,00	29 503,12
КС от 23.12.2019г	Строительство газовой котельной для закрытия угольной Чкалова, 194 со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	20 088,06	19 891,33	196,73						
КС от 23.12.2019г	Строительство тепловых сетей до котельной по ул. Гоголя, 22а (переключение на контур котельной по ул. Чехова, 24)	2 621,70	2 621,70							
Согл.№1 от 19.12.2019г	Замещение котельной ФКУ ИК-3 Куета с ТН 1,01 Гкал/ч	49 274,77	49 274,77							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция угольной котельной (перевод на природный газ) по ул. Строительная, 16а со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	81 807,46	2 501,90	12 120,81	67 184,75					
КС от 23.12.2019г	Реконструкция котельной (перевод в водогрейный режим) по ул. Змеиногорский тракт, 120п	74 617,54	74 617,54							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция котельной по ул. Аванесова, 103в с переводом на природный газ со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	40 977,29	1 680,00	8 121,72	31 175,57					
КС от 23.12.2019г	Реконструкция угольной котельной (перевод на природный газ) по ул. Санаторная, 9 (пос. Лесной) со строительством наружных сетей инже-	32 397,61	32 397,61							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Номер КС/АК	Наименование мероприятий	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)	2018-2023 года	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
	нерно-технического обеспечения									
КС от 23.12.2019г	Реконструкция оборудования котельной по ул. Опытная станция, 4Б	25 048,80	25 048,80							
КС от 23.12.2019г	Перевод угольной котельной Анатолия 193а на газ со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	14 506,50	14 506,50							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция оборудования котельной по ул. Советская, 1Б (пос. Гоньба)	5 410,11	5 410,11							
КС от 23.12.2019г	Перевод котельной по ул. Коммунаров, 57 на природный газ со строительством наружных сетей инженерно-технического обеспечения	2 514,93	2 514,93							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной по адресу ул. Интернациональная, 121б	2 206,88		145,00	2 061,88					
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной по адресу ул. Партизанская, 195	2 043,00		145,00	1 898,00					
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной по адресу ул. Первомайская, 50б	1 947,52		145,00	1 802,52					
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной Чехова,24	1 654,18	1 654,18							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной Гоголя, 57	1 549,73	1 549,73							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной по ул.Аванесова, 32	1 234,92	1 234,92							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной по ул.Тяптина, 40	1 176,14	1 176,14							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Анатолия, д 224д	1 173,02								1 173,02
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной пос. Лесной, 11А	1 111,76	1 111,76							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной по ул. Водников, 12а (пос. Затон)	1 090,08	1 090,08							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Нежилое помещение-котельная по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Целинная, д 9, пом Н2	1 086,13							1 086,13	
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной по ул. Смо-родиновская, 18б	1 069,47	1 069,47							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, тракт Змеиногорский, д 120п	862,20	0,00			862,20				
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной по ул. Отчественная, 22	817,15	817,15							
КС от	Реконструкция АСУТП котельной по ул. Школь-	760,92	760,92							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Номер КС/АК	Наименование мероприятий	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)	2018-2023 года	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
23.12.2019г	ная, 18 (пос. Новомихайловка)									
КС от 23.12.2019г	Реконструкция АСУТП котельной по ул. Школьная, 65 (с. Лебяжье)	722,93	722,93							
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной литер А) по адресу Алтайский край, город Барнаул, Павловский тракт, д. 49/1 (н)	434,45							434,45	
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной) по адресу Алтайский край, г Барнаул, с Лебяжье, ул Опытная Станция, д 46	402,27						402,27		
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание пристроев - котельной, склада) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Партизанская, д 195	402,27						402,27		
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Гоголя, д 57а	372,47					372,47			
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Тяптина, д 40	372,47					372,47			
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной с пристроями литер А А1 А2 А3 А4) по адресу Алтайский край, город Барнаул, мкр. Затон, Водников улица, д. 12а	372,47					372,47			
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, рп. Южный, ул. Герцена, 12б	234,60								234,60
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание пристроя котельной) по адресу Алтайский край, г Барнаул, р-н Центральный, пер Дрокина, д 1б	217,23							217,23	
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Модульная котельная по ул. Чехова, 24 г.Барнаула Алтайского края. I этап строительства) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Чехова, д 24	201,13						201,13		
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной литер А) по адресу Алтайский край, город Барнаул, с. Гоньба, Советская улица, д. 1б	201,13						201,13		
КС от	Реконструкция объекта Здание (Нежилое зда-	201,13						201,13		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Номер КС/АК	Наименование мероприятий	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)	2018-2023 года	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
23.12.2019г	ние, Газовая котельная для п.Лесной Индустриального района г.Барнаула Алтайского края) по адресу Алтайский край, г Барнаул, район Индустриальный, п Лесной, 11а									
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, п Новомихайловка, ул Школьная, д 18	201,13						201,13		
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Котельная на природном газе) по адресу Алтайский край, г Барнаул, п Бельмесево, ул Отечественная, д 22 / ул Мостовая, д 11	201,13						201,13		
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной Лит.Б) по адресу Российская Федерация, Алтайский край, г Барнаул, с Лебяжье, ул Школьная, д 65к	201,13						201,13		
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Газовая котельная) по адресу Российская Федерация, Алтайский край, г Барнаул, район Индустриальный, ул Смородиновая, д 18в	201,13						201,13		
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной) по адресу Алтайский край, г Барнаул, с Власиха, ул Первомайская, д 50б	186,24					186,24			
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной на природном газе) по адресу Алтайский край, г. Барнаул, ул. Интернациональная, д 121б	186,24					186,24			
КС от 23.12.2019г	Реконструкция объекта Нежилое помещение, Помещение котельной по адресу Алтайский край, г Барнаул, пр-кт Коммунаров, д 57а/ ул Овражная, д 18, пом Н1	186,24					186,24			
КС№3 от 22.12.2020г.	Реконструкция строительной части здания котельной Научный городок,47	5 390,41						502,84	4 887,57	
КС№3 от 22.12.2020г.	Реконструкция оборудования котельной Научный городок,47	438,14	438,14							
Согл.№1 от 19.12.2019г	Антитеррористические мероприятия на котельной ул. Научный городок,47	10 389,04		10 389,04						
Согл.№1 от 19.12.2019г	Антитеррористические мероприятия на котельной ул. Промышленная,3 пос. Центральный	9 471,48		9 471,48						
		613 607,46	421 486,95	43 878,03	104 122,72	862,20	1 676,12	2 715,32	7 955,38	30 910,74

Таблица 10.4 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельной Научный городок, 47 (концессионное соглашение №3) в ценах соответствующих лет, тыс. руб. (без НДС)

Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Проекты ЕТО № 001-04												
Всего капитальные затраты	0,00	0,00	0,00	502,84	4 887,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	0,00	0,00	100,57	977,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов	0,00	0,00	0,00	603,40	5 865,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	603,40	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49
Группа проектов 001-04.01 "Источники теплоснабжения котельная Научный городок, 47. Концессионное соглашение №3"												
Всего капитальные затраты	0,00	0,00	0,00	502,84	4 887,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	0,00	0,00	100,57	977,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	603,40	5 865,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	603,40	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49
Подгруппа проектов 001-04.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	0,00	0,00	0,00	502,84	4 887,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	0,00	0,00	100,57	977,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов	0,00	0,00	0,00	603,40	5 865,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	603,40	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49
Проект 001-04.01.02.01 "Реконструкция строительной части здания котельной Научный городок, 47"												
Всего капитальные затраты	0,00	0,00	0,00	502,84	4 887,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	0,00	0,00	0,00	100,57	977,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	603,40	5 865,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	603,40	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49	6 468,49

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблицах 10.5, 10.6.

Таблица 10.5 – Затраты на реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов г. Барнаула в ценах соответствующих лет, млн. руб.

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа проектов 000-02 "Тепловые сети и сооружения на них" г.Барнаул																
Всего капитальные затраты, без НДС	478,056	445,554	292,719	289,042	882,553	307,709	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	95,611	89,111	58,544	57,808	176,511	61,542	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета группы проектов	573,668	534,665	351,263	346,850	1 059,063	369,250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета группы проектов накопленным итогом	573,668	1 108,332	1 459,595	1 806,445	2 865,508	3 234,758	3 234,758	3 234,758	3 234,758	3 234,758	3 234,758	3 234,758	3 234,758	3 234,758	3 234,758	3 234,758
Подгруппа проектов 000-02.02 "Строительство и реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных"																
Всего капитальные затраты, без НДС	10,125	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	2,025	0,383	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов	12,149	2,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	12,149	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447
Подгруппа проектов 000-02.03 "Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																
Всего капитальные затраты, без НДС	420,837	345,861	229,073	229,208	749,074	162,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	84,167	69,172	45,815	45,842	149,815	32,401	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов	505,004	415,033	274,888	275,049	898,889	194,406	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	505,004	920,037	1 194,925	1 469,974	2 368,863	2 563,269	2 563,269	2 563,269	2 563,269	2 563,269	2 563,269	2 563,269	2 563,269	2 563,269	2 563,269	2 563,269
Проект 000-02.07 "Реконструкция насосных станций"																
Всего капитальные затраты, без НДС	23,525	17,258	0,000	0,000	0,000	0,704	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	4,705	3,452	0,000	0,000	0,000	0,141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	28,230	20,710	0,000	0,000	0,000	0,845	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта накопленным итогом	28,230	48,940	48,940	48,940	48,940	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785
Проект 000-02.08 "Реконструкция и строительство тепловых пунктов"																
Всего капитальные затраты, без НДС	23,570	80,520	63,646	59,834	133,479	145,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	4,714	16,104	12,729	11,967	26,696	29,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	28,284	96,624	76,375	71,800	160,174	173,999	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта накопленным итогом	28,284	124,908	201,283	273,083	433,258	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257
Группа проектов 001-01.02 "Тепловые сети и сооружения на них" Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай» магистральные тепловые сети																
Всего капитальные затраты, без НДС	307,075	219,390	136,943	107,615	579,359	61,247	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	61,415	43,878	27,389	21,523	115,872	12,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета группы проектов	368,490	263,268	164,331	129,138	695,231	73,497	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета группы проектов накопленным итогом	368,490	631,758	796,089	925,227	1 620,458	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955
Подгруппа проектов 001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)																
Всего капитальные затраты, без НДС	307,075	219,390	136,943	107,615	579,359	61,247	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	61,415	43,878	27,389	21,523	115,872	12,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов	368,490	263,268	164,331	129,138	695,231	73,497	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	368,490	631,758	796,089	925,227	1 620,458	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955	1 693,955
Группа проектов 001-02.02 "Тепловые сети и сооружения на них" Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай» распределительные тепловые сети																
Всего капитальные затраты, без НДС	170,982	226,164	155,776	181,426	303,194	246,461	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	34,196	45,233	31,155	36,285	60,639	49,292	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета группы проектов	205,178	271,396	186,931	217,712	363,833	295,754	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета группы проектов накопленным итогом	205,178	476,575	663,506	881,218	1 245,050	1 540,804	1 540,804	1 540,804	1 540,804	1 540,804	1 540,804	1 540,804	1 540,804	1 540,804	1 540,804	1 540,804
Подгруппа проектов 001-02.02.02 "Строительство и реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных"																
Всего капитальные затраты, без НДС	10,125	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	2,025	0,383	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов	12,149	2,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	12,149	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447
Подгруппа проектов 001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019																
Всего капитальные затраты, без НДС	10,125	1,915	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	2,025	0,383	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	12,149	2,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта накопленным итогом	12,149	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447	14,447
Подгруппа проектов 001-02.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																
Всего капитальные затраты, без НДС	113,762	126,470	92,131	121,593	169,715	100,758	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	22,752	25,294	18,426	24,319	33,943	20,152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов	136,514	151,764	110,557	145,911	203,658	120,910	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	136,514	288,279	398,836	544,747	748,405	869,315	869,315	869,315	869,315	869,315	869,315	869,315	869,315	869,315	869,315	869,315
Подгруппа проектов 001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)																
Всего капитальные затраты, без НДС	27,673	54,294	0,000	0,000	32,333	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	5,535	10,859	0,000	0,000	6,467	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	33,208	65,152	0,000	0,000	38,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта накопленным итогом	33,208	98,360	98,360	98,360	137,160	137,160	137,160	137,160	137,160	137,160	137,160	137,160	137,160	137,160	137,160	137,160
Подгруппа проектов 001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1																
Всего капитальные затраты, без НДС	18,156	13,701	7,262	24,030	7,092	29,469	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	3,631	2,740	1,452	4,806	1,418	5,894	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	21,787	16,442	8,715	28,836	8,510	35,363	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта накопленным итогом	21,787	38,229	46,944	75,779	84,289	119,652	119,652	119,652	119,652	119,652	119,652	119,652	119,652	119,652	119,652	119,652
Подгруппа проектов 001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1																
Всего капитальные затраты, без НДС	67,933	58,475	84,868	97,563	130,290	71,289	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	13,587	11,695	16,974	19,513	26,058	14,258	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего смета подгруппы проектов	81,519	70,170	101,842	117,076	156,348	85,547	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	81,519	151,690	253,532	370,607	526,956	612,502	612,502	612,502	612,502	612,502	612,502	612,502	612,502	612,502	612,502	612,502
Проект 001-02.02.07 "Реконструкция насосных станций"																
Всего капитальные затраты, без НДС	23,525	17,258	0,000	0,000	0,000	0,704	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	4,705	3,452	0,000	0,000	0,000	0,141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	28,230	20,710	0,000	0,000	0,000	0,845	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета категории проектов накопленным итогом	28,230	48,940	48,940	48,940	48,940	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785	49,785
Подгруппа проектов 001-02.02.07.01 "Техническое перевооружение кабельных линий/прочие мероприятия в составе АК" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)																
Всего капитальные затраты, без НДС	23,525	17,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	4,705	3,410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	28,230	20,461	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета категории проектов накопленным итогом	28,230	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692	48,692
Подгруппа проектов 001-02.02.07.03 Реконструкция насосных станций в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019																
Всего капитальные затраты, без НДС	0,000	0,207	0,000	0,000	0,000	0,704	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	0,041	0,000	0,000	0,000	0,141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	0,000	0,248	0,000	0,000	0,000	0,845	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта накопленным итогом	0,000	0,248	0,248	0,248	0,248	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
Подгруппа проектов 001-02.02.08 "Реконструкция тепловых пунктов"																
Всего капитальные затраты, без НДС	23,570	80,520	63,646	59,834	133,479	145,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	4,714	16,104	12,729	11,967	26,696	29,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов	28,284	96,624	76,375	71,800	160,174	173,999	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	28,284	124,908	201,283	273,083	433,258	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257	607,257
Подгруппа проектов 001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/ Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)																
Всего капитальные затраты, без НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	54,973	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	10,995	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов	0,000	0,000	0,000	0,000	65,968	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета подгруппы проектов накопленным итогом	0,000	0,000	0,000	0,000	65,968	65,968	65,968	65,968	65,968	65,968	65,968	65,968	65,968	65,968	65,968	65,968
Подгруппа проектов 001-02.02.08.02 "Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1																
Всего капитальные затраты, без НДС	0,238	27,988	16,042	19,680	27,209	54,134	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,048	5,598	3,208	3,936	5,442	10,827	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	0,286	33,586	19,250	23,617	32,651	64,961	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0,286	33,871	53,121	76,738	109,389	174,350	174,350	174,350	174,350	174,350	174,350	174,350	174,350	174,350	174,350	174,350
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1																
Всего капитальные затраты, без НДС	23,332	51,239	47,418	40,153	49,993	90,396	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	4,666	10,248	9,484	8,031	9,999	18,079	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	27,998	61,487	56,901	48,184	59,992	108,475	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета категории проектов накопленным итогом	27,998	89,485	146,386	194,570	254,562	363,037	363,037	363,037	363,037	363,037	363,037	363,037	363,037	363,037	363,037	363,037
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019																
Всего капитальные затраты, без НДС	0,000	1,293	0,186	0,000	1,303	0,469	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
НДС	0,000	0,259	0,037	0,000	0,261	0,094	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета проекта	0,000	1,552	0,223	0,000	1,564	0,563	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0,000	1,552	1,775	1,775	3,339	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902

Таблица 10.6 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них городского округа – города Барнаула Алтайского края, тыс. руб. без НДС

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы меро- приятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду800 мм магистральной тепловой сети М-34 от ТП3 до ТК-18 по ул. Власихинская протяженностью 418 м по трассе	п.м.	836	105 634,52				0,00			105 634,52	
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-21 с 2DN700 на 1DN800, 1DN1000 от ТК32/8 до ТК32/9 по пр. Ленина,110, протяжённостью по трассе 179,2 м	п.м.	370	98 000,00			98 000,00					
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду600 мм магистральной тепловой сети М-34 от ТК-44/12 до ТП-9 по пр. Красноармейский протяженностью 384 м по трассе	п.м.	740	92 435,96							35 117,45	57 318,51
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-21 с 2DN700 на 1DN800, 1DN1000 от ТК32/14 до ТК32/15 по ул. Новоугольная,26, протяжённостью по трассе 151,7 м	п.м.	427	84 000,00			84 000,00					
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-332 2DN500 от ТК36с до ТК38с по ул. Г.Исакова протяжённостью по трассе 300 м	п.м.	600	74 898,17			3 096,97	71 801,20				
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду700 мм магистральной тепловой сети М-31 от ТК-155 до ТК-154а по ул. Новгородская протяженностью 200 м по трассе	п.м.	400	73 581,40				0,00			73 581,40	
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-21 2DN700 от ТК50 до ТК51 по ул. Дёповская, 10 протяженностью по трассе 180 м	п.м.	360	68 765,32			3 848,86	64 916,46				
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду700 мм магистральной тепловой сети М-34 от ТП-9 до ТК-44/8 по пр. Красноармейский протяженностью 217 м по трас- се	п.м.	434	66 529,85			0,00				66 529,85	
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду500 мм магистральной тепловой сети М-234 от ТК-140а до ТК-141 по ул. Малахова протяженностью 120 м по трассе	п.м.	580	65 760,67			0,00				65 760,67	
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-33 2DN1000 на участке от ТП2А до ТК1Б на пересечении ул. Сиреневая и Павловский тракт протя- жённостью по трассе 291 м	п.м.	582	65 572,35					4 357,50	21 638,37	39 576,47	
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участков магистральных тепловых сетей г.Барнаула*	п.м.	0	63 252,13						48 971,06	10 352,45	3 928,62
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду400 мм магистральной тепловой сети М-11 от ТК-2 до ТК-6а по ул. Кулагина протяженностью 560 м по трассе	п.м.	1179	63 125,81	63 007,73	118,08						
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду700 мм магистральной тепловой сети М-211 от ТК-16с до ТК-17с по ул. С.Западная протяженностью 237 м по трассе	п.м.	474	62 997,35				0,00			62 997,35	
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду600 мм магистральной тепловой сети М-22 от ТК-41 до ТК-42 по пр. Ленина протяженностью 167 м по трассе	п.м.	334	61 440,47				0,00			61 440,47	
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду1000 мм магистральной тепловой сети М-33 от ТК-2 до ТК-3 по ул. Попова протяженностью 300 м по трассе	п.м.	617	59 093,12	59 093,12							
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Реконструкция участка 2Ду800 мм магистральной тепловой сети М-34 от ТК-30 до ТК-33 по ул. Папанинцев протяженностью 266 м по трассе	п.м.	575	54 581,60	54 581,60							
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-21 2DN700 от места пере- кладки 2021 года через ТК48а до ТК49 по ул. Дёповская, протяженно- стью 140 м по трассе.	п.м.	280	50 000,00				3 570,00	46 430,00			
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение участка 2Ду500 мм магистральной тепло- вой сети М-34 от ТК-44/15 до ТК-44/16 по ул. Песчаная протяженностью 200 м по трассе	п.м.	282,54	49 885,65	192,88	49 692,78						
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение участка 2Ду1000 мм магистральной теп- ловой сети М-33 от КО до ТК-1г по Павловский тракт протяженностью 200 м по трассе	п.м.	448	44 189,58	44 189,58							
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-223 2DN300 от ТК92 до ТК93 по ул. Глушкова,21, протяжённостью по трассе 195,5 м	п.м.	391	42 385,32			2 192,17	40 193,15				
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-224 2DN400 от ТК68а до ТК70а по ул. Калинина/Профинтерна, протяжённостью по трассе 172 м	п.м.	344	41 190,35			41 190,35					
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-11 2DN400 от ТК9 до ТК11 по Гужтранспотрный проезд протяжённостью 178,5 м по трассе	п.м.	357	34 734,80				3 000,00	31 734,80			
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение теплотрассы М-223 2DN300 от ТК93 до ТК94 по ул. Глушкова,21, протяжённостью по трассе 150,5 м	п.м.	301	33 099,68			1 859,36	31 240,32				
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных	Согл.№1 от	Тепловые	Реконструкция магистральных	Реконструкция участка 2Ду300 мм магистральной тепловой сети М-212	п.м.	660	32 948,81	32 948,81							

01401.СТ-ПСТ.000.000

01401.СТ-ПСТ.000.000

01401.СТ-ПСТ.000.000

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	19.12.2019г	сети	тепловых сетей в г. Барнауле	вой сети М-31 от ТК-143А до ТК-143 по ул. Малахова протяженностью 61 м по трассе											
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение участка 2Ду1000 мм магистральной тепловой сети М-33 от ТК-1а до ТК-2 по ул. Попова протяженностью 52,5 м по трассе	п.м.	134,32	7 291,72	7 291,72							
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение участка 2Ду400 мм магистральной тепловой сети М-331 от ТК-10а/7 до ТК-10а/8 по ул. Шукшина протяженностью 62 м по трассе	п.м.	114,4	4 501,02	4 501,02							
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей в г. Барнауле	Техническое перевооружение участка 2Ду150 мм магистральной тепловой сети М-233 от ТК-94 до ТК-94а по ул. Глушкова протяженностью 39 м по трассе	п.м.	28,5	2 851,25	2 851,25							
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)	Техническое перевооружение тепловой сети 2Ду500мм 100м по ул. Партизанская	п.м.	148	44 410,56			44 410,56					
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)	Техническое перевооружение тепловой сети 2Ду500мм 100м по ул. Партизанская	п.м.	600	40 547,44			40 547,44					
001-01.02.03.01 "Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция магистральных тепловых сетей (без увеличения диаметра)	Техническое перевооружение тепловой сети 2Ду500мм 300м по ул.Партизанская	п.м.	500	57 895,14	44 664,46		13 230,69					
001-02.02.02.01 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и тепло-сетевых объектов " в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Мероприятия Лесной тракт,75	Строительство тепловой сети от пр-д Южный, 39 до котельной по тракт Лесной, 75	п.м.	7713	293 244, 13	293 244, 13							
001-02.02.02.01 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и тепло-сетевых объектов " в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Мероприятия Лесной тракт,75	Реконструкция муниципальных сетей (для переключения кот. Лесной тракт, 75) 4100-1	п.м.	1220	83 509,37	83 509,37							
001-02.02.02.01 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и тепло-сетевых объектов " в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Мероприятия Лесной тракт,75	Реконструкция муниципальных сетей (для переключения кот. Лесной тракт, 75) 4100-3	п.м.	838	49 718,36	49 718,36							
001-02.02.02.01 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и тепло-сетевых объектов " в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Мероприятия Лесной тракт,75	Реконструкция муниципальных сетей (для переключения кот. Лесной тракт, 75) 4100-2	п.м.	1037	44 239,19	44 239,19							
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция участка тепловой сети в контуре котельной по ул. Лесной тракт, 75	п.м.	378,36	18 807,98	3 069,05		14 374,41	1 364,52				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети в контуре котельной ул.Гоголя, 16 по адресу ул Короленко, д 8тс	п.м.	1	120,00			120,00					
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети в контуре котельной ул. Чехова, 24 по адресу Гоголя улица, д. 30тс	п.м.	1	120,00			120,00					
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети в контуре котельной ул. Промышленная, 3, п. Центральный по адресу пос. Центральный, Промышленная улица, д. 3	п.м.	1	120,00			120,00					
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети в контуре котельной п. Лесной, 11а по адресу п. Лесной, д. 26(ТС)	п.м.	1	120,00			120,00					
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети в контуре котельной ул.Гоголя, 57/ ул.Пушкина, 58 по адресу Короленко улица, д. 75	п.м.	1	120,00			120,00					
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети в контуре котельной п. Лесной, 11а по адресу пос. Лесной, 11а	п.м.	1	120,00			120,00					
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети в контуре котельной ул. Первомайская, 50б, с. Власиха по адресу с. Власиха, Первомайская улица, д. 50 (тепловые сети)	п.м.	1	120,00			120,00					
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети в контуре котельной Павловский тракт, 216к по адресу тракт Павловский, д 216к(тс)	п.м.	1	120,00			120,00					

01401.СТ-ПСТ.000.000

01401.СТ-ПСТ.000.000

01401.СТ-ПСТ.000.000

01401.СТ-ПСТ.000.000

01401.СТ-ПСТ.000.000

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу проезд Канатный, 79б	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу Улица Ляпидевского, 1 (Литер 3)	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу Пролетарская улица, д. 224тс	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу Фомина улица, д. 130 (тепловые сети)	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу Куета улица, д. 36а (вс)	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу тракт Змеиногорский, д 112а	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу ул. Промышленная, к дому 63, по ул. Пролетарской к домам 1,2	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу Короленко улица, д. 111 (тепловые сети)	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу ул.Промышленная, 84, к дому №2 по ул.Интернациональная	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов	Реконструкция тепловой сети по адресу ул Нагорная 6-я, д 11г/1	п.м.	1	47,42				47,42				
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и теплосетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	Тепловые сети	Мероприятия на котельных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Строительство тепловых сетей до котельной по ул. Никитина, 22 (переключение на контур ТЭЦ)	п.м.	1173,17	25 924,16	25 924,16							
001-02.02.02.03 "Новое строительство и реконструкция тепловых сетей и тепло-сетевых объектов " в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Мероприятия Лесной тракт,75	Строительство ЦТП-ПНС на территории котельной тракт Лесной, 75	шт.	1	152 981,20	152 981,20							
001-02.02.02.04 "Реконструкция, строительство тепловых сетей и котельных" в соответствии с Концессионным соглашением №3	КС№3 от 22.12.2020г.	Тепловые сети	Мероприятия на котельной в соответствии с Концессионным соглашением №3	Реконструкция тепловой сети г. Барнаул, п. Научный городок, 38	шт.	1	86,31	86,31							
001-02.02.02.04 "Реконструкция, строительство тепловых сетей и котельных" в соответствии с Концессионным соглашением №3	КС№3 от 22.12.2020г.	Тепловые сети	Мероприятия на котельной в соответствии с Концессионным соглашением №3	Реконструкция тепловой сети г. Барнаул, п. Научный городок, 46 тс	шт.	1	80,63	80,63							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети с диаметрами DN25-DN100 в контуре ЦТП по ул. Боровая, 4	п.м.	1000	25 472,70				25 472,70				
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети с диаметрами DN25-DN100 в контуре ЦТП по ул. Боровая, 4	п.м.	1316	35 511,08		35 511,08	0,00					
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети 2Ду500 мм: ул. Кутузова 2в	п.м.	1530	38 552,60	37 362,33	1 190,27						
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети ул. Власихинская, 49 от врезки на "Автобазу связи"	п.м.	1407,8	28 106,92	28 106,92							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети в контуре котельной Чехова 24 от ТК-3 до ТК-4 с увеличением диаметра с 2Ду200 до 2Ду250 мм протяженностью 190 метров	п.м.	380	26 399,69			1 578,84	24 820,85				
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Техническое перевооружение теплотрассы М-34 2DN150 от ТК-6 до ТК-6а по Змеиногорскому тракту,49, протяженностью по трассе 95 м	п.м.	190	26 094,46			26 094,46					

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №514	п.м.	3151,431	20 295,11	20 295,11							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: Георгиева 40 от ТК8 -ТК9 до ЦТП№110	п.м.	775,5	19 665,60	19 665,60							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: Новосибирская, 14а от ТК-9М до ТК-9М1	п.м.	374	17 402,10	17 402,10							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: т/с ул. Полярная 30б - ТК 1 - ТК 3 - ТК 4	п.м.	684,9	16 395,44	16 395,44							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №565	п.м.	2410,843	16 052,08	16 052,08							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ТК 6Кр ул. Малахова, 177б до ТК 5Кр ул. Малахова, 177	п.м.	451,8	12 671,82	12 671,82							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: т/с ул. Водопроводная 119 ТК 13 - ТК 14	п.м.	280	12 318,92	12 318,92							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ул. Папанинцев 115 от ТК 44/15/1 - ТК 44/15/1а	п.м.	265	12 057,36	12 057,36							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: 1ая Западная,52 От ТК 5 через ТК5/1 до ТК5/2	п.м.	278,72	12 002,77	12 002,77							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №522	п.м.	901	11 163,00							11 163,00	
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ул. Беляева, дом №7(гс). (От ТК140а/3 до ТК140а/4)	п.м.	196,9	10 208,82	10 208,82							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: 42 Кр.Бригады 8 от ТК158/4 до ТК145/1	п.м.	233,37	9 725,81	9 639,41	86,41						
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: т/с пр. Социалистический 115 ТК 44/7/3 - ТК 44/7/4	п.м.	279,05	9 517,42	9 517,42							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: Юрина,208в от ТК-8/4 до ЦТП №527	п.м.	370,6	9 298,34	9 298,34							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №536	п.м.	750	9 292,28							9 292,28	
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №508	п.м.	1187,4	8 993,74	8 993,74							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: от ТК-157/4 до ЦТП-107	п.м.	261,4	8 448,11	8 448,11							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: т/с ул. Водопроводная 99 ТК 16 - ТК 17	п.м.	129,3	8 391,81	8 391,81							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ТК159/6 до ЦТП 158	п.м.	209,5	8 022,60	8 022,60							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №512	п.м.	1674,3	7 557,86	7 557,86							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: Г.Исакова, 167 от ТК-14 до ТК-15 Г.Исакова, 167 от ТК-15 до ТК-6	п.м.	255,08	7 235,35	7 235,35							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ул. Димитрова 150 ТК 30/1 - ТК 30/2	п.м.	275,8	7 224,99	7 224,99							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ул. Юрина,239 от ТК-6 до ТК-7	п.м.	240,87	6 898,41	6 898,41							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: Г.Исакова,129а ТК-1 до Т.3 С.Западная 226	п.м.	283,82	6 787,67	6 787,67							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
срочной программой (АК)															
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №556	п.м.	1074,712	6 746,25	6 746,25							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №154	п.м.	1027,2	6 668,52	6 668,52							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №537	п.м.	471	5 834,98							5 834,98	
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ул. Телефонная, дом № 48а.(тс) (От т.Б до т.С)	п.м.	264,07	5 733,93	5 733,93							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: т/с ул. Карагандинская 6 - ТК 22/9	п.м.	272,3	5 711,47	5 711,47							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ТК144/3 до ТК144/4 42Кр.Бригады 31а	п.м.	185,3	5 353,58	5 351,38	2,19						
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: т/с ул. Водопроводная 144 т.А - ТК 12	п.м.	108,2	4 898,72	4 898,72							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: т/с пр. Строителей 21 от ТК 48/3 до ТК 48/4	п.м.	221,7	4 714,02	4 714,02							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №511	п.м.	1143,097	4 448,81	4 448,81							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: от ж/д ул. 80 Гвардейской Дивизии, 62, до ж/д 80 Гвардейской Дивизии, 64 включая транзит по ж/д №64	п.м.	334,5	4 291,74	4 289,07	2,67						
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: т/с ул. Северо Западная 33 - ТК 2	п.м.	166,77	3 824,10	3 824,10							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №224	п.м.	481	3 725,57	3 725,57							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ТК144/4 до ЦТП 144 42Кр.Бригады 31	п.м.	193,04	3 261,18	3 261,18							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №311	п.м.	229	2 906,53							2 906,53	
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №109	п.м.	220	2 766,86	2 766,86							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №518	п.м.	288,7	2 695,17	2 695,17							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №103	п.м.	247	2 578,47	2 578,47							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: ул. Маяковского 8 ТК 15а/2 через ТК 15а/3 - ТК 15а/4	п.м.	176,02	2 520,37	2 520,37							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №527	п.м.	157	1 945,44							1 945,44	
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети: от Энтузиастов,28 до ТК-9	п.м.	109,6	1 906,82	1 906,82							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №533	п.м.	84	1 040,12							1 040,12	
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №102	шт.	1	873,81	873,81							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №106	шт.	1	830,58	830,58							
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Восстановление сетей циркуляции ГВС от ЦТП №107	шт.	1	150,93							150,93	

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
ных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	19.12.2019г	сети	ных тепловых сетей												
001-02.02.03.01 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей	Реконструкция участка тепловой сети с диаметрами DN25-DN100 в кон-туре ЦТП по ул. Боровая, 4	шт.	1	4 000,00				4 000,00				
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка муниципальной тепловой сети от ТК-59 до ТК-59/6, от ТК-59/6 до ТК-44/18/4	п.м.	1227,619	40 013,03	40 013,03							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: С.Армии 133, от ТК-159/3 до 2-ая Северо-Западная, 107	п.м.	687	19 517,34	19 517,34							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети вдоль административного здания по ул. Анатолия, 81	п.м.	412,6	12 043,04	12 043,04							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Монтажников,5 от ТК-7 до ТК-8	п.м.	638	10 722,32	10 722,32							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Гущина, 171 ЦТП №539 от ТК-1 до ТК-1а	п.м.	432	9 416,48	9 416,48							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: т/с ул. Водопроводная 138 от ТК 12 до ТК 13	п.м.	180	8 827,97	8 827,97							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети ул. Сизова 30 ТК 72 через ТК 72/1, ТК 72/2, ТК 72/3 - ТК 72/4	п.м.	414,1	8 723,38	8 723,38							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети т/с ул. Водопроводная 132 ТК 14 - ТК 15	п.м.	260	7 672,96	7 672,96							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Павловский тракт, 108 от ТК-116/2 до ТК-116/7	п.м.	574	7 137,92	7 137,92							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Малахова, 116 ТК-162 до ТК-109/12	п.м.	191	6 896,07	6 896,07							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети пр. Ленина, 25 ТК 44/31, ТК 44/32, ТК 44/33	п.м.	230,4	6 885,97	6 885,97							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети пр. Красноармейский 116 ТК 44/7 - ТК 44/7/1	п.м.	111	5 980,15	5 980,15							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: 50 лет СССР, 20 от ТК-103/2 до ж/д ул. 50 лет СССР, 22	п.м.	366	5 053,97	5 053,97							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Попова, 186 от ТК-124/4 до ТК-124/5	п.м.	300,4	4 971,58	4 971,58							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: от Юрина,232 до Кавалерийской,11;от Кавалерийской,11 через Гущина,201, Гущина,197, Гущина,195 до Гущина,191;	п.м.	1201	4 398,99	4 398,99							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Барнаул, ул. Горно-Алтайская, дом №15а(тс). (От ТК11с/4 через ТК нов. До ж/д Горно-Алтайская,15)	п.м.	288	4 248,36	4 248,36							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной про-	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: т/с пр. Строителей 41а до ТК 44/7/6в	п.м.	224	3 849,03	3 849,03							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
граммой (АК)															
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Павловский тракт, 70а д/с №222 до ТК-112/3 (ЦГВ).	п.м.	174	3 680,27	3 680,27							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 13/1 до ТК 13/2 (Ленина,195)	п.м.	84,2	3 502,13	3 502,13							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Энтузиастов,32 от ТК-3 до ТК-4	п.м.	317,4	3 375,54	3 375,54							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: От ТК у ж/ дома Г. Исакова115 до ТК у ж/ д Г. Исакова,117	п.м.	140,55	3 149,29	3 149,29							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: т/с ул. Декабристов 6а от ТК 12 через ТК ' до ж/д	п.м.	266,4	3 047,98	3 047,98							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Барнаул, пр. Ленина, дом №159. (От ТК 6 через ТК6/1 доТК7)	п.м.	261	2 760,94	2 760,94							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети пр. Комсомольский 108 ТК 53а/5/1	п.м.	30,2	2 651,71	2 651,71							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Шукшина, 7 от ТК-1 до ЦТП №526	п.м.	216	2 577,18	2 577,18							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети Островского,8 от ТК-12 до ж/дома	п.м.	82,4	2 173,39	2 173,39							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Павловский тракт, 64 д/с №196 до ТК-112/6 (ЦГВ).	п.м.	269,5	1 949,74	1 949,74							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: От ТК у ж/ дома Г. Исакова119 до ТК у ж/ д Г. Исакова,121	п.м.	105	1 659,30	1 659,30							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: т/с пр. Комсомольский 81 от ТК до ж/д	п.м.	249	1 644,91	1 644,91							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети от Островского,10 до ТК-13	п.м.	64	1 640,31	1 640,31							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети 50 лет СССР,19 от ТК 109/4 до ТК 109/5	п.м.	77	1 594,59	1 594,59							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: от ТК-115/2 до ж/д ул. Сухэ-Батора, 8	п.м.	394,4	1 430,36	1 430,36							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Барнаул, Улица Глушкова, дом № 34(тс) (От ТК92 до ж/д Глушкова,34)	п.м.	80	1 379,29	1 379,29							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Барнаул, Северо-Западная,163а:от ТК у ж/ дома Г. Исакова123 до ж/ д Г. Исакова,123; от ТК у ж/ дома Г. Исакова121 до ж/ д Г. Исакова,121; от ТК у ж/ дома Г. Исакова119 до ж/ д Г. Исакова,119; от ТК у ж/ дома Г. Исакова115 до ж/ д Г. Исакова,115	п.м.	80	1 310,11	1 310,11							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: От ТК у ж/ дома Г. Исакова117 до ТК у ж/ д Г. Исакова,119	п.м.	107	1 209,91	1 209,91							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
метра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)			изменения диаметра)												
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: От ТК у ж/ дома Г. Исакова121 до ТК у ж/ д Г. Исакова, 123	п.м.	77	1 168,32	1 168,32							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: Барнаул, улица Чудненко, дом № 91 ТК 6 до стены ж.д. Чудненко,91	п.м.	132	921,74	921,74							
001-02.02.03.01 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка тепловой сети: т/с ул. Северо-Западная 37 от ТК 6 до т.А	п.м.	133,8	905,66	905,66							
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д89, протяжённостью 228 п.м., Г.Исакова,127 от ТК-2 до ж/дома	п.м.	228	15 217,52							1 065,23	14 152,29
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д133, 1Д89, протяжённостью 216 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 235а(тс), от ТК-4 до ТК-5	п.м.	284	12 671,14		719,79	11 951,35					
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д57, 1Д89, протяжённостью 135 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 169тс, от ТК-1 до ж/д Г. Исакова, 173	п.м.	135	8 946,25							626,24	8 320,01
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 110 п.м., Г.Исакова,223 от ТК-2 до ТК-3	п.м.	110	7 840,55			648,91	7 191,64				
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д159, 1Д159, протяжённостью 216 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 223а(тс), от ТК-4 до ТК-5	п.м.	216	7 643,02					535,01	7 108,01		
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д108, протяжённостью 96 п.м., Барнаул, ул. Георгия Исакова, дом № 209а(тс), от ТК-6 до ж/д Островского, 31	п.м.	96	7 523,56							526,65	6 996,91
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д89, протяжённостью 248 п.м., Барнаул, Улица Островского, дом № 52тс, от дома Островского, 50 до Островского, 52	п.м.	248	6 737,99					471,66	6 266,34		
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д114, 1Д114, протяжённостью 261 п.м., г. Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 235а(тс), от ТК-11 до ж/д ул. А. Петрова, 224	п.м.	261	6 706,64			609,37	6 097,27				
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 170 п.м., Г.Исакова, 223 от ТК-40С до ТК-3	п.м.	148,73	6 286,93	6 142,56	144,37			0,00			
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д159, 1Д108, 1Д57, протяжённостью 168 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 158а(тс), от ЦТП 533 до ж/д Г. Исакова, 156	п.м.	168	6 278,95					439,53	5 839,43		
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д159, 1Д159, протяжённостью 123 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 235а(тс), от ТК-2 до ТК-3	п.м.	123	5 893,71				412,56	5 481,15			
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 3Д159, протяжённостью 405 п.м., Барнаул, ул. Георгия Исакова, дом № 235а(тс), Транзит по ж/д ул. А. Петрова, 224	п.м.	430	5 798,53		852,17	4 946,35					
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 3Д89, 1Д76, протяженностью 260 п.м., ул.Островского,17а, от ЦТП до ТК-1; от ТК-1 до ж/д ул.Островского,17а	п.м.	260	5 240,40						366,83	4 873,57	
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 96 п.м., Г.Исакова,151 от ТК-6 до ТК-7	п.м.	96	4 783,96					334,88	4 449,09		
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д89, 1Д89, протяжённостью 39 п.м., Барнаул, Улица Островского, дом № 56 тс, От ТК-6 до дома ул. Островского, 56	п.м.	55,95	1 137,32	1 137,32							
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей г. Барнаула	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 260 п.м., от т. А до т. Б ул. Телефонная, 48а	п.м.	315,02	7 278,94	7 278,94							
001-02.02.03.02 "Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей" в соответствии с с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей г. Барнаула	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 204 п.м., от ТК157/6 до ЦТП №103 ул.Георгиева, 32б	п.м.	186,8	5 507,56	5 507,56							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 2460 п.м., от ЦТП-132 до ТК-5; от ТК-5 до ж/д Шумакова, 60; от ТК-4/2 до ЦТП-132; от ЦТП-132 до ТК-6; от ТК-6 до ТК-7; от ТК-7 до ТК-8; от ТК-8 до ТК-8а; от ТК-8а до ТК-9; от ЦТП-132 до ТК-1; от ТК-1 до ТК-2; от ТК-2 до ТК-3; от ТК-3 до ТК-4; от ТК-3 до ж/д Балтийская, 59	п.м.	2460	83 588,55				5 851,20	24 903,05	25 899,17	26 935,13	
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс	КС№1 от	Тепловые	Реконструкция теплотрасс (за-	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 944 п.м.,	п.м.	944	65 000,00	65 000,00							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
(замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	30.06.2017г	сети	мена изношенных сетей без изменения диаметра)	от ТК-2М до ТК-4М (Барнаул, улица Новосибирская, дом № 14а(тс))											
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 1028 п.м., от ТК-13 до ТК-131 ;От ТК-131до ТК-132;От ТК-132 до ЦТП 119	п.м.	1028	57 613,39						4 032,94	53 580,45	
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 3Д108, 1Д57, протяжённостью 516 п.м., Барнаул, Улица Юрина, дом № 265а(тс), От ж/д Юрина, 265 до ж/д Юрина, 273	п.м.	516	34 438,34							2 410,68	32 027,66
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, протяжённостью 968,42 п.м., Барнаул, Улица Уральская, дом № 1 тс, От ж/д Уральская, 3 до ж/д Уральская, 43 через ТК-9	п.м.	968,42	32 256,67				2 257,97	14 705,25	15 293,46		
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 649 п.м., от ТК2П до ЦТП №124 ул. Попова, 190	п.м.	649,4	29 942,38	2 171,90	27 770,48						
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 246 п.м., Малахова,87 от ТК 158 до ТК 158/1	п.м.	246	29 057,38			1 385,57	27 671,81				
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д159, 1Д159, протяжённостью 426 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 235а(тс), от ТК-5 до ТК-6	п.м.	534	25 538,17		869,83	24 668,33					
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 392 п.м., от ТК-9 /7 до ЦТП 521, от ЦТП 521 до ж/д Юрина, 232, от ЦТП 521 до ж/д Юрина, 230	п.м.	392	20 311,98				1 421,84	18 890,14			
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д108, 1Д57, протяжённостью 1140 п.м., ул. Кавалерийская,13 от ТК-2 до ТК-4	п.м.	1140	18 167,44			1 522,58	16 644,86				
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 3Д108,Д89,Д57, протяжённостью 272 п.м., г. Барнаул, ул. Юрина, дом № 232а, от ж/д Гущина, 199 до школы №106 Гущина, 189	п.м.	272	18 154,03							1 270,78	16 883,25
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д133, 1Д89, протяжённостью 231 п.м., ул. Антона Петрова, 238: от ж/д Попова, 59, через ТК-14 до жилого дома	п.м.	300	17 534,09		727,67	16 806,42					
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 57, 76, 89, 114, 219, протяжённостью 795 п.м., От ТК-59/3 до ТК-59/4; От ТК-59/4 до ТК-59/5; От ТК-59/5 до ТК-59/6; От ТК-59/6 до ж/д Песчаная, 76; Транзит по ж/д Песчаная, 76 до ЦТП 218; Транзит от ЦТП 218 по ж/д Песчаная, 76; От ж/д Песчаная, 76 до ж/д Ленина, 47а	п.м.	795	17 500,55					1 225,04	16 275,51		
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 288 п.м., ул.Г.Исакова, 167 от ТК-4 до ТК-6	п.м.	302	15 974,88		936,83	15 038,05					
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д426, протяжённостью 400 п.м., проезд 5-й Кооперативный, 10а от ТК 158/2 до ТК 158/3	п.м.	413,386	15 112,90	15 112,21	0,70						
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 207 п.м., Барнаул, Улица 40 лет Октября, дом № 12 (тс), от ТК-82 до 40 лет Октября, 14, от ж/д 40 лет Октября, 14 до ж/д 40 лет Октября, 12	п.м.	207	15 058,49						1 054,09	14 004,39	
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д100, 1Д89, 1Д57, протяжённостью 225 п.м., Барнаул, Улица Солнцева, дом № 15а(тс), от ТК-1 до ТК-3	п.м.	225	15 017,30							1 051,21	13 966,09
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 246 п.м., от т. С до т. Д ул. Телефонная, 48а	п.м.	261,4	14 177,00	1 095,67	13 081,34						
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д159, 2Д108, 1Д159, 1Д108, 1Д89, протяжённостью 664 п.м., Барнаул, Проезд Кооперативный 5-й, дом № 10в тс, от ЦТП142 до ж/д Малахова,85	п.м.	592,281	13 104,53	13 104,53							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 304 п.м., от т. Б до ТК19/2 ул. Телефонная, 48а	п.м.	293	13 100,75	13 100,75							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 109 п.м., Барнаул, Улица Энтузиастов, дом № 19а (тс), от ЦТП 136 (Энтузиастов, 19а) через ТК до ж/д Энтузиастов 19; транзит по дому Энтузиастов, 19	п.м.	109	12 971,90						908,03	12 063,87	
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 428 п.м., от ТК6 до ЦТП №125 ул. Сиреневая, 11	п.м.	410,5	11 888,21	11 861,81	26,40						
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 248 п.м., от ТК140а/4 до ТК140а/5 ул. Беляева, 7	п.м.	251,2	11 854,35	11 854,35							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 3Д108, Д89, протяжённостью 849 п.м., Барнаул, ул. Малахова, 177 тс, от ТК-11 до ж/д Малахова, 171	п.м.	790,5	11 453,63	11 453,63							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д159, 1Д159, протяжённостью 435 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 131б (тс), от ТК-6 до ЦТП 316	п.м.	367	11 100,14				777,01	10 323,13			
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д159, 2Д108, 1Д89, протяжённостью 334 п.м., Барнаул, Улица Солнцева, дом № 15а(тс), от ж/д Г. Исакова, 146 до ТК-2, ТК22с до ТК-1	п.м.	334	9 437,54						660,63	8 776,91	
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 310 п.м., от ТК156 до ЦТП №106 ул. Энтузиастов, 5а	п.м.	315,5	9 293,36	9 274,15	19,21						
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д159, 1Д159, протяжённостью 117 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 223а(тс), от ТК-7 до ТК-8	п.м.	148	8 742,89		614,26	8 128,63					
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 680 п.м., от ТК-5 до ж/д Павловский тракт, 277	п.м.	332,62	8 165,93	8 165,93							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 3Д159, Д108, протяжённостью 218 п.м., Барнаул, Улица Суворова, дом № 11тс, от ТК-18 до ТК-21	п.м.	235,4	7 462,04	706,20	6 755,84						
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д133, 2Д89, Д108, Д76, протяжённостью 375 п.м., Барнаул, Улица Георгиева, дом № 53а (тс), от 50 лет СССР, 33 до ж/д 50 лет СССР, 31	п.м.	422,4	7 361,35	521,23	6 840,11						
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д133, 1Д89, 1Д57, протяжённостью 196 п.м., Барнаул, Улица Панфиловцев, дом № 14а (тс), от ТК-117/5 до школы № 114 ул. Панфиловцев, дом № 8	п.м.	196	7 113,22					497,93	6 615,29		
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 231 п.м., Тепловая сеть, ул.С.Армии,50в от ТК до С. Армии,50В	п.м.	232,8	7 062,93	7 062,93							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д133, Д108, Д89, протяжённостью 440 п.м., Барнаул, Улица Георгиева, дом № 44а (тс), от ТК-1 до ТК-2	п.м.	473,139	6 143,43	6 143,43							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 50 п.м., ул. Димитрова, 79 от тк 59/1 до тк 59/2	п.м.	50	5 913,59						5 913,59		
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 3Д89, Д57, протяжённостью 504 п.м., Барнаул, Тракт Павловский, дом № 82, от ТК-111/6 до ул. Малахова, 111	п.м.	316	5 888,59				412,20	5 476,39			
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д159, Д108, протяжённостью 520 п.м., Барнаул, Улица Малахова, дом № 109тс, от ТК-5 до ж/д Павловский тракт, 78а	п.м.	411,5	5 814,61	5 814,61							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д133, 1Д108, протяжённостью 120 п.м., Барнаул, ул. Антона Петрова, дом № 216а(тс), От ТК-10 до ж/д А. Петрова, 214	п.м.	120	5 806,71					406,47	5 400,24		
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д89, протяжённостью 279 п.м., Барнаул, Улица Антона Петрова, дом № 138 тс, от ТК-4 до ж/д А.Петрова, 144	п.м.	353,738	5 492,24	5 492,24							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д114, протяжённостью 112 п.м., ул. Воровского, 108 а, от ТК-1 до Воровского, 108а	п.м.	244,8	5 314,19	425,39	4 888,79						
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д76, 1Д57, протяжённостью 228 п.м., Барнаул, Улица Антона Петрова, дом № 256а(тс), от ТК-4 до д/с № 207 А. Петрова, 252	п.м.	228	4 831,79						338,23	4 493,57	
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д57, 1Д57, протяжённостью 165 п.м., Барнаул, Улица Солнцева, дом № 15а(тс), от ТК-2 до ж/д Г. Исакова, 150	п.м.	165	4 746,36					332,25	4 414,12		
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д108, протяжённостью 105 п.м., Барнаул, Улица Солнцева, дом № 7(тс), от ТК-2 до ТК-3	п.м.	105	4 662,26						326,36	4 335,90	
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д89, 1Д76, протяжённостью 45 п.м., С.Западная,222 от Т. врезки до ж/дома	п.м.	45	4 593,92							321,57	4 272,35
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 3Д108, Д57, протяжённостью 220 п.м., Барнаул, Улица Сухэ-Батора, дом № 5а(тс), от ТК-1 до ж/д Сухэ-Батора, 5	п.м.	220	4 482,94					313,81	4 169,13		
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д89, протяжённостью 354 п.м., Барнаул, Улица Юрина, дом № 184, От ТК-1 к зданию Юрина, 184	п.м.	339,71	4 476,94	4 476,94							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д76, 1Д89, протяжённостью 45 п.м., от Малахова,73 до А.Петрова,178	п.м.	45	4 451,03							311,57	4 139,46
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д76, 1Д57, протяжённостью 160 п.м., Барнаул, Улица Панфиловцев, дом № 14а (тс), от ТК-117/4 до Д/С № 218 ул. Панфиловцев, дом № 10	п.м.	150	4 415,02				309,05	4 105,97			
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д89, 1Д89, 1Д57, протяжённостью 220 п.м., Барнаул, Улица Попова, дом № 20а(тс), от ТК-1 до ж/д Гущина, 181	п.м.	220	4 263,64					298,45	3 965,18		
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 278 п.м., Г.Исакова, 189 от ТК-31с/5 до ТК-31с/7	п.м.	123,43	4 184,39	4 184,39				0,00			
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д76, протяжённостью 204 п.м., Барнаул, Улица Анатолия, дом № 87 тс, от ТК44/33 до ТК209/1	п.м.	204,4273	4 003,87	4 003,87							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д89, 1Д89, протяжённостью 99 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 167в(тс), от ТК-8 до ж/д А.Петрова, 148	п.м.	99	3 464,21				242,49	3 221,71			
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д133, 1Д108, протяжённостью 252 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 129а (тс), от точки Т2 до ТК-2	п.м.	146,45	3 284,42	3 284,42							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д114, протяжённостью 95 п.м., Барнаул, Улица 50 лет СССР, дом № 14в(тс), От ж/д Георгиева, 37 до ЦТП 108; От ЦТП 108 до ж/д 50 лет СССР, 14	п.м.	222,6052	3 121,41	3 121,41							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д89, 1Д59, протяжённостью 84 п.м., г. Барнаул, переулок Ядринцева, 84а, от ж/д Папанинцев,121 до ТК-251/6, от ТК-251/6 до ж/д Папанинцев, 121	п.м.	84	2 410,60					168,74	2 241,86		

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д89, 1Д63, протяжённостью 60 п.м., Барнаул, Улица Георгия Исакова, дом № 235а(тс), от ж/д А.Петрова,224 до ж/д А. Петрова, 222	п.м.	68	2 203,84			229,82	1 974,02				
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 54 п.м., от ТК158/3 до ЦТП №143 пр-зд 2-ой Кооперативный, 10а	п.м.	49,79	1 902,99	1 902,99							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 3Д108, Д76, протяжённостью 126 п.м., Барнаул, Улица Малахова, дом № 118в(тс), От ТК-4 до ТК-5	п.м.	96,64	1 649,64	1 649,64							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д108, 1Д89, 1Д76, протяжённостью 90 п.м., ул. Папанинцев, 121 от ТК 251/4 до первого ввода	п.м.	89,63	1 247,48	1 247,48							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д57, ДУ 32 протяжённостью 33,36 п.м., Барнаул, От ТК до ж/д Телефонная, 32	п.м.	33,4	1 066,27			153,34	912,93				
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д89, протяжённостью 38 п.м., Барнаул, Улица Брестская, дом № 4 (тс), от ТК-49Б/3 до ж/д Брестская,4	п.м.	41,5999	869,97	869,97							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 1Д57, протяжённостью 121 п.м., Барнаул, Улица Антона Петрова, дом № 134тс, От А.Петрова, 134 до А.Петрова, 134а	п.м.	135,3	831,74	831,74							
001-02.02.03.02 "Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция теплотрасс (замена изношенных сетей без изменения диаметра)	Реконструкция участка теплосети диаметром 2Д57, 1Д57, протяжённостью 30 п.м., Барнаул, Улица Солнцева, дом № 15а(тс), от ТК-2 до ж/д Г. Исакова, 148	п.м.	30	789,44						55,26	734,18	
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети диаметром, протяжённостью 652 п.м., от ТК-4М до ТК-7М (Барнаул, улица Новосибирская, дом № 14а(тс))	п.м.	752	29 795,25	29 795,25							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д325 на 2Д500 от ТК-251/1 до ТК-243/14	п.м.	528,171	26 726,36	26 678,47	47,89						
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д100 на 2Д200 от ТК-5/1 через ТК-5/1/2 до ТК-5/1/3	п.м.	724,82	22 318,35	22 318,35							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д325 на 2Д500 от ТК-33 до тк-33/1	п.м.	344	19 173,63	19 173,63							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д219 на 2Д273 от ТК-44/20 до тк-44/20/2	п.м.	390,84	17 769,33	17 769,33							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д325 на 2Д500 от ТК-33/3 до тк-33/4	п.м.	140,2	17 645,02	17 645,02							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра от ТК-69/2 с 2Ду200 на 2Ду300, L = 230 м.	п.м.	339	15 117,59	15 117,59							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д325 на 2Д500 от ТК-243/14 до ТК-243/1	п.м.	188,2962	13 833,30	13 608,38	224,93						
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д377 на 2Д500 от ТК-33/2 до тк-33/3	п.м.	288	13 811,05	13 811,05							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра ТК-69 до ТК-69/2 с 2Ду300 на 2Ду400, L = 180 м	п.м.	314	13 418,67	13 418,67							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра от тк-70а/4 через тк-70а/4/1 до т. А. в ж/д пр. Комсомольский, 107 с увеличением диаметров 159 на 219, от т. А. через тк-70а/4/2 и тк-70а/4/3 до тк-70а/4/4 с 108 на 133	п.м.	380,4	9 276,30	9 276,30							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д325 на 2Д500 от ТК-УТ-70/4 до ТК-251/1	п.м.	112,63	9 208,85	9 002,80	206,05						
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д273 на 2Д325 от ТК-44/15/2 до тк-241/1	п.м.	222	9 183,88	9 147,57	36,31						

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д325 на 2Д400 от ТК-44/15/1 до тк-44/15/2	п.м.	186,805	8 533,33	8 525,69	7,64						
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д219 на 2Д273 от ТК-44/20/2 до тк-44/20/3	п.м.	210,68	7 675,57	7 675,57							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с 2Д500 на 2Д500 от ТК-33/1 до тк-33/2	п.м.	71	7 652,43	7 652,43							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д159 на 2Д219 от тк-68/3 до тк-68/4	п.м.	110,3	5 518,14	5 518,14							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д219 на 2Д273 от тк-68 до тк-68/1	п.м.	100	4 744,39	4 744,39							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра от ТК-22/2 до ТК-22/2а	п.м.	133,35	3 667,31	3 667,31							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра от ТК-22 до ТК-22/1	п.м.	89,6	3 389,17	3 389,17							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция внутриквартальной тепловой сети от ЦТП 402 по ул. Ма- лахова, 5 до ТК-126/2 с увеличением пропускной способности с 2Ду 125 мм до 2Ду 150 мм	п.м.	230,46	3 269,69	3 268,33	1,36						
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д159 на 2Д219 от ТК-44/20/3 до тк-232/1	п.м.	44,7	2 414,55	2 414,55							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д219 на 2Д273 от тк-68/2 до тк-68/3	п.м.	38	2 065,05	2 065,05							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра с 2Д219 на 2Д273 от тк-68/1 до тк-68/2	п.м.	28	1 888,88	1 888,88							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра от ТК-22/1 до ТК-22/2	п.м.	36,4	1 694,80	1 694,80							
001-02.02.04.02 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра" в соответствии с Кон- цессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	Тепловые сети	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра	Реконструкция участка теплосети с увеличением диаметра от ТК-22/2а до ТК-22/3	п.м.	67,5612	1 670,68	1 670,68							
001-02.02.07.01 "Техническое перевооружение кабельных линий/ прочие мероприятия в соста- ве АК" в соответствии с Долгосрочной програм- мой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ПНС	Прочие мероприятия в составе АК	Техническое перевооружение кабельных линий до ПНС -11 и ПНС-12 (4 кабельных линии) 2 этап	п.м.	4308	23 359,93		23 359,93						
001-02.02.07.01 "Техническое перевооружение кабельных линий/ прочие мероприятия в соста- ве АК" в соответствии с Долгосрочной програм- мой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ПНС	Прочие мероприятия в составе АК	Техническое перевооружение кабельных линий до ПНС-2	п.м.	1220	22 387,04		22 387,04						
001-02.02.07.01 "Техническое перевооружение кабельных линий/ прочие мероприятия в соста- ве АК" в соответствии с Долгосрочной програм- мой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ПНС	Прочие мероприятия в составе АК	Техническое перевооружение кабельных линий до ПНС-4	п.м.	912	18 189,44		1 138,34	17 051,10					
001-02.02.07.01 "Техническое перевооружение кабельных линий/ прочие мероприятия в соста- ве АК" в соответствии с Долгосрочной програм- мой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ПНС	Прочие мероприятия в составе АК	Техническое перевооружение кабельных линий до ПНС -11 и ПНС-12 (4 кабельных линии)	п.м.	4000	17 496,19	17 496,19							
001-02.02.07.01 "Техническое перевооружение кабельных линий/ прочие мероприятия в соста- ве АК" в соответствии с Долгосрочной програм- мой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ПНС	Прочие мероприятия в составе АК	Замена насосного агрегата в ПНС-5 на НА большей мощности (СЭ2500- 60-11-1)	шт.	1	6 019,63	6 019,63							
001-02.02.07.03 "Реконструкция насосных стан- ций" в соответствии с Концессионным соглаше- нием от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ПНС	Реконструкция насосных стан- ций в соответствии с Концесси- онным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование насосной Лесной тракт, 61	шт.	1	10 438,45	10 134,92	303,53						
001-02.02.07.03 "Реконструкция насосных стан- ций" в соответствии с Концессионным соглаше- нием от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ПНС	Реконструкция насосных стан- ций в соответствии с Концесси- онным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование насосной Проспект Дзержинско- го, дом № 6	шт.	1	5 627,18	5 123,21	503,97						
001-02.02.07.03 "Реконструкция насосных стан- ций" в соответствии с Концессионным соглаше- нием от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ПНС	Реконструкция насосных стан- ций в соответствии с Концесси- онным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание насосной) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Куета, д 5а	шт.	1	234,60								234,60
001-02.02.07.03 "Реконструкция насосных стан-	КС от	ПНС	Реконструкция насосных стан-	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание насосной) по	шт.	1	234,60								234,60

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
ций" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	23.12.2019г		ций в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	адресу Алтайский край, город Барнаул, Куета улица, д. 276											
001-02.02.07.03 "Реконструкция насосных станций" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ПНС	Реконструкция насосных станций в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Насосная станция по адресу , р-н Центральный, Южный, Проспект Дзержинского, дом № 6	шт.	1	234,60	0,00							234,60
001-02.02.07.03 "Реконструкция насосных станций" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ПНС	Реконструкция насосных станций в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Насосная) по адресу Алтайский край, г Барнаул, тракт Лесной, д 61	шт.	1	172,44	0,00			172,44				
001-02.02.07.03 "Реконструкция насосных станций" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ПНС	Реконструкция насосных станций в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование насосной пос.Куета,276	шт.	1	34,49				34,49				
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 113 по адресу ул. Георгиева 44а	шт.	1	18 447,75	18 447,75							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 240 по адресу ул. Чкалова, 87	шт.	1	14 880,11	14 880,11							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 107 по адресу ул. С. Батора 23	шт.	1	14 270,08	14 270,08							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 521 по адресу ул. Юрина,232а	шт.	1	13 828,53	13 828,53							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 524 по адресу ул. Шукшина,20	шт.	1	13 807,10	13 807,10							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 379 по адресу ул. Привокзальная, 75а	шт.	1	13 356,98	13 356,98							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 559 по адресу ул. Попова,79а	шт.	1	13 333,81	13 333,81							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 522 по адресу ул. Юрина,246а	шт.	1	11 394,34	11 086,98	307,37						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 117 по адресу ул. Панфиловцев 14а	шт.	1	11 061,64	11 061,64							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горяче-	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 313 по адресу ул. Матросова 12а	шт.	1	11 019,25	10 778,41	240,83						

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)															
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 525 по адресу ул. Попова,60	шт.	1	9 362,86	9 358,36	4,50						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 539 по адресу ул. Юрина,206в	шт.	1	9 283,40	9 283,40							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП №352 по ул. Гущина, 77а	шт.	1	9 069,50	9 069,50							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 464 по адресу ул. Чудненко,81а	шт.	1	8 966,79	8 966,79							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 225 по адресу ул. Социалистический, 78	шт.	1	8 927,25							8 927,25	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП №112 по адресу Павловский тракт, 76а	шт.	1	8 885,86							8 885,86	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 455 по адресу ул. С.Западная,62а	шт.	1	8 709,87	8 709,87							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 131 по адресу ул. Балтийская 40	шт.	1	7 456,10	7 456,10							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 268 по адресу ул. Челюскинцев, 76	шт.	1	7 397,38							7 397,38	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 265 по адресу ул. Ленина, 42	шт.	1	7 373,56							7 373,56	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 249 по адресу ул. Папанинцев, 126	шт.	1	7 196,45							7 196,45	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горяче-	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 146 по адресу ул. 42 Краснознаменной бригады, 6а"Б-146"/ул. Советской Армии, 163а	шт.	1	6 960,75	6 960,75							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)															
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3037 по адресу ул. Красный Текстильщик 6	шт.	1	6 372,46	6 372,46							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 460 по адресу ул. Тимуровская,3/ Беяева, 7	шт.	1	5 227,97	0,00	5 227,97						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 224 по адресу ул. Чернышевского, 62а	шт.	1	4 975,14		4 975,14						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 209 по адресу ул. Анатолия, 87	шт.	1	4 914,58	0,00	4 914,58						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 121 по адресу ул. Гаражная,22	шт.	1	4 831,63	0,00	4 831,63						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4062 по адресу ул. Новороссийская,25а	шт.	1	4 544,49	475,00	4 069,49						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 527 по адресу ул. Юрина, 208в	шт.	1	4 142,63	4 142,63							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 448 по адресу ул. Г.Алтайская,15а	шт.	1	3 958,66	3 958,66							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 427 по адресу ул. 80 Гв.Дивизии,12б	шт.	1	3 907,01							3 907,01	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 321 по адресу пр. Ленина, 54	шт.	1	3 286,64	3 286,64							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3021 по адресу пр. Строителей, 21	шт.	1	3 272,02	3 272,02							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 328 по адресу ул. Союза Республик, 33	шт.	1	3 227,81	3 227,81							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)															
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 508 по адресу ул. Г.Исакова,209а	шт.	1	3 177,02	3 177,02							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 432 по адресу ул. С.Западная,163а	шт.	1	3 156,80	3 156,80							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4014 по адресу ул. С.Западная,50	шт.	1	2 943,36							2 943,36	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4074 по адресу ул. С.Армии,54в	шт.	1	2 943,36							2 943,36	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4072 по адресу ул. Матросова,216а	шт.	1	2 943,36							2 943,36	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4058 по адресу ул. А.Петрова,118б	шт.	1	2 757,97	2 757,97							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4077 по адресу ул. 1-я Западная,55/2	шт.	1	2 700,63	2 033,47	667,15						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3055 по адресу ул. Гулькина, 37а	шт.	1	2 666,76	2 666,76							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4004 по адресу ул. 1-я Западная,4	шт.	1	2 639,81	1 981,67	658,14						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4066 по адресу ул. Воронежская, 6	шт.	1	2 614,46	2 614,46							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 338 по адресу ул. Молодежная, 21	шт.	1	2 552,10	2 534,31	17,79						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горяче-	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4057 по адресу ул. Г.Исакова, 128	шт.	1	2 524,67	2 524,67							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)															
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4073 по адресу ул. Матросова,193а	шт.	1	2 455,49							2 455,49	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 476 по адресу ул. Э.Алексеевой,51	шт.	1	2 403,21	2 403,21							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 472 по адресу ул. С. Западная, 46а	шт.	1	2 381,28	2 381,28							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 324 по адресу пр. Ленина, 67	шт.	1	2 379,11	2 379,11							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3001 по адресу ул. Союза Республик, 30	шт.	1	2 365,18	2 349,43	15,75						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 104 по адресу ул. Панфиловцев, 27а	шт.	1	2 326,01	2 326,01							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3026 по адресу ул. Деповская 32	шт.	1	2 275,53	2 275,53							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 388 по адресу пр. Красноармейский, 80	шт.	1	2 192,79	1 284,58	908,21						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 310 по адресу ул. Маяковского, 4а	шт.	1	2 026,61	2 026,61							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 349 по адресу ул. Н. Крупской, 109	шт.	1	2 023,08	412,30	1 610,78						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 536 по адресу ул. Попова, 54	шт.	1	1 982,14	1 982,14							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горяче-	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 450 по адресу ул. 4-я Западная,75	шт.	1	1 966,08	1 966,08							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)															
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4043 по адресу ул. 40 лет Октября,4	шт.	1	1 770,22	1 770,22							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 404 по адресу ул. Э.Алексеевой,58	шт.	1	1 762,92	1 762,92							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 323 по адресу пр. Ленина, 98	шт.	1	1 727,72	1 727,72							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 327 по адресу пр. Социалистический, 119	шт.	1	1 644,60	1 644,60							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3009 по адресу пр. Красноармейский, 96а	шт.	1	1 621,73	1 398,04	223,70						
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 332 по адресу ул. Путиловская, 16а	шт.	1	1 556,09	1 556,09							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 320 по адресу пр. Ленина, 80	шт.	1	1 287,97	1 287,97							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 478 по адресу ул. 80 Гв.Дивизии,20	шт.	1	1 267,14	1 267,14							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3065 по адресу ул. 9 Мая, 7а	шт.	1	1 203,81	1 203,81							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3094 по адресу ул. Молодежная, 12	шт.	1	1 180,79	1 180,79							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 359 (456) по адресу ул. Молодежная 9	шт.	1	1 150,85	1 150,85							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3056 по адресу пр. Калинина, 5	шт.	1	1 083,42	1 083,42							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)															
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3066 по адресу пер. Декабристов, 6а	шт.	1	1 055,28	1 055,28							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3069 по адресу ул. Союза Республик, 36а	шт.	1	1 009,08	1 009,08							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3045 (483) по адресу ул. Пионеров 7	шт.	1	1 006,65	1 006,65							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 466 по адресу ул. Малахова,29а	шт.	1	955,04	955,04							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 318 по адресу ул. Союза Республик, 1/1 // пр. Сибирский 31	шт.	1	917,30	917,30							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4008 по адресу ул. 80 Гв.Дивизии,66а	шт.	1	914,70	914,70							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3042 по адресу ул. Профинтерна, 44а	шт.	1	871,58	871,58							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3043 (463) по адресу ул. Рубцовская 12	шт.	1	871,33	871,33							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3063 по адресу пер. Рыночный, 9	шт.	1	843,10	843,10							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3073 по адресу ул. Маяковского, 25	шт.	1	837,21	837,21							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 364 по адресу ул. Профинтерна, 47	шт.	1	829,97	829,97							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 487 по адресу ул. 1-я Западная,42а	шт.	1	824,38	824,38							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)															
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 4015 по адресу ул. С.Западная,54	шт.	1	818,55	818,55							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3041 по адресу ул. Профинтерна, 30	шт.	1	813,19	813,19							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 102 по адресу ул. Георгиева 10а	шт.	1	812,50	812,50							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3039 (4042) по адресу ул. Сизова 28	шт.	1	808,71	808,71							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 535 по адресу ул. Шукшина,17а	шт.	1	801,67	801,67						0,00	
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3071 по адресу ул. Профинтерна ,32а	шт.	1	759,68	759,68							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 344 по адресу ул. Цеховая, 28	шт.	1	687,13	687,13							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3040 по адресу ул. Советская, 20	шт.	1	659,90	659,90							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 319 по адресу пр. Ленина, 92	шт.	1	599,95	599,95							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 3064 по адресу ул. Кулагина, 26	шт.	1	514,11	514,11							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 517 по адресу ул. А.Петрова,140а	шт.	1	490,77	490,77							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 356 по адресу ул. Деповская, 17а	шт.	1	368,33	368,33							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)															
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 378 по адресу ул. Колёсная, 14	шт.	1	347,70	347,70							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 333 по адресу ул. Советская, 6 к-2	шт.	1	227,50	227,50							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 438 по адресу ул. Паровозная,46	шт.	1	216,67	216,67							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 307 по адресу пр. Ленина, 139	шт.	1	157,70	157,70							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 362 по адресу ул. Северо-Западная 25а	шт.	1	127,30	127,30							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 405 по адресу ул. Глушкова,11	шт.	1	127,30	127,30							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 335 по адресу пр. Строителей, 12	шт.	1	108,33	108,33							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 271 по адресу ул. Папанинцев, 194	шт.	1	95,00	95,00							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 507 по адресу ул. Г.Исакова,131б	шт.	1	54,17	54,17							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 365 по адресу ул. Молодежная, 57	шт.	1	47,50	47,50							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Реконструкция муниципальных ЦТП г. Барнаула	Реконструкция ЦТП№ 540а по адресу ул. Попова,104	шт.	1	43,33	43,33							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горяче-	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов и теплообменного оборудования ЦТП №131 по адресу Балтийская 40	шт.	1	14 970,58	14 970,58							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)															
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение теплообменного оборудования ЦТП №110 по адресу Георгиева 49а	шт.	1	7 340,96	7 340,96							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов и теплообменного оборудования ЦТП №565 по адресу Г.Исакова 226а	шт.	1	4 791,09	4 791,09							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов и теплообменного оборудования ЦТП №556 по адресу Малахова 61а	шт.	1	3 389,19	3 389,19							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение оборудования ЦТП№ 430 по адресу ул. А.Петрова,108б	шт.	1	3 279,82	3 279,82							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение оборудования ЦТП№ 3003 (438) по адресу ул. Союза Республик, 21	шт.	1	2 444,09	2 444,09							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение теплообменного оборудования ЦТП №502 по адресу Г.Исакова 169	шт.	1	2 194,43	2 194,43							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение оборудования ЦТП№ 322 (426) по адресу пр. Ленина, 58	шт.	1	1 907,08	1 907,08							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение оборудования ЦТП№ 475 по адресу ул. Тимуровская,42а	шт.	1	1 854,23	1 854,23							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение теплообменного оборудования ЦТП №444 по адресу Чеглецова 7	шт.	1	1 398,61	1 398,61							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение теплообменного оборудования ЦТП №406 по адресу ул.Беляева,37	шт.	1	1 325,98	1 325,98							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение теплообменного оборудования ЦТП №3005 по адресу Союза Республик 44	шт.	1	1 202,48	1 202,48							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение оборудования ЦТП№ 3051 по адресу пр. Комсомольский, 83	шт.	1	929,64	929,64							

01401.СТ-ПСТ.000.000

01401.СТ-ПСТ.000.000

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
го водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)			ния на Центральных тепловых пунктах												
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах	Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на ЦТП№277 по ул. Димитрова 63	шт.	1	288,21	288,21							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах	Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на ЦТП№540 по ул. Попова, 104	шт.	1	274,68	274,68							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах	Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на ЦТП№114 по ул. 50 лет СССР,59	шт.	1	265,21	265,21							
001-02.02.08.01 "Реконструкция муниципальных тепловых пунктов/Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах" в соответствии с Долгосрочной программой (АК)	Согл.№1 от 19.12.2019г	ЦТП	Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на Центральных тепловых пунктах	Оснащение частотно-регулируемым приводом насосных групп горячего водоснабжения на ЦТП№540а по ул. Попова, 104	шт.	1	260,68	260,68							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №130 по адресу ул. Новосибирская, 14а	шт.	1	12 725,40	12 725,40							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП по адресу, ул. Малахова, 74а	шт.	1	5 785,42			422,48	5 362,94				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №65 по адресу ул. Г. Исакова, 226а	шт.	1	5 785,42			422,48	5 362,94				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №64 по адресу ул. Г. Исакова, 202а	шт.	1	5 785,42			422,48	5 362,94				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП № по адресу Барнаул, пр. Красноармейский, 61а	шт.	1	5 785,42			422,48	5 362,94				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП № по адресу Барнаул, переулок Ядринцева, 84а	шт.	1	5 785,42			422,48	5 362,94				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №67 по адресу ул. Малахова, 50а	шт.	1	5 785,42			422,48	5 362,94				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП по адресу, ул. Папанинцев, 129	шт.	1	5 785,42			422,48	5 362,94				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-373 по адресу, ул. Солнцева, 15а	шт.	1	5 785,05			422,48	5 362,57				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №489 по адресу Барнаул, ул. Эмилии Алексеевой, дом № 9в	шт.	1	5 400,00							378,00	5 022,00
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №142 по адресу Барнаул, Проезд Кооперативный 5-й, дом № 10в	шт.	1	5 400,00							378,00	5 022,00
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №516 по адресу Барнаул, ул. Антона Петрова, дом № 216а	шт.	1	5 400,00							378,00	5 022,00
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №549 по адресу Барнаул, ул. Островского, дом № 26а	шт.	1	5 400,00							378,00	5 022,00
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №108 по адресу Барнаул, ул. 50 лет СССР, дом № 14в	шт.	1	5 400,00							378,00	5 022,00
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №134 по адресу Барнаул, ул. Попова, дом № 151	шт.	1	5 400,00							378,00	5 022,00

01401.СТ-ПСТ.000.000

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
№1															
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №368 по адресу Барнаул, ул. Советской Армии, дом № 133г	шт.	1	4 960,00					347,20	4 612,80		
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №145 по адресу Барнаул, ул. Антона Петрова, дом № 187а	шт.	1	4 960,00					347,20	4 612,80		
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №527 по адресу Барнаул, ул. Юрина, дом № 208в	шт.	1	4 960,00					347,20	4 612,80		
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП № по адресу Барнаул, ул. Балтийская, дом № 52	шт.	1	4 960,00					347,20	4 612,80		
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП по адресу Барнаул, ул. Попова, 116	шт.	1	4 960,00					347,20	4 612,80		
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП по адресу Барнаул, ул. Энгузиастов, дом№ 34а	шт.	1	4 960,00					347,20	4 612,80		
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП по адресу ул. Взлётная, 18	шт.	1	4 960,00					347,20	4 612,80		
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП № по адресу Барнаул, ул. Гущина, дом № 77а	шт.	1	4 960,00					347,20	4 612,80		
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №140 по адресу, ул. Солнечная Поляна, 49а	шт.	1	4 824,80	536,84	4 287,96						
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП по адресу Барнаул, ул. Антона Петрова, дом № 199а	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №115 по адресу Барнаул, ул. Сухэ-Батора, дом № 5а	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №4009 по адресу Барнаул, ул. 42 Краснознаменной Бригады, дом № 6а	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП по адресу Барнаул, ул. Харьковская, 1а	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП № по адресу Барнаул, ул. Приветная, дом № 3	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП № по адресу Барнаул, проезд 1-й Мирный, 18а	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП № по адресу Барнаул, ул. Веры Кашеевой, дом № 18	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП № по адресу Барнаул, ул. Горно-Алтайская, дом № 14б	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №377 по адресу Барнаул, Проспект Строителей, дом № 41а	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №540а по адресу Барнаул, ул. Попова, 104.	шт.	1	4 800,00				336,00	4 464,00			
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №122 по адресу ул. Попова, 79а	шт.	1	4 777,43	536,10	4 241,33						
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий Насосная ул.Кутузова, 2в	шт.	1	4 736,14	4 736,14							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №460 по адресу ул. Тимуровская, 3	шт.	1	4 534,38	4 534,38							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №3088 по адресу ул. Водопроводная, 136а	шт.	1	4 464,11	4 464,11							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в	КС№1 от	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №111 по адресу	шт.	1	4 396,98	4 396,98							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
соответствии с Концессионным соглашением №1	30.06.2017г			ул.Малахова, 109											
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №508 по адресу Барна-ул, ул. Георгия Исакова, дом № 209а	шт.	1	4 384,25	4 384,25							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-4041 по адресу ул. 5-я Западная, 56	шт.	1	4 213,37	4 213,37							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №114 по адресу ул.50 лет СССР, 59	шт.	1	4 189,87	4 189,87							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №523 по адресу ул. Шукшина, 6	шт.	1	4 171,61	4 171,61							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №3078 по адресу ул. Парижской Коммуны, 50а	шт.	1	4 104,77	4 104,77							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №525 по адресу Барна-ул, ул. Попова, дом № 60	шт.	1	3 729,80	3 729,80							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №538 по адресу Барна-ул, ул. Попова, дом № 8	шт.	1	3 727,99	3 727,99							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-107 по адресу ул. Сухэ-Батора, 23	шт.	1	3 722,92	3 722,92							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №147 по адресу ул. Малахова, 91	шт.	1	3 627,31	3 627,31							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №535 по адресу ул. Шукшина, 17а	шт.	1	3 440,29	3 440,29							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №356 по адресу ул. Деповская, 17а	шт.	1	3 425,74	3 425,74							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №555 по адресу ул. Юрина, 243в	шт.	1	3 344,50	3 344,50							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №534 по адресу Барна-ул, ул. Антона Петрова, дом № 256а	шт.	1	3 317,27		697,65	2 619,62					
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №124 по адресу ул. Попова, 190	шт.	1	3 294,52	3 294,52							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №4069 по адресу ул. С. Армии, 50в	шт.	1	3 233,34	3 233,34							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №524 по адресу ул. Шукшина, 20	шт.	1	3 223,46	3 223,46							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №137 по адресу ул. Новосибирская, 14д	шт.	1	3 200,00	0,00		224,00	2 976,00				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №464 по адресу ул. Чудненко, 81а	шт.	1	3 157,66	3 157,66							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-537 по адресу, ул. Островского, 14в	шт.	1	3 128,68	3 128,68							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №231 по адресу пр-кт Красноармейский, 72а	шт.	1	3 067,71	3 067,71							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-267 по адресу ул. Анатолия, 8	шт.	1	3 057,41	3 057,41							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №466 по адресу ул. Малахова, 29а	шт.	1	2 969,80	2 969,80							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №556 по адресу ул. Малахова, 61а	шт.	1	2 903,52	2 903,52							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №157 по адресу ул. С. Армии, 121б	шт.	1	2 866,91	2 866,91							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-365 по адресу ул. Молодежная, 57	шт.	1	2 836,21	2 836,21							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №511 по адресу Барнаул, ул. Георгия Исакова, дом № 234а	шт.	1	2 801,64		593,59	2 208,05					
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-313 по адресу, ул. Матросова, 12а	шт.	1	2 746,61	518,79	2 227,82						
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №522 по адресу ул. Юрина, 246а	шт.	1	2 456,36	2 456,36							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №545 по адресу Барнаул, ул. Юрина, дом № 188а	шт.	1	2 423,17		641,59	1 781,58					
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №546 по адресу ул. Юрина, 182з	шт.	1	2 397,77	2 397,77							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №514 по адресу Барнаул, ул. Георгия Исакова, дом № 235а	шт.	1	2 388,86	506,07	1 882,79						
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №201 по адресу ул. Интернациональная, 72а	шт.	1	2 316,33	2 316,33							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №526 по адресу ул. Шукшина, 7	шт.	1	2 264,85	2 264,85							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП363 по адресу пр-кт Строителей, 26а	шт.	1	2 170,49	2 170,49							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП126 по адресу Павловский тр-т, 263а	шт.	1	2 111,16	2 111,16							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП116 по адресу Павловский тр-т, 108а	шт.	1	2 081,52	2 081,52							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №396 по адресу, Проезд Футбольный, дом № 16а	шт.	1	2 000,00				2 000,00				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-247 по адресу ул. Пролетарская, 65	шт.	1	1 901,67	1 901,67							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №515 по адресу ул. Г.Исакова, 140б	шт.	1	1 793,46	1 793,46							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №501 по адресу ул.Г.Исакова, 167в	шт.	1	1 672,60	1 672,60			0,00				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №113 по адресу ул. Георгиева, 44а	шт.	1	1 662,52	1 662,52							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-136 по адресу ул. Энтузиастов, 19а	шт.	1	1 520,21	1 520,21							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-472 по адресу ул. С. Западная, 46а	шт.	1	1 452,77	1 452,77							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП379 по адресу ул. Привокзальная, 75	шт.	1	1 374,87	1 374,87							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №410 по адресу Барнаул, ул. Глушкова, дом № 28б	шт.	1	1 373,35	1 373,35							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП316 по адресу, ул. Г. Исакова, 131б	шт.	1	1 329,50	1 329,50							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №443 по адресу ул. Чудненко, 18а	шт.	1	1 301,12	1 301,12							

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
№1															
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-362 по адресу, ул. С. Западная, 25а	шт.	1	1 279,56	490,95	788,60						
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП448 по адресу ул. Г. Алтайская, 15а	шт.	1	1 271,05	1 271,05							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП № по адресу ул. Матросова, 193а	шт.	1	1 093,00	411,91	681,09		0,00				
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-475 по адресу ул. Тимуровская, 42а	шт.	1	1 050,30	1 050,30							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №441 по адресу переулок 1-ый Вагонный, 8	шт.	1	1 022,26	1 022,26							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-104 по адресу Панфиловцев, 27а	шт.	1	995,71	995,71							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №318 по адресу ул.Витебская, 6	шт.	1	933,64	933,64							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №129 по адресу ул. Новосибирская, 16	шт.	1	915,90	915,90							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №342 по адресу ул. Шевченко, 84	шт.	1	910,86	910,86							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №3036 по адресу ул. Привокзальная, 9	шт.	1	908,10	908,10							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №469 по адресу ул. Чеглецова, 70	шт.	1	890,11	890,11							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №3044 по адресу ул. Пионеров, 6-в	шт.	1	873,86	873,86							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №312 по адресу ул. Полярная, 30б	шт.	1	816,31	816,31							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №378 по адресу ул. Колёсная, 14	шт.	1	769,42	769,42							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-112 по адресу Павловский тр-т, 76б	шт.	1	715,66	715,66							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №438 по адресу ул. Паровозная, 46	шт.	1	674,25	674,25							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №4079 по адресу ул. Глушкова, 8	шт.	1	664,78	200,00	464,78						
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-517 по адресу ул. А. Петрова, 140а	шт.	1	659,15	659,15							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-101 по адресу ул. Панфиловцев, 3а	шт.	1	629,80	629,80							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП-533 по адресу ул. Г. Исакова, 158а	шт.	1	588,40	588,40							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №216 по адресу ул. Чкалова, 87	шт.	1	553,16	553,16							
001-02.02.08.02 "Реконструкция зданий ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Реконструкция зданий ЦТП	Реконструкция строительной части зданий ЦТП №529 по адресу ул. Попова, 20а	шт.	1	541,26	541,26							
001-02.02.08.02 "Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП" в соответствии с Концессионным соглашением №1	КС№1 от 30.06.2017г	ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов ЦТП	Техническое перевооружение насосных агрегатов, реконструкция средств автоматики насосных групп в ЦТП №528 по ул. Солнечная Поляна, 25а	шт.	1	9 113,36		317,27		8 796,08				
001-02.02.08.02 "Техническое перевооружение	КС№1 от	ЦТП	Техническое перевооружение	Техническое перевооружение насосных агрегатов, реконструкция	шт.	1	8 017,64	8 017,64							

01401.СТ-ПСТ.000.000

01401.СТ-ПСТ.000.000

01401.СТ-ПСТ.000.000

Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
тов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	23.12.2019г		и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	пункта) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Куета, д 36а											
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Павильон) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Власихинская, д 176А	шт.	1	234,60								234,60
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Тепловой пункт) по адресу Алтайский край, г Барнаул, тракт Змеиногорский, д 108в	шт.	1	217,23							217,23	
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Здание котельной литер А) по адресу Алтайский край, город Барнаул, Павловский тракт, д. 49/1 (н)	шт.	1	217,23							217,23	
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Тепловой пункт) по адресу Алтайский край, г Барнаул, тракт Змеиногорский, д 58а	шт.	1	217,23							217,23	
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Нежилое помещение, Нежилое помещение в здании литер А по адресу Алтайский край, город Барнаул, Интернациональная улица, д. 82а	шт.	1	217,23							217,23	
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Тепловой пункт № 239) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Боровая 1-я, д 4	шт.	1	217,23							217,23	
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Тепловой пункт) по адресу Алтайский край, г Барнаул, ул Ляпидевского, 1ж	шт.	1	217,23							217,23	
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Здание (Нежилое здание, Автономный источник теплоснабжения поликлиники № 5) по адресу Российская Федерация, Алтайский край, город Барнаул, район Центральный, улица Аванесова, 32/1	шт.	1	186,24					186,24			
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование ИТП ул. Чкалова, 1б	шт.	1	59,58				59,58				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул. Пролетарская, 254	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул. 1-я Боровая, 4	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул. Фомина, 130	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул. 6-я Нагорная, 6	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул. Фурманова, 14	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул. Анатолия, 224д	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул. Гоголя, 32	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование теплового пункта пос.Куета,36а	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунк-	КС от	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов	Реконструкция объекта бойлерная установка Б470 ул.Пионеров,8а	шт.	1	59,47				59,47				

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА															
Наименование подгруппы мероприятий	Номер КС/АК	Группы	Наименование группы мероприятий	Наименование мероприятия	Ед.изм.	Кол-во	Σ, тыс.руб. (без НДС)	2018-2023 гг.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
тов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	23.12.2019г		и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019												
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование ТП ТП Власихинская, 176а	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул.6-я Нагорная, 116	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной Змеиногорский тракт, 108в	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование теплового пункта Змеиногорский тракт, 49г/1	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование ИТП ул. Власихинская, 29	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование теплового пункта ул. Ляпидевского, 1ж	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование ИТП ул. Целинная, 9	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование ЦТП проезд Канатный, 79б	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной Змеиногорский тракт, 106а	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной Змеиногорский тракт, 58а	шт.	1	59,47				59,47				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул. Матросская, 94, п. Затон	шт.	1	34,49				34,49				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул. Толстого, 9	шт.	1	34,49				34,49				
001-02.02.08.03 "Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных" в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	КС от 23.12.2019г	ЦТП	Реконструкция тепловых пунктов и бойлерных в соответствии с Концессионным соглашением от 23.12.2019	Реконструкция объекта Оборудование бойлерной ул.Гоголя, 16	шт.	1	34,49				34,49				
Итог							6 903 019,38	3 827 793,07	379 594,24	478 056,46	445 553,82	292 719,01	289 041,56	882 552,69	307 708,53
*Реализация при наличии дополнительного источника финансирования															

10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

10.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в настоящем документе не предусмотрены.

10.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В соответствии с п. 15.1 Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154, данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории городского округа – города Барнаула

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ						
1	Барнаульская ТЭЦ-2 АО «СГК-Алтай» - Бриллиантовая ул., 2	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	1	АО «СГК-Алтай»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
	Барнаульская ТЭЦ-3 АО «СГК-Алтай» - Тракторная ул., 7	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			ЗАЯВКА: исх. от 23.04.2018 № 4-1/1-32101/18-0-0 ЗАЯВКА: исх. от 28.11.2022 № 4-1/1-107992/22-0-0
		ООО «Коммунсервис»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ						
3	Котельная АО «СГК-Алтай» - Аванесова ул., 32	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	1	АО «СГК-Алтай»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.04.2018 № 4-1/1-32101/18-0-0 ЗАЯВКА: исх. от 28.11.2022 № 4-1/1-107992/22-0-0
4	Котельная АО «СГК-Алтай» - Аванесова ул., 103В	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
5	Котельная АО «СГК-Алтай» - Аванесова ул., 132	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
6	Котельная АО «СГК-Алтай» - Анатолия ул., 193А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
7	Котельная АО «СГК-Алтай» - Бельмесово п., Мостовая ул., 11 / Отечественная ул., 22	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
8	Котельная АО «СГК-Алтай» - Власиха с., Первомайская ул., 50Б	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная АО «СГК-Алтай» - Власиха с., Строительная ул., 16А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
10	Котельная АО «СГК-Алтай» - Водников ул., 12А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
13	Котельная АО «СГК-Алтай» - Гоголя ул., 57А / Пушкина ул., 58	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
14	Котельная АО «СГК-Алтай» - Гоньба с., Советская ул., 1Б	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
15	Котельная АО «СГК-Алтай» - Змеиногорский тракт, 120П	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
16	Котельная АО «СГК-Алтай» - Интернациональная ул., 121Б	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
17	Котельная АО «СГК-Алтай» - Карла Маркса ул., 122	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
18	Котельная АО «СГК-Алтай» - Коммунаров пр-т, 57А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК			
20	Котельная АО «СГК-Алтай» - Красноармейский пр-т, 21 / Пушкина ул., 82	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
21	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лебяжье с., Опытная Станция ул., 4Б	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
22	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лебяжье с., Школьная ул., 65	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
23	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лесной п., 11А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
24	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лесной п., Санаторная ул., 9	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
25	Котельная АО «СГК-Алтай» - Научный Городок п., 47	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
27	Котельная АО «СГК-Алтай» - Новомихайловка п., Школьная ул., 18	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
29	Котельная АО «СГК-Алтай» - Павловский тракт, 216К	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
11	Котельная АО «СГК-Алтай» - Парковая ул., 73	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «ПКС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
30	Котельная АО «СГК-Алтай» - Партизанская ул., 195	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
31	Котельная АО «СГК-Алтай» - Пушкина ул., 55	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
32	Котельная АО «СГК-Алтай» - Смородиновая ул., 18В	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
33	Котельная АО «СГК-Алтай» - 2-я Строительная ул., 54	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
34	Котельная АО «СГК-Алтай» - Тяпина ул., 40	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
35	Котельная АО «СГК-Алтай» - Центральный п., Промышленная ул., 3	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
36	Котельная АО «СГК-Алтай» - Гоголя ул., 16	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК			
	Котельная АО «СГК-Алтай» - Чехова ул., 24	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
37	Котельная АО «СГК-Алтай» - Чкалова ул., 194	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
19	Котельная АО «СГК-Алтай» - Южный р. п., Герцена ул., 5Ж	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
55	Котельная Санаторий «Барнаульский» - Парковая ул., 17А	Санаторий «Барнаульский»	ИСТОЧНИК			
		АО «СГК-Алтай»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
49	Котельная ООО «НИ-Строй» - Гоголя ул., 86	ООО «НИ-Строй»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	ООО «НИ-Строй»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.04.2020 № 06
42	Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Смирнова ул., 1А	ООО «Алтайтеплоснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	ООО «Алтайтеплоснаб»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.08.2020 № 57
45	Котельная ООО «Затан» - Змеиногорский тракт, 104Л	ООО «Затан»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	ООО «Затан»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
46	Котельная ООО «Затан» - Ползунова ул., 45Б	ООО «Затан»	ИСТОЧНИК			
48	Котельная ООО «Нерудная партия» - Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20А	ООО «Нерудная партия»	ИСТОЧНИК	10	ООО «Нерудная партия»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		Комитет по управлению муниципальной собственностью города Барнаула	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
47	Котельная ООО «СТПК» - Ленина пр-т., 8	ООО «СТПК»	ИСТОЧНИК	15	ООО «СТПК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.11.2020 № 890
		ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
40	Котельная АО «Центральное ДСУ Алтайского края» - Фурманова ул., 12	АО «Центральное ДСУ Алтайского края»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	АО «Центральное ДСУ Алтайского края»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
39	Котельная ООО «БТК Текстиль» - Кулагина ул., 8	ООО «БТК Текстиль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	20	ООО «БТК Текстиль»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
41	Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов» - Кутузова ул., 260	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	26	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						стью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай» - Павловский тракт, 226	АО «Авиапредприятие «Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	27	АО «Авиапредприятие «Алтай»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
51	Котельная ООО «Теплоснаб» - Приречная ул., 13	ООО «Теплоснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	29	ООО «Теплоснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
54	Котельная ПО «Коопцентр» - Гоголя ул., 19	ПО «Коопцентр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	30	ПО «Коопцентр»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная ООО «Метеогарант» - Короленко ул., 122А	ООО «Метеогарант»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	31	ООО «Метеогарант»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
44	Котельная ООО «Метеогарант» - Ленина пр-т, 195А	ООО «Метеогарант»	ИСТОЧНИК			
53	Котельная ООО «Строймеханизация № 1» - Комсомольский пр-т, 122Д	ООО «Строймеханизация № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	32	ООО «Строймеханизация № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Котельная ООО «Строймеханизация № 1» - 6-я Нагорная ул., 15Г/10	ООО «Строймеханизация № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	33	ООО «Строймеханизация № 1»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) -
50	Котельная ООО «Сибмодуль» - Змеиногорский тракт, 104П/2	ООО «Сибмодуль»	ИСТОЧНИК	34	ООО «Сибмодуль»	ЗАЯВКА: исх. от 22.01.2025 № 1
		ООО «Карнеол»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

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

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа – города Барнаула

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ											
1	Барнаульская ТЭЦ-2 АО «СГК-Алтай» - Бриллиантовая ул., 2	1058,00	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА; КОНЦЕССИЯ	62910,52	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	АО «СГК-Алтай»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.04.2018 № 4-1/1-32101/18-0-0 ЗАЯВКА: исх. от 28.11.2022 № 4-1/1-107992/22-0-0
	Барнаульская ТЭЦ-3 АО «СГК-Алтай» - Тракторная ул., 7	1375,00	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА; КОНЦЕССИЯ	87202,77	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ООО «Коммунсервис»	4 082	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	693,35	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ											
3	Котельная АО «СГК-Алтай» - Аванесова ул., 32	0,72	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	2,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	АО «СГК-Алтай»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 23.04.2018 № 4-1/1-32101/18-0-0 ЗАЯВКА: исх. от 28.11.2022 № 4-1/1-107992/22-0-0
4	Котельная АО «СГК-Алтай» - Аванесова ул., 103В	0,60	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	6,06	ЗАЯВКА ПОДАНА			
5	Котельная АО «СГК-Алтай» - Аванесова ул., 132	0,98	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	4,47	ЗАЯВКА ПОДАНА			
6	Котельная АО «СГК-Алтай» - Анатолия ул., 193А	0,78	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,86	ЗАЯВКА ПОДАНА			
7	Котельная АО «СГК-Алтай» - Бельмесево п., Мостовая ул., 11 / Отечественная ул., 22	0,43	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	13,61	ЗАЯВКА ПОДАНА			
8	Котельная АО «СГК-Алтай» - Власиха с., Первомайская ул., 50Б	1,41	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	13,29	ЗАЯВКА ПОДАНА			
9	Котельная АО «СГК-Алтай» - Власиха с., Строительная ул., 16А	4,58	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	48,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
10	Котельная АО «СГК-Алтай» - Водников ул., 12А	5,17	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	84,70	ЗАЯВКА ПОДАНА			
13	Котельная АО «СГК-Алтай» - Гоголя ул., 57А / Пушкина ул., 58	5,48	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	52,80	ЗАЯВКА ПОДАНА			
14	Котельная АО «СГК-Алтай» - Гоньба с., Советская ул., 1Б	0,70	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	5,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
15	Котельная АО «СГК-Алтай» - Змеиногорский тракт, 120П	6,28	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	104,78	ЗАЯВКА ПОДАНА			
16	Котельная АО «СГК-Алтай» - Интернациональная ул., 121Б	1,61	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	11,62	ЗАЯВКА ПОДАНА			
17	Котельная АО «СГК-Алтай» - Карла Маркса ул., 122	2,88	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	42,57	ЗАЯВКА ПОДАНА			
18	Котельная АО «СГК-Алтай» - Коммунаров пр-т, 57А	0,22	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК	КОНЦЕССИЯ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
20	Котельная АО «СГК-Алтай» - Красноармейский пр-т, 21 / Пушкина ул., 82	0,60	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,29	ЗАЯВКА ПОДАНА			

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
21	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лебяжье с., Опытная Станция ул., 4Б	2,12	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	38,29	ЗАЯВКА ПОДАНА			
22	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лебяжье с., Школьная ул., 65	0,31	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	2,44	ЗАЯВКА ПОДАНА			
23	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лесной п., 11А	1,57	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	77,86	ЗАЯВКА ПОДАНА			
24	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лесной п., Санаторная ул., 9	2,09	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	13,18	ЗАЯВКА ПОДАНА			
25	Котельная АО «СГК-Алтай» - Научный Городок п., 47	12,39	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	227,83	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
27	Котельная АО «СГК-Алтай» - Новомихайловка п., Школьная ул., 18	0,91	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	10,25	ЗАЯВКА ПОДАНА			
29	Котельная АО «СГК-Алтай» - Павловский тракт, 216К	0,99	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	3,01	ЗАЯВКА ПОДАНА			
11	Котельная АО «СГК-Алтай» - Парковая ул., 73	1,78	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	83,91	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ООО «ПКС»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
30	Котельная АО «СГК-Алтай» - Партизанская ул., 195	1,26	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	6,05	ЗАЯВКА ПОДАНА			
31	Котельная АО «СГК-Алтай» - Пушкина ул., 55	1,34	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	1,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
32	Котельная АО «СГК-Алтай» - Смородиновая ул., 18В	0,42	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	10,58	ЗАЯВКА ПОДАНА			
33	Котельная АО «СГК-Алтай» - 2-я Строительная ул., 54	0,39	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,99	ЗАЯВКА ПОДАНА			
34	Котельная АО «СГК-Алтай» - Тяптина ул., 40	1,02	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	16,04	ЗАЯВКА ПОДАНА			
35	Котельная АО «СГК-Алтай» - Центральный п., Промышленная ул., 3	6,72	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / КОНЦЕССИЯ	120,50	ЗАЯВКА ПОДАНА			
36	Котельная АО «СГК-Алтай» - Гоголя ул., 16	РЕЗЕРВ	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК	КОНЦЕССИЯ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
	Котельная АО «СГК-Алтай» - Чехова ул., 24	13,52	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	120,55	ЗАЯВКА ПОДАНА			
37	Котельная АО «СГК-Алтай» - Чкалова ул., 194	0,42	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ / КОНЦЕССИЯ	0,36	ЗАЯВКА ПОДАНА			
19	Котельная АО «СГК-Алтай» - Южный р. п., Герцена ул., 5Ж	Н/Д	АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
55	Котельная Санаторий «Барнаульский» - Парковая ул., 17А	12,73	Санаторий «Барнаульский»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			АО «СГК-Алтай»	11 579 444	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	КОНЦЕССИЯ	54,15	ЗАЯВКА ПОДАНА			
49	Котельная ООО «НИ-Строй» - Гоголя ул., 86	6,90	ООО «НИ-Строй»	699	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	12,59	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	ООО «НИ-Строй»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 24.04.2020 № 06
42	Котельная ООО «Алтай-	0,71	ООО «Алтайтеплоснаб»	10	ИСТОЧНИК / ТЕП-	СОБСТВЕННОСТЬ /	1,10	ЗАЯВКА ПО-	4	ООО «Алтайтеплоснаб»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб-

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	теплоснаб» - Смирнова ул., 1А				ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ		ДАНА			ственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 10.08.2020 № 57
45	Котельная ООО «Затан» - Змеиногорский тракт, 104Л	6,01	ООО «Затан»	8 994	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	40,33	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	7	ООО «Затан»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
46	Котельная ООО «Затан» - Ползунова ул., 45Б	1,50	ООО «Затан»	8 994	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
48	Котельная ООО «Нерудная партия» - Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20А	3,31	ООО «Нерудная партия» Комитет по управлению муниципальной собственностью города Барнаула	10	ИСТОЧНИК	АРЕНДА	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	10	ООО «Нерудная партия»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
47	Котельная ООО «СТПК» - Ленина пр-т., 8	0,46	ООО «СТПК» ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	10	ИСТОЧНИК	ВРЕМЕННОЕ ВЛАДЕНИЕ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	15	ООО «СТПК»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 12.11.2020 № 890
40	Котельная АО «Центральное ДСУ Алтайского края» - Фурманова ул., 12	1,80	АО «Центральное ДСУ Алтайского края»	1 298 847	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	5,67	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	17	АО «Центральное ДСУ Алтайского края»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
39	Котельная ООО «БТК Текстиль» - Кулагина ул., 8	27,80	ООО «БТК Текстиль»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	232,16	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	20	ООО «БТК Текстиль»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
41	Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов» - Кутузова ул., 260	4,80	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	242,66	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	26	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
38	Котельная АО «Авиа-предприятие «Алтай» - Павловский тракт, 226	6,40	АО «Авиапредприятие «Алтай»	32 602	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	86,13	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	27	АО «Авиапредприятие «Алтай»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
51	Котельная ООО «Теплоснаб» - Приречная ул., 13	7,86	ООО «Теплоснаб»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	44,01	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	29	ООО «Теплоснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
54	Котельная ПО «Коопцентр» - Гоголя ул., 19	0,76	ПО «Коопцентр»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	38,55	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	30	ПО «Коопцентр»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
43	Котельная ООО «Метеогарант» - Короленко ул., 122А	1,44	ООО «Метеогарант»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	62,74	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	31	ООО «Метеогарант»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
44	Котельная ООО «Метеогарант» - Ленина пр-т, 195А	2,41	ООО «Метеогарант»	10	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
53	Котельная ООО «Строймеханизация № 1» - Комсомольский пр-т, 122Д	8,99	ООО «Строймеханизация № 1»	8 479	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	0,28	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	32	ООО «Строймеханизация № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности (Код ЕТО)	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Котельная ООО «Строймеханизация № 1» - 6-я Нагорная ул., 15Г/10	2,92	ООО «Строймеханизация № 1»	8 479	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	204,86	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	ООО «Строймеханизация № 1»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 22.01.2025 № 1
50	Котельная ООО «Сибмодуль» - Змеиногорский тракт, 104П/2	6,04	ООО «Сибмодуль»	20	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	34	ООО «Сибмодуль»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Карнеол»	СВЕДЕНИЯ НЕ ПОДАЮТСЯ	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	227,54	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.015.000).

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории городского округа – города Барнаула

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теп- лоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации
ОБЪЕДИНЕННАЯ СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ			
1	Барнаульская ТЭЦ-2 АО «СГК-Алтай» - Бриллиантовая ул., 2	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
	Барнаульская ТЭЦ-3 АО «СГК-Алтай» - Тракторная ул., 7	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Коммунсервис»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
ЛОКАЛЬНЫЕ ЗОНЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ			
3	Котельная АО «СГК-Алтай» - Аванесова ул., 32	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная АО «СГК-Алтай» - Аванесова ул., 103В	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная АО «СГК-Алтай» - Аванесова ул., 132	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная АО «СГК-Алтай» - Анатолия ул., 193А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная АО «СГК-Алтай» - Бельмесево п., Мостовая ул., 11 / Отечественная ул., 22	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная АО «СГК-Алтай» - Власиха с., Первомайская ул., 50Б	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная АО «СГК-Алтай» - Власиха с., Строительная ул., 16А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная АО «СГК-Алтай» - Водников ул., 12А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная АО «СГК-Алтай» - Гоголя ул., 57А / Пушкина ул., 58	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная АО «СГК-Алтай» - Гоньба с., Советская ул., 1Б	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
15	Котельная АО «СГК-Алтай» - Змеиногорский тракт, 120П	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕП-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			ЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная АО «СГК-Алтай» - Интернациональная ул., 121Б	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная АО «СГК-Алтай» - Карла Маркса ул., 122	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная АО «СГК-Алтай» - Коммунаров пр-т, 57А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК
20	Котельная АО «СГК-Алтай» - Красноармейский пр-т, 21 / Пушкина ул., 82	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
21	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лебяжье с., Опытная Станция ул., 4Б	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лебяжье с., Школьная ул., 65	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
23	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лесной п., 11А	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
24	Котельная АО «СГК-Алтай» - Лесной п., Санаторная ул., 9	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная АО «СГК-Алтай» - Научный Городок п., 47	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная АО «СГК-Алтай» - Новомихайловка п., Школьная ул., 18	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная АО «СГК-Алтай» - Павловский тракт, 216К	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная АО «СГК-Алтай» - Парковая ул., 73	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «ПКС»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная АО «СГК-Алтай» - Партизанская ул., 195	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
31	Котельная АО «СГК-Алтай» - Пушкина ул., 55	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
32	Котельная АО «СГК-Алтай» - Смородиновая ул., 18В	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная АО «СГК-Алтай» - 2-я Строительная ул., 54	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная АО «СГК-Алтай» - Тяпина ул., 40	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная АО «СГК-Алтай» - Центральный п., Промышленная ул., 3	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная АО «СГК-Алтай» - Гоголя ул., 16	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК
	Котельная АО «СГК-Алтай» - Чехова ул., 24	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная АО «СГК-Алтай» - Чкалова ул., 194	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная АО «СГК-Алтай» - Южный р. п., Герцена ул., 5Ж	АО «СГК-Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
55	Котельная Санаторий «Барнаульский» - Парковая ул., 17А	Санаторий «Барнаульский»	ИСТОЧНИК
		АО «СГК-Алтай»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
49	Котельная ООО «НИ-Строй» - Гоголя ул., 86	ООО «НИ-Строй»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Смирнова ул., 1А	ООО «Алтайтеплоснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
45	Котельная ООО «Затан» - Змеиногорский тракт, 104Л	ООО «Затан»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная ООО «Затан» - Ползунова ул., 45Б	ООО «Затан»	ИСТОЧНИК
48	Котельная ООО «Нерудная партия» - Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20А	ООО «Нерудная партия»	ИСТОЧНИК
		Комитет по управлению муниципальной собственностью города Барнаула	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
47	Котельная ООО «СТПК» - Ленина пр-т., 8	ООО «СТПК»	ИСТОЧНИК

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ системы теплоснабжения (№ СЦТ)	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная АО «Центральное ДСУ Алтайского края» - Фурманова ул., 12	АО «Центральное ДСУ Алтайского края»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная ООО «БТК Текстиль» - Кулагина ул., 8	ООО «БТК Текстиль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов» - Кутузова ул., 260	КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай» - Павловский тракт, 226	АО «Авиапредприятие «Алтай»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
51	Котельная ООО «Теплоснаб» - Приречная ул., 13	ООО «Теплоснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
54	Котельная ПО «Коопцентр» - Гоголя ул., 19	ПО «Коопцентр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
43	Котельная ООО «Метеогарант» - Короленко ул., 122А	ООО «Метеогарант»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная ООО «Метеогарант» - Ленина пр-т, 195А	ООО «Метеогарант»	ИСТОЧНИК
53	Котельная ООО «Строймеханизация № 1» - Комсомольский пр-т, 122Д	ООО «Строймеханизация № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная ООО «Строймеханизация № 1» - 6-я Нагорная ул., 15Г/10	ООО «Строймеханизация № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
50	Котельная ООО «Сибмодуль» - Змеиногорский тракт, 104П/2	ООО «Сибмодуль»	ИСТОЧНИК
		ООО «Карнеол»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В целях покрытия существующих и перспективных нагрузок потребителей, повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения планируются изменения зон действия источников тепловой энергии, приведенные в таблице 12.1.

Таблица 12.1 - Программа переключения тепловых нагрузок котельных на территории городского округа – города Барнаула Алтайского края на другие источники тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Состав мероприятия	Год реализации
Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай»		
Котельная по адресу ул. Чехова, 24	Переключение потребителей котельной на БТЭЦ-3 (магистраль М-34)	2026

13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления городского округа - города Барнаула Алтайского края до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей.

Процесс передачи на обслуживание специализированным организациям бесхозных тепловых сетей определен Порядком оформления органами местного самоуправления города Барнаула бесхозного имущества, утв. Постановлением Администрации г. Барнаула №683 от 18.05.2022 г.

По данным администрации города Барнаула на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей уполномочен только филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай».

Перечень бесхозных тепловых сетей городского округа Барнаул по состоянию на конец 2024 года в однострубно́м исчислении приведен в таблице 13.1.

Таблица 13.1 – Перечень бесхозных тепловых сетей Филиал «БТСК» АО «СГК-Алтай» по состоянию на конец 2024 г.

№ пп	Адрес	Прот., м	Диаметр, мм	Границы учетного участка	Номер договора
1	От Кутузова, 2в до Гоголя, 215а	650			Бесхоз по Акту приема-передачи от 02.06.15 г.
2	От Гоголя, 219 до Загородная, 13	1395			Бесхоз по Акту приема-передачи от 02.06.15 г.
3	Павловский тракт, 28	410		-	Бесхоз по Акту приема-передачи от 10.07.15 г.
4	Новосибирская, 38	680		-	Бесхоз по Акту приема-передачи от 10.07.15 г.
5	ул. Чкалова, 51а	160	57/	От ТК до Чкалова, 51а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 10.07.15 г.
6	Гоголя, 240а	145			Бесхоз по Акту приема-передачи от 07.08.15 г.
7	Титова, 8	447	108/159/	От ТК-4 до ТК-4/1; От ТК-4/1 до ТК-4/2; От ТК-4/2 до ввода в здание Титова, 8; От ТК-4/2 до ввода в здание Титова, 8; От т.б до гаража	Бесхоз по Акту приема-передачи от 18.08.15 г.
8	Революционный, 120а	607		от ТК-30/1 (у жилого дома по ул. Димитрова, 152) до ТК-30/1а (у жилого дома по проезду Революционному, 120а); от ТК-30/1а до жилого дома по проезду Революционному, 120а.	Бесхоз по Акту приема-передачи от 21.07.16 г.
9	Павловский тракт, 128б	140		От ТК-8, расположенной во дворе жилого дома по Павловскому тракту, 128, до женской консультации №9 по Павловскому тракту, 128б и от ТК-8 до ТК-9, расположенной во дворе жилого жилого дома по Павловскому тракту, 128	Бесхоз по Акту приема-передачи от 28.12.16 г.
10	Гущина, 179	373,5	76/	От хоз.блока КГБУЗ Алт. Краевая клиническая больница Гущина, 179 до ТК-4 у Бактериологической лаборатории Попова, 29; От ТК-4 до морга Гущина, 179 через ТК-4/1	Бесхоз по Акту приема-передачи от 12.09.17 г.
11	Э.Алексеевой, 70	263		От ТК-134 до ж/д Алексеевой, 70; Транзит до бойлерной установки; Транзит после бойлерной установки	Бесхоз по Акту приема-передачи от 01.11.17 г.
12	пр.Строителей, 34	24		От ТК-1 до Строителей, 34	Бесхоз по Акту приема-передачи от 01.11.17 г.
13	По ул. Интернациональной от ТК-14 на пер. Зайчанский до ТК-4 на пер. Крайний	472	325/	По ул. Интернациональной от ТК-14 на пер. Зайчанский до ТК-4 на пер. Крайний	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.02.18 г.
14	ул. Чкалова, 40	84	57/	От ТК до Чкалова, 40	Бесхоз по Акту приема-передачи от 12.11.18 г.
15	ул. Крупской, 78	57	57/	От ТК-44/9/2 до стены дома ул.Крупкой, 78	Бесхоз по Акту приема-передачи от 12.11.18 г.
16	ул. 40 лет Октября, 5а	51	89/57/	От ТК-83/5 до ввода в ж/д 40 лет Октября, 5а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 12.11.18 г.
17	ул. Чеглецова, 23	54	89/	От Чеглецова, 21 до Чеглецова, 23	Бесхоз по Акту приема-передачи от 20.12.18 г.
18	ул. Анатолия, 304а	314	57/89/	От врезки до поворота на Анатолия, 304а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 12.04.19 г.
19	Шумакова, 50	117,2	108/89/	От ТК до Шумакова, 50	Бесхоз по Акту приема-передачи от 17.07.19 г.
20	Ускова, 25	40	133/	От УТ-8 до Ускова, 25	Бесхоз по Акту приема-передачи от 01.09.20 г.
21	Попова, 114	420	108/159/57/89/	От ЦТП №541 (Попова, 116) до Попова, 114 через ТК-541/2, ТК-11, ТК-12	Бесхоз по Акту приема-передачи от 01.09.20 г.
22	Солнечная поляна, 103	86	108/159/	От УТ-9 через УТ-10 до Солнечная поляна, 103	Бесхоз по Акту приема-передачи от 01.09.20 г.
23	проезд Кубанский, д. 19	762	108/159/219/	проезд Кубанский, д. 19	Бесхоз по Акту приема-передачи от 11.12.20 г.
24	ул. Молодежная, 14	488	108/133/	от ТК-49/11 (сущ) до жилого дома по ул.Молодежная, 14 через ТК-49/11/1 (территория Железнодорожной больницы) и ТК-49/11/2 (территория детского сада), транзит по подвальному помещению жилого дома ул.Молодежная, 14	Бесхоз по Акту приема-передачи от 11.12.20 г.
25	ул. Молодежная, 53	100	219/	от ТК-40 до жилого дома и транзит по дому ул.Молодежная, 53	Бесхоз по Акту приема-передачи от 10.12.20 г.
26	транзит по ул.Молодежной, 46	168	76/159/	транзит по подвальному помещению жилого дома по ул.Молодежной, 46	Бесхоз по Акту приема-передачи от 11.12.20 г.
27	от ТК-24/1 до Ленина, 147в	36	108/159/	от ТК-24/1 до Ленина, 147в	Бесхоз по Акту приема-передачи от 10.12.20 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ пп	Адрес	Прот., м	Диаметр, мм	Границы учетного участка	Номер договора
28	от ул.Гущина, 189 до школьного гаража	100	76/	от МБОУ "СОШ №106" по ул.Гущина, 189 до школьного гаража	Бесхоз по Акту приема-передачи от 10.12.20 г.
29	пр Комсомольский, 108	104	108/	от точки врезки в подвальном помещении административного здания по пр-ту Комсо- мольский, 108а до наружной стены здания КАУ "Алтайский государственный музы- кальный театр" по пр-ту Комсомольский, 108	Бесхоз по Акту приема-передачи от 10.12.20 г.
30	ул.Фурманова, 14 (второй ввод)	30	89/	от ТК-10 (смотровая) до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №10" ул.Фурманова, 14 (второй ввод)	Бесхоз по Акту приема-передачи от 10.12.20 г.
31	ул.Антон Петрова, 211	27	57/	от ТК 16 до жилого дома по ул.Антон Пет- рова, 211	Бесхоз по Акту приема-передачи от 11.12.20 г.
32	ул.Антон Петрова, 207 и ул.Советской Армии, 150	240	57/32/	от ТК-14 до жилых омов по ул.Антон Пет- рова, 207 и ул.Советской Армии, 150	Бесхоз по Акту приема-передачи от 11.12.20 г.
33	ул.Антон Петрова, 205	18	76/57/	от ТК 13 до жилого дома по ул.Антон Пет- рова, 205	Бесхоз по Акту приема-передачи от 11.12.20 г.
34	ул.Шукшина, 9а	72	89/25/45/	от жилого дома по ул.Шукшина, 9 до здания КГБУЗ "Женская консультация. Городская клиническая больница №11" по ул.Шукшина, 9а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 11.12.20 г.
35	ул.Папанинцев, 192	446	89/108/25/	от ЦТП №271 по ул.Папанинцев, 194 до здания сборного пункта Алтайского края ул.Папанинцев, 192	Бесхоз по Акту приема-передачи от 11.12.20 г.
36	п.Центральный, ул.Мира, 5а	44	57/32/	от точки врезки А до жилого дома в п.Центральный, ул.Мира, 5а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 10.12.20 г.
37	проезд 3-й Полярный	419	57/89/	От врезки в существующую сеть по ул. 80 Гвардейской дивизии (со стороны улицы) до забора, находящегося на земельном участке по ул. 80 Гвардейской Дивизии, 3; От забора до ТК-3 вблизи 3-й Полярный, 12 через ТК-1 и ТК-2; От ТК-3 до забора Стан- ционная, 71	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
38	ул. Профинтерна, 14а	337	89/108/	От ТК-44/2/8 до Профинтерна, 14а; Транзит по Профинтерна, 14а через ТК-44/2/9 до Профинтерна, 14; Транзитом по Профин- терна, 14 через ТК-44/2/10 до ТК-44/2/11	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
39	транзит по ул.Червоная, 8	40	76/	транзит по подвальному помещению зда- ния детского сада "Истоки" по ул.Червоная, 8 в сторону административ- ного здания ул.Червоная, 8г	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
40	пр-кт Красноармейский, 104	236	114/	транзитная тепловая сеть по подвальному помещению жилого дома пр-кт Красноар- мейский, 104	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
41	пр. Революционный, 112	414	325/	От ТК-30 Папанинцев, 192 до ТК-30/1 Рево- люционный, 112	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
42	От ЦТП Путиловская, 16а	3378	45/57/76/8 9/108/133/	От ЦТП Путиловская, 16а в частный сектор теплого кооператива №56. От ТК-1 у ЦТП до ТК-2 у Путиловская, 14; От ТК-2 до т.А/1 у Путиловская, 21; От ТК-2 до ТК-4 у Пути- ловская, 2; От ТК-5 у Садгородская, 1 до т.А у Садгородская, 5; От ТК-5 до т.В у Садго- родская, 3а; От ТК-1 до ТК-6 у Мира, 27; От ТК-6 до т.С у Мира, 33; От ТК-6 до ТК-7 у Мира, 23; От ТК-7 до ТК-8 у Мира, 13; От ТК-8 до ТК-9 у Мира, 7; От ТК-9 до ТК-10 у Энгельса, 22; От ТК-10 до ТК-11 у Энгельса, 1; От ТК-10 до ТК-12 у Энгельса, 45; От ТК- 8 до ТК-13 у Либкнехта, 25; От ТК-13 до ТК- 14 у Либкнехта, 39; От ТК-7 до ТК-15 у Люк- сембург, 6; От ТК-15 до ТК-16 Люксембург, 8; От ТК-16 до ТК-17 у Люксембург, 13; От ТК-17 до ТК-18 у Люксембург, 18а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
43	ул. Чкалова, 229	168	108/	От врезки до Чкалова, 229	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
44	пр-т Социалистический, 118	94	114/	транзитная тепловая сеть по подвальному помещению жилого дома по пр-ту Социали- стическому, 118	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
45	ул.Партизанская, 69	66	108/	от ТК-66/8а (на территории прокуратуры Алтайского края ул.Партизанская, 71) до наружной стены административного здания Министерства труда и социальной защиты Алтайского края по адресу: ул.Партизанская, 69	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ пп	Адрес	Прот., м	Диаметр, мм	Границы учетного участка	Номер договора
46	ул.Союза Республик, 27а	74	57/	надземный участок тепловой сети от точки А до элеваторного узла частного дома по ул.Союза Республик, 27а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
47	Павловский тракт, 243, 247 ул.Малахова, 119	148	219/108/15 9/	от ЦТП №23 по адресу Павловский тракт, 241 до группы жилых многоквартирных домов по адресу: Павловский тракт, 243, 247 ул.Малахова, 119 через ТК-1	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
48	Змеиногорский тракт, 51	138	76/32/57/	от ТК-15 (сущ.) до административного здания УФСБ России по Алтайскому краю по Змеиногорскому тракту, 51	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
49	ул.Ленинградская, 16	818	133/	от ТК-21а (сущ.) до подземной автостоянки жилого дома по ул.Ленинградская, 16 через ТК-21А/1	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
50	ул.Юрина, 180д	260	108/	от УТ-5 до жилого многоквартирного дома по ул.Юрина, 180д	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
51	пр. Комсомольский, 112	165	76/57/	транзитная тепловая сеть по цокольному этажу жилого дома по пр-ту Комсомольскому, 112	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
52	пр. Космонавтов, 8/22	82	76/	от УТ-5 через ТК-1 до цоколя здания СДЮСШОР "Спарта" по пр-ту Космонавтов, 8/22	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
53	от ЦТП ул.Рощинская, 18	4497	32/57/76/8 9/108/159/	Тепловой кооператив №11В От УТ-159 до ЦТП ул.Рощинская, 18; От ЦТП до ТК-1; От ТК-1 до врезки на Модельный, 10; От ТК-1 до ТК-2 (Рощинская/Модельная); От ТК-2 до врезки на Модельная, 11; От ТК-2 до ТК-3 (Рощинская/Курганский); От ТК-3 до Курганский, 11; От ТК-3 до ТК-4 (Рощинская/Кузнечная); От ТК-4 до Кузнечная, 11а; От ТК-4 до ТК-5 (Рощинская/Литейная); От ТК-5 до т.А между Смирнова, 3 и 5; От ТК-5 до ТК-8 у Литейная, 35; От ТК-9 у Литейная, 10 по Аэродромной до т.Б (врезка на Новороссийская, 4); От т.Б до т.В (врезка на Новороссийская, 16); От ЦТП до т.Г (врезка на С.Западная, 73); От т.Г до т.Д (врезка на Смирнова, 15)	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
54	пр-кт Комсомольский, 100	30	89/	От ТК-53а/14/2 до пр-кт Комсомольский, 100	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
55	Змеиногорский тракт, 73	140	133/	от точки А у здания городской больницы №5 Змеиногорский тракт, 75 до здания КГБСУСО "Барнаульский дом-интернат для престарелых и инвалидов (ветеранов войны и труда) Змеиногорский тракт, 73	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
56	до ул.Садгородской, 18-34	614	45/57/89/	от ТК-53А/5/3 (сущ.), расположенной по ул.Коммунальной, 13в до ул.Садгородской, 18-34	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
57	пр.у Прямой, 6	552	76/133/45/	по подвальному помещению жилого дома ул.Эмилии Алексеевой, 65 до жилого дома по проезду Прямому, 6	Бесхоз по Акту приема-передачи от 19.03.21 г.
58	ул.Кулагина, 10	150	76/45/	от забора к зданию поликлиники №5 по ул.Кулагина, 10	Бесхоз по Акту приема-передачи от 23.03.21 г.
59	пр-кт Социалистический, 116г	48	57/	пр-кт Социалистический, 116г (от ТК-1 до гаражей администрации Железнодорожного района)	Бесхоз по Акту приема-передачи от 23.03.21 г.
60	ул.Петра Сухова, 28а	60	57/	от ТК-76/2/6 до ввода в здание по ул.Петра Сухова, 28а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 23.03.21 г.
61	ул. Пушкина, 58	717	57/108/159 /219/273/	от стены котельной по ул.Пушкина, 58/ ул.Гоголя, 57а до ТК-1 (ул.Гоголя, 48 1-я очередь строительства тепловой сети к зданию администрации города по ул.Гоголя, 48; от стены котельной по ул.Пушкина, 58 / ул.Гоголя, 57а до ТК у здания по ул.Гоголя, 59 (через пр-кт Социалистический); от врезки между домами по ул.Пушкина, 64 и 62 до жилого дома по ул.Пушкина, 47	Бесхоз по Акту приема-передачи от 01.02.21 г.
62	ул.Пролетарская, 56	153	57/	От ТК (УТ-2) к жилому дому ул.Пролетарская, 56	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
63	От ТК-131/7 (сущ.) до ЭУ на ул.Западной 13-ой	236	89/	От ТК-131/7 (сущ.) до павильона с элеваторным узлом №1 на ул.Западной 13-ой	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
64	Ул.Льва Толстого, 9-18	216	57/25/	От ул. Льва Толстого, 9 до Толстого, 18	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
65	Ул.Чайковского, 43	40	108/	От ТК-3 до ул.Чайковского, 43	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ пп	Адрес	Прот., м	Диаметр, мм	Границы учетного участка	Номер договора
66	Ул.Чкалова, 194	84	57/	Ул.Чкалова, 194	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
67	ул.Тимуровская, 60-62	104	133/	От ТК-1 у административного здания по ул.Тимуровская, 23 до ТК-2, расположенной между домами ул.Тимуровская, 60 и 62	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
68	пр. Ленина, 49	40	76/108/	Транзит по подвальному помещению дома пр-кт Ленина, 49	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
69	пер. Колхозный, 19, ул. Пролетарская, 283	254	76/	От точки А на пересечении пер. Колхозный и ул.Интернациональной по пер. Колхозному до врезок на жилые дома пер. Колхозный, 19 ул. Пролетарская, 283	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
70	От ТК до жилого дома по ул.Интернациональная, 316	80	57/	От ТК до жилого дома по ул.Интернациональная, 316	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
71	ул.Новороссийская, 29	33	57/	От ТК-3032/3 (сущ.) до жилого дома по ул.Новороссийская, 29	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
72	пр. Лагерный, 55	1264	76/57/	От пр-да Гранитного, 30 до пр-да Лагерного, 55	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
73	пр. Центральный, 52	1080	159/89/108/	От ул. Советской Армии до пр-да Центрального, 52	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
74	пр. Волейбольный, 63	1440	76/32/45/	От ул. С.Армии до пр-да Волейбольного, 63	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
75	Пр-д Колодезный	400	57/	От врезки по пр. Колодезный	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
76	ул.Телефонная, 173а - 203	1010	57/45/	От ТК по ул.Телефонной, 173а до точки А по ул.Телефонной, 203	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
77	ул.Телефонная, 76 - 82	380	89/45/57/	От ТК-3 по ул.Телефонная, 76 до ТК-4 по ул.Телефонная, 82	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
78	пр. Гранитный, 60	1780	76/57/	От ул. С.Армии до пр-да Гранитного, 60	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
79	ул.Речная 1-я, 9	6635	25/45/57/76/89/108/133/159/219/	От ЦТП по ул.Речная 1-я, 9 (сети теплового кооператива №12а). По улицам Речная, 1-я Речная, 2-я Речная, 5-я Западная, Достоевского, 4-я Западная, Ростовский проезд, Смирнова, Горно Алтайская	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
80	От ТК-2 по ул.Советской Армии, 95а до ул.Цукановой, 10	900	57/76/45/	От ТК-2 по ул.Советской Армии, 95а до ул.Цукановой, 10	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
81	ул.Червоная, 8	253	108/76/	От ТК-25/3 до стены здания по ул.Червоная, 10; транзит ул.Червоная, 10; транзит ул. Червоная, 8 корпус 1; от ул. Червоная, 8 корпус 1 до ул.Червоная, 8 корпус 2	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
82	С.Лебяжье, ул.Центральная, 2-18, ул.Школьная, 1-23	800	57/108/	С.Лебяжье, ул.Центральная, 2-18, ул.Школьная, 1-23	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
83	ул.Ляпидевского, 17	102	57/	От врезки в тепловую сеть Д-159 мм до стены здания по ул.Ляпидевского, 17	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
84	ул.Короленко, 91	120	89/76/	От ТК-237/8 (сущ.) до наружной стены здания по ул.Короленко, 91	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
85	ул.Интернациональная, 45	72	57/	От ТК-66/5в (сущ.) до здания по ул.Интернациональная, 45	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
86	ул. Льва Толстого, 38а	522	108/	От ТК-1 до административного здания по ул. Льва Толстого, 38а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
87	ул.Союза Республик, 1	168	57/25/	По ул.Союза Республик от здания №5 до жилого дома №1 через транзит по подвальному помещению жилого дома по ул.Союза Республик, 3	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
88	ул.Малахова, 122	624	219/76/108/	ул.Малахова, 122	Бесхоз по Акту приема-передачи от 08.04.21 г.
89	Интернациональная, 82	100	57/	От ТК-44/36а до Интернациональная, 82	Бесхоз по Акту приема-передачи от 25.03.21 г.
90	ул. Папанинцев, 105	160	325/	От ТК-44/17 до ТК-44/17а у Папанинцев, 105	Бесхоз по Акту приема-передачи от 24.03.21 г.
91	Шевченко, 52а	60	89/	Транзит по Шевченко, 52а	Бесхоз по Акту приема-передачи от 22.06.21 г.
92	Обской бульвар, 30	308	89/	от УТ до Обской бульвар, 30	Постановление от 05.11.2024
93	От ЭУ на ул. 13-я Западная	268	57/	От павильона с элеваторным узлом до врезок на ул. 13-я Западная, 2 и ул. 13-я Западная, 10	Бесхоз по Акту приема-передачи от 01.07.21 г.

14 РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

14.1 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 территории городского округа - города Барнаула Алтайского края действует «Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Алтайского края», утвержденная постановлением Правительства Алтайского края от 27 июня 2022 года № 231.

В соответствии с вышеуказанной программой на территории Алтайского края до 2031 года планируется перевод 209 котельных на природный газ, перевод котельных на сжиженный природный газ не планируется.

В соответствии Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы утвержденной приказом Министерства энергетики № 2328 от 29 ноября 2024 года прирост мощности на электростанциях энергосистемы Республики Алтай и Алтайского края, расположенных на территории Алтайского края, в период 2024-2029 годов предусматривается в результате проведения модернизации существующего генерирующего оборудования в объеме 10 МВт на Барнаульской ТЭЦ-3 (модернизация в 2026г. турбины Т-175/210-130 ст. №2).

14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива, отсутствуют.

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

При корректировке «Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Алтайского края», предлагается учесть значения годовых расходов топлива и максимальных часовых расходов топлива при расчетной температуре наружного воздуха и в летний период на существующих источниках теплоснабжения.

Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии представлены в разделе 8 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа - города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 10 «Перспективные топливные балансы».

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

Основными целями Схемы и программы развития электроэнергетических систем РосЗсии на 2025-2030 годы, утвержденной приказом Минэнерго России № 2328 от 29 ноября 2024 года, являются:

- формирование состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее – ТИТЭС) на период 2025 – 2030 годов;
- предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 1286;
- определение решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше в ЕЭС России и 35 кВ и выше в ТИТЭС, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам на период 2025 – 2030 годов, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЕЭС России, отдельных ее частей и ТИТЭС в области допустимых значений.

В таблице 14.1 приведена динамика потребления электрической энергии и мощно-

сти энергосистемы Алтайского края за ретроспективный период 2019-2023 гг.

В таблице 14.2 приведен прогноз балансовых показателей Алтайского края на 2025-2030 гг.

Таблица 14.1 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Алтайского края за ретроспективный период 2019-2023 гг.

Показатель	Год				
	2019	2020	2021	2022	2023
Потребление электрической энергии, млн кВтч	10068	9849	10249	10277	10464
Годовой темп прироста, %	-1,77	-2,18	4,06	0,27	1,82
Максимум потребления мощности, МВт	1712	1666	1706	1831	1806
Годовой темп прироста, %	-5,31	-2,69	2,40	7,33	-1,37
Число часов использования максимума потребления мощности	5881	5912	6008	5613	5794
Дата и время прохождения максимума потребления мощности, дд.мм/чч:мм	08.02 06:00	10.12 06:00	25.01 07:00	08.12 07:00	14.12 06:00
Среднесуточная ТНВ, °С	-32,6	-13,0	-33,6	-27,4	-21,4

Таблица 14.2 – Прогноз балансовых показателей Алтайского края на 2025-2030 гг.

Показатель	Единица измерения	Прогноз					
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Потребление электрической энергии	млн кВт-ч	10903	10931	11022	11133	11169	11234
Максимум потребления мощности	МВт	1862	1872	1884	1897	1908	1920
Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1576,3	1586,3	1586,3	1586,3	1586,3	1586,3
Число часов использования максимума потребления мощности	час/год	5856	5839	5850	5869	5854	5851

Из приведенных выше таблиц следует:

- за период 2019-2023 годов потребление электрической энергии Алтайского края увеличилось на 187 млн кВтч и составило 110464 млн кВтч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 0,63 %; наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 4,06 % в 2021 году; наибольшее снижение потребления электрической энергии зафиксировано в 2020 году и составило 2,18 %;
- за период 2019-2023 годов максимум потребления мощности Алтайского края увеличилось на 96 МВт и составило 1806 МВт; прирост мощности соответствует среднегодовому темпу прироста 0,26 %;

- наибольший годовой прирост мощности Алтайского края составил 7,33 % в 2022 году; наибольшее годовое снижение мощности зафиксировано в 2019 году и составило 5,31 %;
- потребление электрической энергии по территории Алтайского края прогнозируется на уровне 11234 млн кВтч; Среднегодовой темп прироста составит 0,60 %;
- максимум потребления мощности Алтайского края к 2030 году прогнозируется на уровне 1920 МВт; среднегодовой темп прироста составит 0,62 %;
- годовое число часов использования максимума потребления мощности энергосистемы Алтайского края в 2025-2030 годах прогнозируется в диапазоне 5839-5869 час/год.

Прирост мощности на электростанциях энергосистемы Республики Алтай и Алтайского края, расположенных на территории Алтайского края, в период 2025-2030 годов предусматривается в результате проведения модернизации существующего генерирующего оборудования в объеме 10 МВт на Барнаульской ТЭЦ-3 (модернизация в 2026г. турбины Т-175/210-130 ст. №2).

Для справки: Конкурентный отбор мощности прошли все турбоагрегаты Барнаульской ТЭЦ-3 и турбоагрегаты ст. № 5-7 Барнаульской ТЭЦ-2. Турбогенераторы БТЭЦ-2 ст. №№ 6 и 7 до 2022 года работали в статусе вынужденного генератора (ВГ), ст. №№ 8 и 9 являются объектами договора о предоставлении мощности (ДПМ). В таблице 2.3 представлен статус каждого турбоагрегата Барнаульских ТЭЦ на рынке электрической мощности за период с 2020 по 2027 годы.

Таблица 14.3 – Статус турбоагрегатов Барнаульских ТЭЦ на рынке электрической мощности

Турбоагрегат	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
БТЭЦ-2								
ПТ-60-120/13 ст. №5	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПР-60-120/13/1,2 ст. №6	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Р-25-130-13 ст. №7	ВГ(тепло)	ВГ(тепло)	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-65-130-2М ст.№8	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ
Т-65-130-2М ст.№9	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ	ДПМ
БТЭЦ-3								
ПТ 80/100-130/13 ст.№1	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т175/210-130 ст.№2	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т190/220-130 ст.№3	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

14.5 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

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в настоящем документе не предусмотрены.

14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения и водоотведения утверждена постановлением администрации города Барнаула от 11.10.2021 №1533 «Об утверждении актуализированной (откорректированной) Схемы водоснабжения и водоотведения городского округа – города Барнаула Алтайского края до 2031 года».

Решения (вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, в вышеуказанном документе не предусмотрены.

14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке схемы водоснабжения и водоотведения городского округа – города Барнаула Алтайского края необходимо учесть:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- необходимость обеспечения системами водоснабжения и водоотведения новых котельных, указанных в п. 14.3.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в разделе 3 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа - города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА - ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

Для городского округа развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городскому округу в целом.

Для ценовых зон теплоснабжения дополнительно приводятся целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 15.1-15.11), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 15.12-15.31), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);

- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения городского округа (таблицы 15.32-15.36), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

В таблицах 15.37 и 15.38 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 15.39 - индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Барнауле.

Индикатор, характеризующий 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, представлен для всего города Барнаула в таблице 15.32. Документ, подтверждающий отсутствие вышеуказанных фактов, приведен в Приложении к Главе 13.

15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Барнаульская ТЭЦ-2 АО «СГК-Алтай», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	6344,1	6445,4	6595,6	7431,6	7661,8	7704,3	7751,5	7831,5	7895,0	8049,3	8044,2	8029,2	8152,6	8200,7	8220,3	8292,8	8410,8	8466,4	8588,4	8692,4	8802,3
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{р.одф}$	тыс. м²	2759,7	2761,7	2793,6	3115,2	3161,3	3158,3	3163,0	3146,4	3135,4	3155,2	3165,5	3205,3	3218,2	3212,2	3225,7	3216,4	3231,2	3244,6	3282,6	3322,8	3357,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	880,42	885,01	891,46	986,82	969,46	968,00	966,31	965,74	965,62	975,78	971,98	970,10	974,81	971,98	970,84	968,53	973,72	973,72	981,75	987,74	994,56
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{жф}$	Гкал/ч	491,772	494,642	502,303	601,387	581,183	580,686	580,445	582,625	585,750	594,042	589,467	585,083	589,221	588,110	586,195	586,292	590,837	590,683	595,450	599,016	603,065
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	434,790	437,168	446,736	549,109	530,242	529,602	529,218	531,086	533,866	540,027	535,541	531,293	534,014	532,606	530,590	530,544	533,737	533,466	537,322	540,201	543,473
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	56,982	57,474	55,567	52,279	50,941	51,085	51,227	51,539	51,884	54,015	53,926	53,789	55,207	55,504	55,605	55,748	57,101	57,217	58,128	58,815	59,592
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	388,645	390,370	389,157	385,438	388,283	387,315	385,861	383,115	379,865	381,737	382,515	385,013	385,585	383,875	384,640	382,233	382,878	383,032	386,295	388,727	391,491
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	371,565	373,203	369,777	347,678	370,600	369,662	368,318	365,666	362,571	364,122	364,961	367,341	367,774	366,165	367,031	364,767	365,264	365,535	368,674	371,045	373,723
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	17,080	17,167	19,380	37,759	17,683	17,652	17,543	17,449	17,294	17,615	17,554	17,673	17,811	17,710	17,609	17,466	17,613	17,497	17,621	17,682	17,768
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	1421,9	1588,9	1412,1	1485,5	1405,1	1528,6	1522,9	1512,4	1510,2	1526,6	1513,5	1498,7	1505,5	1490,4	1482,9	1473,1	1481,8	1481,8	1494,7	1505,6	1516,8
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	800,57	897,55	777,17	819,82	777,47	848,65	848,39	847,90	850,63	864,57	856,96	847,25	855,66	849,86	846,86	846,06	855,63	858,29	868,67	877,27	886,49
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	563,97	632,22	548,58	578,87	548,18	596,42	593,90	591,22	590,85	598,37	591,39	583,31	586,49	580,76	577,68	574,84	579,32	579,35	584,55	588,65	593,14
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	237,31	266,40	228,59	240,95	229,29	252,24	254,50	256,68	259,77	266,20	265,57	263,94	269,17	269,10	269,18	271,21	276,31	278,94	284,12	288,62	293,34
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	621,33	691,30	634,92	665,66	627,61	680,00	674,54	664,52	659,62	662,01	656,57	651,46	649,88	640,53	636,02	627,04	626,22	623,56	626,06	628,31	630,27
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	560,05	623,00	572,33	599,99	565,37	612,26	607,03	597,95	593,74	595,82	590,82	585,58	583,89	575,22	570,98	562,56	561,44	558,47	560,39	562,00	563,43
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	63,53	71,62	62,59	65,66	62,24	67,74	67,51	66,56	65,88	66,19	65,74	65,87	65,99	65,31	65,04	64,48	64,77	65,09	65,67	66,31	66,84
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,5	67,8	67,7	67,4	63,1	62,7	62,3	61,8	61,7	61,2	60,7	60,3	59,7	59,2	58,9	58,3	57,9	57,5	57,1	56,7	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,089	0,098	0,083	0,078	0,072	0,077	0,077	0,075	0,075	0,074	0,074	0,073	0,072	0,071	0,070	0,069	0,069	0,068	0,068	0,068	0,067
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С х сут)	14,15	15,61	13,24	12,40	11,39	12,32	12,19	12,01	11,91	11,83	11,70	11,56	11,45	11,27	11,18	11,03	10,96	10,89	10,83	10,78	10,72
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	134,6	135,1	132,4	111,6	117,2	117,0	116,4	116,2	115,6	115,4	115,3	114,6	114,3	114,0	113,8	113,4	113,0	112,7	112,3	111,7	111,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С х сут)	32,3	35,9	32,6	30,6	28,5	30,8	30,5	30,2	30,1	30,1	29,7	29,1	28,9	28,5	28,2	27,8	27,7	27,4	27,2	26,9	26,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3451	0,3435	0,3426	0,3756	0,3654	0,3614	0,3574	0,3538	0,3505	0,3509	0,3464	0,3426	0,3412	0,3372	0,3338	0,3301	0,3319	0,3378	0,3376	0,3367	0,3390
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2211	0,2454	0,2108	0,2203	0,2066	0,2227	0,2196	0,2166	0,2145	0,2152	0,2108	0,2060	0,2053	0,2015	0,1986	0,1959	0,1975	0,2010	0,2010	0,2007	0,2022
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00287	0,00295	0,00294	0,00271	0,00285	0,00317	0,00304	0,00305	0,00306	0,00308	0,00313	0,00318	0,00318	0,00318	0,00321	0,00323	0,00324	0,00327	0,00330	0,00332	0,00334
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,84	1,90	1,81	1,59	1,61	1,96	1,87	1,87	1,87	1,89	1,91	1,91	1,92	1,90	1,91	1,92	1,93	1,95	1,96	1,98	1,99

Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Барнаульская ТЭЦ-3 ЕТО №1 АО «СГК-Алтай» с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	7518,9	7949,9	8274,3	7785,6	8086,5	8318,6	8465,9	8649,1	8781,6	8904,5	9082,2	9241,3	9447,9	9656,4	9817,1	10024,7	10228,4	10486,2	10688,0	10888,7	11089,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	3270,7	3406,3	3504,6	3263,6	3336,6	3410,1	3454,5	3474,9	3487,5	3490,5	3574,0	3689,1	3729,5	3782,4	3852,4	3888,1	3929,5	4018,6	4085,1	4162,3	4230,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1102,09	1151,09	1178,45	1085,82	1065,81	1087,79	1098,61	1110,24	1117,92	1121,68	1139,52	1159,46	1172,09	1187,65	1203,56	1215,72	1228,71	1252,05	1268,12	1284,19	1300,26
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	627,949	655,913	674,707	660,222	645,027	658,653	666,154	676,078	684,428	688,997	697,306	705,712	714,900	725,198	733,589	742,947	752,580	766,856	776,602	786,411	796,193
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	515,306	539,213	560,438	575,268	559,635	571,831	577,997	586,536	593,820	597,407	604,643	611,499	618,858	627,146	633,662	641,343	649,081	660,737	668,678	676,687	684,664
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	112,643	116,701	114,269	84,954	85,392	86,822	88,157	89,542	90,608	91,590	92,663	94,214	96,042	98,052	99,927	101,604	103,499	106,119	107,924	109,724	111,529
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	474,137	495,175	503,745	425,602	420,786	429,140	432,456	434,160	433,490	432,680	442,216	453,750	457,192	462,448	469,975	472,777	476,126	485,194	491,518	497,779	504,067
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	440,373	460,316	463,892	364,241	391,143	399,138	402,266	403,845	403,288	402,811	412,052	422,795	426,207	431,161	438,330	440,944	444,201	452,742	458,801	464,792	470,815
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	33,764	34,858	39,853	61,361	29,643	30,002	30,190	30,315	30,202	29,869	30,164	30,954	30,985	31,287	31,645	31,833	31,925	32,452	32,717	32,987	33,252
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	2031,0	2340,7	2360,2	2062,4	2398,7	2300,0	2312,5	2329,2	2339,2	2341,5	2359,6	2387,0	2404,0	2429,7	2453,1	2471,3	2490,9	2531,7	2559,8	2589,7	2617,8
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1143,53	1322,30	1298,96	1138,23	1327,28	1276,90	1288,23	1305,82	1317,50	1326,09	1335,99	1349,44	1366,26	1385,51	1400,94	1419,38	1438,29	1466,35	1487,66	1508,95	1530,03
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	805,57	931,41	916,90	803,70	935,84	897,38	901,80	910,52	915,15	917,79	921,96	929,06	936,48	946,81	955,64	964,38	973,82	989,79	1001,08	1012,51	1023,73
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	338,97	392,47	382,06	334,53	391,44	379,52	386,44	395,30	402,35	408,30	414,02	420,39	429,79	438,71	445,30	455,00	464,47	476,56	486,58	496,44	506,29
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	887,50	1018,44	1061,20	924,19	1071,45	1023,14	1024,25	1023,40	1021,66	1015,41	1023,58	1037,60	1037,69	1044,24	1052,16	1051,95	1052,65	1065,32	1072,16	1080,73	1087,81
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	799,98	917,83	956,59	833,03	965,19	921,22	921,74	920,89	919,62	913,89	921,09	932,68	932,32	937,77	944,56	943,77	943,77	954,12	959,70	966,67	972,45
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	90,74	105,52	104,61	91,17	106,25	101,92	102,50	102,51	102,04	101,52	102,49	104,92	105,37	106,47	107,60	108,18	108,88	111,20	112,46	114,06	115,36
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,5	67,8	67,7	67,4	63,1	62,7	62,3	61,8	61,7	61,2	60,7	60,3	59,7	59,2	58,9	58,3	57,9	57,5	57,1	56,7	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,107	0,117	0,111	0,103	0,116	0,108	0,107	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,099	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,094	0,093	0,092
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	17,05	18,64	17,63	16,43	18,42	17,17	16,95	16,75	16,58	16,40	16,15	16,00	15,77	15,60	15,49	15,31	15,15	15,02	14,91	14,80	14,69
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	134,6	135,1	132,4	111,6	117,2	117,0	116,4	116,2	115,6	115,4	115,3	114,6	114,3	114,0	113,8	113,4	113,0	112,7	112,3	111,7	111,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	38,9	42,9	43,4	40,6	46,0	43,0	42,5	42,2	42,0	41,7	41,0	40,2	39,8	39,5	39,0	38,6	38,2	37,8	37,4	37,0	36,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3113	0,3219	0,3264	0,2978	0,2895	0,2927	0,2928	0,2931	0,2924	0,2907	0,2926	0,2951	0,2956	0,2969	0,2982	0,2986	0,3018	0,3130	0,3142	0,3154	0,3194
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,2276	0,2605	0,2539	0,2204	0,2542	0,2414	0,2403	0,2404	0,2394	0,2379	0,2368	0,2364	0,2362	0,2367	0,2368	0,2369	0,2392	0,2474	0,2481	0,2487	0,2515
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00303	0,00312	0,00309	0,00284	0,00297	0,00330	0,00317	0,00317	0,00318	0,00320	0,00325	0,00330	0,00330	0,00330	0,00334	0,00335	0,00336	0,00340	0,00342	0,00344	0,00346
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,22	2,52	2,41	2,11	2,61	2,73	2,60	2,60	2,60	2,62	2,63	2,65	2,64	2,63	2,65	2,66	2,67	2,68	2,70	2,71	2,73

Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности систем теплоснабжения котельных ЕТО №1 АО «СГК-Алтай» , с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	316,9	324,8	324,1	335,2	281,2	240,9	242,3	245,0	245,8	248,1	248,9	249,0	251,9	254,3	256,4	259,3	261,9	263,7	265,4	267,1	268,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	137,8	139,2	137,3	140,5	116,0	98,8	98,9	98,4	97,6	97,2	98,0	99,4	99,4	99,6	100,6	100,6	100,6	101,0	101,4	102,1	102,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	42,867	43,464	42,801	43,279	34,941	29,838	29,764	29,764	29,618	29,572	29,572	29,572	29,572	29,572	29,702	29,702	29,702	29,702	29,702	29,702	29,702
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	23,711	24,052	23,937	26,410	20,855	17,838	17,816	17,892	17,902	17,930	17,859	17,759	17,791	17,807	17,844	17,889	17,925	17,919	17,913	17,908	17,903
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	21,715	22,033	21,955	24,768	19,462	16,559	16,540	16,613	16,623	16,644	16,572	16,475	16,501	16,513	16,549	16,590	16,621	16,613	16,604	16,596	16,589
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	1,996	2,019	1,982	1,642	1,393	1,278	1,275	1,279	1,280	1,286	1,287	1,284	1,290	1,293	1,296	1,299	1,304	1,306	1,309	1,312	1,314
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	19,156	19,412	18,864	16,869	14,086	12,000	11,948	11,872	11,716	11,642	11,713	11,813	11,781	11,765	11,858	11,813	11,777	11,783	11,789	11,794	11,799
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	18,558	18,809	18,173	15,683	13,602	11,559	11,512	11,439	11,289	11,222	11,294	11,391	11,365	11,353	11,447	11,406	11,375	11,383	11,392	11,400	11,407
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,598	0,603	0,691	1,186	0,484	0,442	0,437	0,433	0,426	0,420	0,419	0,422	0,416	0,413	0,410	0,407	0,402	0,400	0,397	0,394	0,392
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	80,750	80,750	79,807	92,164	91,129	73,714	73,493	73,493	73,097	72,983	72,983	72,983	72,983	72,983	73,117	73,117	73,117	73,117	73,117	73,117	73,117
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	45,465	45,616	43,923	50,864	50,424	40,923	40,941	41,202	41,171	41,333	41,323	41,259	41,479	41,617	41,756	41,994	42,218	42,350	42,493	42,604	42,734
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	32,028	32,131	31,004	35,915	35,553	28,760	28,660	28,729	28,598	28,607	28,517	28,406	28,431	28,439	28,484	28,532	28,585	28,586	28,594	28,587	28,593
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	13,477	13,539	12,919	14,949	14,871	12,163	12,281	12,473	12,573	12,727	12,806	12,853	13,048	13,178	13,273	13,462	13,634	13,763	13,898	14,016	14,141
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	35,285	35,134	35,884	41,300	40,705	32,791	32,552	32,291	31,926	31,650	31,660	31,724	31,504	31,366	31,361	31,123	30,899	30,767	30,624	30,513	30,383
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	31,805	31,663	32,346	37,226	36,668	29,524	29,294	29,056	28,737	28,485	28,490	28,516	28,305	28,168	28,154	27,922	27,703	27,556	27,412	27,293	27,161
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	3,608	3,640	3,537	4,074	4,037	3,266	3,258	3,235	3,189	3,164	3,170	3,208	3,199	3,198	3,207	3,201	3,196	3,212	3,212	3,220	3,222
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,5	67,8	67,7	67,4	63,1	62,7	62,3	61,8	61,7	61,2	60,7	60,3	59,7	59,2	58,9	58,3	57,9	57,5	57,1	56,7	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,101	0,099	0,096	0,107	0,126	0,119	0,118	0,117	0,116	0,115	0,115	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108	0,108	0,107	0,106
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	16,08	15,74	15,22	17,05	20,12	19,00	18,82	18,66	18,51	18,35	18,23	18,15	17,96	17,80	17,68	17,51	17,37	17,25	17,15	17,03	16,93
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	134,7	135,1	132,4	111,6	117,3	117,0	116,4	116,2	115,7	115,5	115,2	114,6	114,3	114,0	113,8	113,4	113,1	112,7	112,4	111,7	111,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	36,7	36,2	37,5	42,2	50,3	47,6	47,1	47,0	46,9	46,6	46,3	45,7	45,3	45,0	44,5	44,2	43,8	43,4	43,0	42,5	42,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3897	0,3951	0,3891	0,3934	0,3176	0,2713	0,2706	0,2706	0,2693	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2912	0,2921	0,2819	0,3265	0,3232	0,2615	0,2605	0,2612	0,2600	0,2601	0,2592	0,2582	0,2585	0,2585	0,2589	0,2594	0,2599	0,2599	0,2599	0,2599	0,2599
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00280	0,00288	0,00287	0,00263	0,00280	0,00313	0,00300	0,00300	0,00301	0,00303	0,00308	0,00313	0,00313	0,00313	0,00315	0,00317	0,00318	0,00320	0,00323	0,00325	0,00327
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,09	2,13	2,08	2,19	2,85	3,02	2,89	2,90	2,91	2,93	2,97	3,00	3,01	3,01	3,02	3,04	3,06	3,08	3,11	3,12	3,14

Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования БТЭЦ-2

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133	1 133
базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	668	668	668	668	668	668	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653	653
пиковая	Гкал/ч	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	757	766	774	803	804	803	801	801	801	811	807	805	810	807	806	803	809	809	809	809	809
Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	31	30	29	27	27	27	26	26	26	25	26	26	25	26	26	26	25	25	25	25	25
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1 992	2 178	2 024	2 100	2 002	2 100	2 100	2 092	2 089	2 106	2 091	2 076	2 084	2 068	2 062	2 051	2 061	2 061	2 075	2 087	2 099
из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1 917	1 732	1 622	1 952	1 740	1 826	1 825	1 819	1 816	1 831	1 818	1 805	1 811	1 797	1 792	1 783	1 791	1 791	1 804	1 814	1 824
Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,96	0,80	0,80	0,93	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	332,8	336,2	365,1	345,4	371,0	367,6	367,6	367,9	368,0	367,5	367,9	368,3	368,1	368,6	368,7	369,1	368,8	368,8	368,4	368,0	367,7
УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	297,9	303,0	296,5	289,4	301,3	298,5	298,5	298,7	298,8	298,4	298,7	299,1	298,9	299,3	299,4	299,6	299,4	299,4	299,1	298,8	298,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	137,1	141,8	146,7	142,3	147,2	145,3	145,4	145,5	145,6	145,2	145,5	145,9	145,7	146,0	146,2	146,4	146,2	146,2	145,9	145,6	145,4
Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	78	78	69	71	65	66	66	66	66	67	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 862	2 037	1 892	1 937	1 866	1 958	1 983	1 976	1 973	1 989	1 975	1 961	1 968	1 953	1 947	1 937	1 946	1 946	1 959	1 970	1 982
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 087	0	2 650	3 107	2 814	2 953	3 020	3 009	3 005	3 029	3 008	2 986	2 997	2 974	2 966	2 950	2 964	2 964	2 984	3 001	3 018
Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,50	4,48	4,44	4,01	4,09	4,09	4,05	4,05	4,05	4,01	4,02	4,03	4,01	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	75 936	73 578	68 939	63 815	57 574	52 239	52 894	47 559	42 225	36 890	31 555	38 200	37 907	32 573	27 238	27 893	22 558	17 223	11 889	6 554	1 219

Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования БТЭЦ-3

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	445	445	445	445	445	445	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450	1 450
базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
пиковая	Гкал/ч	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	934	962	1 017	999	1 017	1 039	1 050	1 062	1 069	1 073	1 091	1 111	1 124	1 139	1 155	1 167	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180
Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	31	29	26	27	26	24	23	23	22	22	20	19	18	17	16	15	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	2 821	3 155	3 211	2 916	3 277	3 094	3 126	3 156	3 177	3 181	3 213	3 244	3 262	3 299	3 326	3 368	3 389	3 433	3 464	3 496	3 527
из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	2 729	3 041	2 943	2 800	3 153	2 953	2 970	3 019	3 035	3 035	3 065	3 096	3 112	3 147	3 172	3 213	3 232	3 276	3 307	3 340	3 370
Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,97	0,96	0,92	0,96	0,96	0,95	0,95	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,96	0,96
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	267,5	254,2	260,2	291,0	268,0	288,7	291,6	287,4	286,0	286,0	283,4	280,7	279,3	276,3	274,1	270,6	268,9	265,0	262,3	259,4	256,7
УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	191,7	182,2	186,5	208,6	210,1	226,3	228,5	225,2	224,2	224,1	222,1	220,0	218,9	216,6	214,9	212,1	210,7	207,7	205,6	203,3	201,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	176,6	175,6	173,9	161,7	161,2	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	74	77	74	69	78	74	73	74	74	74	75	75	75	76	76	77	77	78	79	79	80
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 214	2 484	2 508	2 124	2 570	2 426	2 451	2 475	2 491	2 494	2 519	2 543	2 557	2 586	2 607	2 640	2 657	2 692	2 716	2 741	2 765
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	4 331	4 844	4 679	4 117	5 002	4 689	4 719	4 792	4 819	4 820	4 867	4 917	4 942	4 997	5 037	5 102	5 133	5 203	5 251	5 303	5 351
Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	тыс. кВт*ч	4,54	4,35	4,25	4,61	4,69	4,60	4,55	4,51	4,48	4,46	4,39	4,32	4,27	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	тыс. кВт*ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	тыс. кВт*ч	51 722	44 340	37 547	30 915	23 736	16 868	9 935	15 269	26 209	19 346	12 483	5 620	23 482	21 894	15 031	8 168	13 502	24 442	17 579	10 716	3 853

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 15.6 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «СГК-Алтай» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай»

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Аванесова, 103в																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,52	0,43	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,3	28,4	8,0	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	0,8	0,8	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	311,7	308,7	315,4	315,4	315,4	172,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 567	1 624	1 694	1 880	1 818	1 803	1 506	1 494	1 482	1 470	1 458	1 446	1 434	1 422	1 410	1 398	1 386	1 374	1 362	1 350	1 338
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,14	8,60	5,70	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	29 496	26 471	23 445	21 000	18 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Аванесова, 132																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,8	36,8	36,8	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,0	0,7	0,5	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	288,2	209,4	291,6	291,6	291,6	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 405	1 208	889	765	981	953	925	897	870	842	814	700	676	651	626	602	577	552	528	503	479
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	85 832	82 829	79 826	76 837	73 837	70 837	67 837	64 837	61 837	58 837	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Анатолия, 193а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,9	66,2	67,4	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	300,0	288,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	860	557	662	604	628	566	551	536	521	506	492	477	462	448	433	418	403	389	374	359	344
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,47	11,38	11,82	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час		90 000	86 759	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Карла Маркса, 122																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,52	1,59	1,63	1,61	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,6	27,7	25,5	44,2	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,2	4,3	5,2	6,0	4,6	4,7	4,8	4,9	5,1	5,2	5,3	5,4	5,6	5,7	5,9	6,1	6,2	6,3	6,4	6,6	6,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	203,4	220,7	205,8	205,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 486	2 159	2 560	2 202	1 689	1 660	1 703	1 747	1 792	1 836	1 880	1 924	1 968	2 012	2 104	2 148	2 193	2 237	2 281	2 325	2 369
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,75	6,38	6,14	8,24	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час			91 313	90 000	86 000	83 000	80 000	77 000	74 000	71 000	68 000	65 000	62 000	59 000	56 000	53 000	50 000	47 000	44 000	41 000	38 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Красноармейский, 19																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,4	47,4	47,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	0,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	220,5	239,5	239,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 114	778	778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,58	6,58	6,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	64 493	61 493	58 493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Красноармейский, 21/Пушкина, 82																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,0	66,7	66,7	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,3	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	266,4	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1	233,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	607	994	914	654	714	715	714	715	715	716	716	717	717	718	718	719	719	719	720	720	721
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,01	11,23	11,23	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	56 521	52 582	48 643	55 500	52 500	49 500	46 500	43 500	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500	22 500	19 500	16 500	13 500	10 500	7 500	4 500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Никитина, 22																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,3	34,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	279,7	247,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 888	1 779	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,27	5,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	49 603	46 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Павловский тракт, 216к																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,85	0,75	0,75	0,75	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,0	24,7	24,7	24,5	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,8	1,9	1,3	1,1	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	278,7	231,1	283,5	283,5	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 812	2 178	1 611	1 423	1 586	1 401	1 387	1 373	1 359	1 345	1 331	1 318	1 304	1 290	1 276	1 262	1 248	1 235	1 221	1 207	1 193
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,82	5,66	5,66	5,65	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час				90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Партизанская, 195																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,6	28,9	28,9	28,6	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,2	1,5	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,9	183,9	158,2	158,2	158,7	159,2	159,7	160,2	160,7	161,2	161,7	162,2	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 742	1 313	1 427	1 420	1 459	1 457	1 454	1 453	1 452	1 450	1 449	1 447	1 446	1 445	1 443	1 442	1 441	1 439	1 438	1 436	1 435
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,83	5,85	5,85	5,83	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-	час	70 664	67 678	64 692	61 571	58 571	55 571	52 571	49 571	46 571	43 571	40 571	37 571	34 571	31 571	28 571	25 571	22 571	19 571	16 571	13 571	10 571

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
агрегатов котельной																						
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пушкина, 55																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,6	24,6	24,6	79,1	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	0,6	0,3	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	211,0	206,2	206,2	206,2	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 917	1 716	1 098	151	155	127	121	116	111	106	100	95	90	85	80	74	69	64	59	54	48
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,27	5,27	5,27	19,00	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16	63,16
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час				90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Санаторная, 9																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,90	0,91	0,90	0,90	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,1	22,3	23,1	57,0	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,1	2,8	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	207,4	211,1	211,1	211,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 960	2 049	2 588	788	760	683	677	670	664	658	651	645	638	632	626	619	613	607	600	594	587

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,75	5,67	5,75	10,76	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час				90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Чкалова, 194																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,18	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,3	53,2	53,2	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	283,8	269,1	269,1	269,1	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 012	962	952	962	809	734	729	723	718	713	707	702	697	692	686	681	676	670	665	660	655
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,48	8,06	8,06	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час				90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2-я Строительная, 54																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,5	53,5	53,5	31,5	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,8	0,7	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	325,4	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8	278,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 396	1 534	1 872	2 586	2 707	2 713	2 717	2 722	2 728	2 733	2 739	2 744	2 750	2 755	2 761	2 766	2 772	2 777	2 783	2 788	2 794
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,04	8,04	8,04	5,45	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	80 504	78 470	76 435	67 000	64 000	61 000	58 000	55 000	52 000	49 000	46 000	43 000	40 000	37 000	34 000	31 000	28 000	25 000	22 000	19 000	16 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Школьная, 18																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,0	76,3	77,1	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,2	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,9	207,1	156,7	156,7	156,7	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0	159,5	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 293	491	571	581	636	623	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622	622
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,99	21,05	22,12	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 812	63 902	60 991	57 099	54 099	51 099	48 099	45 099	42 099	39 099	36 099	33 099	30 099	27 099	24 099	21 099	18 099	15 099	12 099	9 099	6 099
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аванесова, 32																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,37	0,38	0,38	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,4	44,6	44,6	51,5	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,8	153,6	169,8	169,8	169,8	169,8	170,3	170,8	171,4	171,9	172,4	172,9	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 135	1 150	999	779	771	777	782	788	795	801	808	814	821	827	833	840	846	853	859	865	872
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,23	8,06	8,06	9,42	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	67 797	64 626	61 454	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Гоголя, 22б																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/																						
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Интернациональная, 1216																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,25	1,31	1,27	1,27	1,22	1,28	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,6	12,6	15,0	21,1	24,0	20,3	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,9	2,6	2,5	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,4	163,8	157,7	157,7	158,2	158,7	159,2	159,7	160,2	160,7	161,2	161,7	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 974	1 868	1 799	1 633	1 616	1 681	1 591	1 597	1 603	1 609	1 615	1 621	1 627	1 633	1 639	1 645	1 651	1 657	1 663	1 669	1 674
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,24	4,93	5,11	5,50	5,78	5,51	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	57 552	54 321	51 090	50 870	47 870	44 870	41 870	38 870	35 870	32 870	29 870	26 870	23 870	20 870	17 870	14 870	11 870	8 870	5 870	2 870	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тяптина, 40																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,94	0,97	0,96	0,95	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,0	4,0	4,9	6,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,7	2,3	2,0	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,6	151,9	156,4	156,4	156,4	156,4	156,9	157,4	157,9	158,3	158,8	159,3	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 738	2 446	2 184	2 023	2 000	1 960	1 919	1 880	1 840	1 800	1 760	1 721	1 681	1 641	1 601	1 561	1 522	1 482	1 442	1 402	1 362
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,50	4,28	4,38	4,48	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	68 792	65 762	62 733	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Новосибирская, 44а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,82	2,82	2,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,78	1,68	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,7	40,6	84,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,6	3,1	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,1	153,3	153,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 288	1 155	1 156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,29	7,94	7,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Первомайская, 50-б																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,79	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,0	41,6	41,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	1,2	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельный расхода условного топлива	кг у.т./Гкал	163,0	190,6	164,9	164,9	164,9	164,9	165,4	165,9	166,4	166,9	167,4	167,9	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																						
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	653	877	1 006	850	937	939	940	941	943	944	946	947	948	950	951	953	954	955	957	958	960
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,82	6,63	6,63	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 494	63 442	60 390	57 894	54 894	51 894	48 894	45 894	42 894	39 894	36 894	33 894	30 894	27 894	24 894	21 894	18 894	15 894	12 894	9 894	6 894
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Советская, 1-б																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,6	63,6	63,6	62,7	63,3	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	185,7	158,9	158,9	158,9	158,9	159,4	159,8	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	877	691	769	727	801	800	798	797	796	795	794	793	792	791	790	789	788	787	786	785	784
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,77	11,77	11,77	11,51	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 066	84 132	80 996	77 995	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школьная, 65																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,6	8,0	8,0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,4	171,3	161,8	161,8	162,3	162,8	163,3	163,8	164,3	164,8	165,3	165,8	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 091	1 785	1 947	1 744	1 625	1 695	1 710	1 727	1 743	1 759	1 776	1 792	1 808	1 825	1 841	1 857	1 874	1 890	1 906	1 923	1 939
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,25	4,30	4,30	4,62	4,62	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	44 700	41 700	38 700	37 452	34 548	29 700	26 700	23 700	20 700	17 700	14 700	11 700	8 700	5 700	2 700	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пос. Лесной, 11а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,27	1,27	1,28	1,28	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,6	18,6	18,1	18,3	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,6	2,6	2,4	2,3	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,4	154,7	160,3	160,3	160,3	160,3	160,8	161,3	161,8	162,2	162,7	163,2	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 311	1 756	1 680	1 626	1 665	1 654	1 642	1 630	1 618	1 607	1 595	1 584	1 572	1 560	1 549	1 537	1 526	1 514	1 502	1 491	1 479
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,35	5,35	5,30	5,31	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	77 969	74 962	71 954	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Коммунаров, 57а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,0	75,0	75,0	81,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,6	169,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	956	851	1 243	680	661	605	587	570	553	535	518	501	484	466	449	432	414	397	380	363	345
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,87	13,87	13,87	18,52	19,60	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 553	17 549	85 992	83 995	80 992	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Строительная, 16а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,07	4,07	4,07	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,21	2,22	2,22	3,18	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,7	45,6	45,6	30,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,1	7,1	6,7	7,2	8,1	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	7,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	213,4	204,3	217,5	217,5	218,0	170,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 503	1 884	1 762	1 704	1 896	1 892	1 795	1 792	1 788	1 784	1 780	1 777	1 773	1 769	1 766	1 762	1 758	1 754	1 751	1 747	1 743
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,88	7,86	7,86	5,75	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	66 230	62 857	59 485	59 856	56 856	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Промышленная, 3																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,63	6,63	6,71	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,97	5,28	5,78	5,75	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,9	20,3	13,9	14,4	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,7	15,1	11,7	11,1	11,1	11,0	11,0	11,0	10,9	10,9	10,8	10,8	10,8	10,7	10,7	10,7	10,6	10,6	10,6	10,5	10,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	220,8	196,4	171,7	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 075	2 404	1 863	1 751	1 731	1 673	1 668	1 663	1 657	1 652	1 647	1 641	1 636	1 631	1 626	1 620	1 615	1 610	1 605	1 599	1 594
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,65	5,40	5,48	5,52	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Водников, 12а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,56	5,56	5,56	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,83	4,47	4,36	4,27	2,72	2,72	2,72	2,72	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,2	19,7	21,6	17,4	47,4	47,4	47,4	47,4	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,2	10,7	8,6	8,4	9,9	9,9	9,8	9,8	9,3	9,3	9,2	9,2	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	8,8	8,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	201,1	186,0	205,4	205,4	206,0	206,6	207,2	207,8	208,5	209,1	209,7	210,4	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 845	2 076	1 670	1 784	2 062	2 051	2 040	2 030	1 937	1 927	1 916	1 906	1 895	1 885	1 875	1 864	1 854	1 843	1 833	1 822	1 812
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,41	6,02	6,23	5,97	9,99	9,99	9,99	9,99	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	67 691	64 903	62 114	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пушкина, 58/Гоголя, 57а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,04	5,04	5,04	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	5,48	5,48	5,39	5,39	5,39	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,74	3,67	3,69	3,68	2,18	2,18	2,14	2,14	2,14	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,8	27,2	26,8	32,8	60,2	60,2	60,9	60,9	60,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,2	7,4	6,5	6,3	6,4	6,4	6,2	6,2	6,2	6,0	6,0	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,6	5,6	5,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,2	154,0	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 624	1 549	1 358	1 239	1 249	1 240	1 215	1 207	1 199	1 168	1 160	1 152	1 144	1 136	1 128	1 119	1 111	1 103	1 095	1 087	1 079
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,67	5,81	5,76	6,28	10,49	10,49	10,67	10,67	10,67	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	37 830	34 570	31 309	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Опытная станция, 4-б																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,59	4,59	4,59	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,60	1,69	1,66	1,66	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,1	63,1	63,9	21,8	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,6	4,3	4,3	3,7	3,5	3,6	3,8	3,9	4,1	4,3	4,4	4,6	4,8	4,9	5,1	5,3	5,4	5,6	5,8	5,9	6,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,6	155,1	156,4	156,4	156,4	156,4	156,9	157,4	157,8	158,3	158,8	159,3	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	788	960	960	1 815	1 767	1 852	1 936	2 021	2 106	2 190	2 275	2 359	2 444	2 529	2 613	2 698	2 783	2 867	2 952	3 037	3 121
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,21	13,97	14,45	6,67	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 062	51 008	49 955	1 036	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Змеиногорский тракт, 120п																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,12	5,12	5,12	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,73	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,1	27,1	27,1	40,6	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,5	9,4	8,2	6,6	7,0	6,9	6,8	6,6	6,5	6,3	6,2	6,1	5,9	5,8	5,6	5,5	5,4	5,2	5,1	4,9	4,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,2	155,9	169,2	169,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,7	156,2	156,7	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 049	1 911	1 680	1 108	1 173	1 041	1 020	999	978	957	936	915	894	873	852	830	809	788	767	746	725
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,32	6,32	6,32	7,75	10,50	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	90 000	90 000	90 000	86 688	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Чехова, 24																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,71	13,71	13,71	13,52	13,52	13,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,65	10,86	10,86	10,85	6,26	6,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,6	20,8	20,8	19,8	53,7	53,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,3	24,3	21,9	21,0	23,3	23,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,5	154,5	155,7	155,7	156,2	156,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 698	1 817	1 646	1 619	1 773	1 756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,07	5,25	5,25	5,19	9,06	9,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котло-агрегатов котельной	час	72 927	69 968	67 009	63 688	60 688	57 688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отечественная, 22																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,2	39,2	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,9	154,9	156,7	156,7	156,7	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0	159,5	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 472	906	633	635	607	583	557	532	508	483	458	434	409	384	359	335	310	285	261	236	211
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,40	6,40	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котло-	час	66 000	63 794	66 279	63 279	60 279	57 279	54 279	51 279	48 279	45 279	42 279	39 279	36 279	33 279	30 279	27 279	24 279	21 279	18 279	15 279	12 279

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
агрегатов котельной																						
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Смородиновая, 18в																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,15	0,15	0,16	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,6	64,6	62,2	56,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,9	156,1	156,7	156,7	156,7	156,7	157,2	157,6	158,1	158,6	159,0	159,5	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	980	1 100	1 068	989	1 027	1 033	1 038	1 044	1 050	1 056	1 063	1 069	1 075	1 081	1 087	1 093	1 099	1 105	1 111	1 118	1 124
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,75	9,75	9,75	9,75	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Научный городок, 47																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,14	0,16	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,08	7,62	7,01	7,19	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,2	57,1	60,6	41,9	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,3	15,7	19,2	18,5	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	199,8	218,0	186,5	181,0	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4	181,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	364	911	1 119	1 570	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673	1 673

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,15	9,42	9,38	6,71	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	25 429	23 339	21 248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Парковая, 73																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч			0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			0,91	1,27	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Доля резерва тепловой мощности котельной	%			49,0	28,5	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			0,7	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал			170,0	170,0	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			410	1 030	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201	1 201
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			7,17	5,50	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час			78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 15.7 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная АО БМК «Меланжист Алтай»; Кулагина ул., 8/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	67,6	71,7	83,3	83,3	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,3	159,3	159,3	159,3	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 315	2 454	2 851	2 851	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «НИ-Строй»; Гоголя ул. 86																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	4,59	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	56,8	56,8	33,5	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,4	10,3	10,3	9,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,7	161,7	161,7	181,4	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Число часов использования установ-	час/год	1 073	1 493	1 493	1 384	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ленной тепловой мощности																						
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,99	7,99	7,99	5,19	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»; Кутузова ул., 260																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,1	4,2	4,0	3,7	3,9	3,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,7	154,4	155,2	154,8	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	861	883	848	793	821	821	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 000	50 000	48 000	46 000	44 000	42 000	40 000	38 000	36 000	34 000	32 000	30 000	28 000	26 000	24 000	22 000	20 000	18 000	16 000	14 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Авиапредприятие «Алтай»; Павловский тракт, 226																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,70	5,70	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,0	11,0	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,5	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,2	161,2	159,5	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 049	1 182	1 212	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,88	3,88	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 734	49 734	46 734	43 734	40 734	37 734	34 734	31 734	28 734	25 734	22 734	19 734	16 734	13 734	10 734	7 734	4 734	1 734	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Затан»; 3мееиногорский тракт, 104л																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,3	11,9	11,2	10,7	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,9	154,6	157,2	153,2	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 737	2 013	1 891	1 812	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865	1 865
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 500	49 500	46 500	43 500	40 500	37 500	34 500	31 500	28 500	25 500	22 500	19 500	16 500	13 500	10 500	7 500	4 500	1 500	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Затан»; Ползунова ул., 45б																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,7	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,5	162,6	161,2	166,0	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	492	575	535	463	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО СТПК; Ленина пр-т., 8																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Отпуск тепловой энергии с коллекто-	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ров																						
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 235	3 235	3 235	2 720	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	62 553	59 553	56 553	53 553	50 553	47 553	44 553	41 553	38 553	35 553	32 553	29 553	26 553	23 553	20 553	17 553	14 553	11 553	8 553	5 553	2 553
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Нерудная партия»; Борзовая Заимка п., Радужная ул., 20																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,2	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	240,7	284,4	185,2	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 018	957	1 002	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	77 320	74 320	71 320	68 320	65 320	62 320	59 320	56 320	53 320	50 320	47 320	44 320	41 320	38 320	35 320	32 320	29 320	26 320	23 320	20 320	17 320
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
приборами учета																						
Котельная ООО «Теплоснаб»; Приречная ул., 13																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,48	7,48	7,31	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4,8	4,8	6,9	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,7	15,6	14,1	13,0	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,5	162,5	168,2	172,8	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 750	1 990	1 797	1 658	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,63	3,63	3,71	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ПО «Коопцентр»; ул. Ползунова, 21а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,69	0,69	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,5	9,5	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,3	155,3	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 235	2 235	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,81	3,81	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная АО «ЦДСУ Алтайского края»; Фурманова ул., 12																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	4,2	3,6	3,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	204,1	204,8	204,8	204,1	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 071	2 369	2 030	2 220	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 053	70 771	69 489	66 489	63 489	60 489	57 489	54 489	51 489	48 489	45 489	42 489	39 489	36 489	33 489	30 489	27 489	24 489	21 489	18 489	15 489
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Метеогарант»; Ленина пр-т, 195а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	3,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	211,2	163,2	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1	212,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	629	1 425	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Метеогарант»; Короленко ул., 122а																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,5	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	949	1 060	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
агрегатов котельной																						
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО ПСК "Строительная перспектива"; Комсомольский пр-т, 44																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49																		
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04																		
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,88	1,88	1,88																		
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,4	24,4	24,4																		
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,1																		
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,5	174,5	174,5																		
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	847	847	869																		
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,57	4,57	4,57																		
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0																		
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000																		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива"); ул. Нагорная, 6-я, 15Г/11																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%			4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			3,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал			161,7	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			1 264	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час			87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Строймеханизация №1" (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива"); Комсомольский пр-т, 122д																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,2	6,2	7,6	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,5	174,5	150,2	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	707	707	865	914	914	914	914	914	914	914	914	914	914	914	914	914	914	914	914	914	914
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
приборами учета																						
Котельная ООО «Сибмодуль»; Змеиногорский тракт, 104п/2																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,2	8,4	8,6	8,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,0	165,0	162,7	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 216	1 409	1 448	1 456	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Алтайтепоснаб» - Змеиногорский тракт, 112																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9	69,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,6	10,3	10,0	9,6	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,6	168,8	179,1	192,7	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0	202,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	647	624	606	583	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45	11,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - ул. Фомина,156																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,9	9,1	9,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,2	165,3	166,2	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 131	1 158	1 172	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Алтайтеплоснаб» - Смирнова ул., 1А																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,3	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	206,1	170,1	175,4	178,8	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	474	1 592	1 635	1 450	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455	1 455
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей филиала АО «Барнаульская генерация» АО «БТМК» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Барнаульская генерация»

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	181,5	181,5	182,9	182,9	185,5	194,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
магистральных	км	181,5	181,5	182,9	182,9	185,5	194,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
распределительных	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	152,5	152,5	152,9	152,9	153,3	162,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
магистральных	тыс. м ²	152,5	152,5	152,9	152,9	153,3	162,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
распределительных	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23,2	24,2	25,2	26,2	26,2	27,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
магистральных	лет	23,2	24,2	25,2	26,2	26,2	27,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
распределительных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	217,7	218,4	219,5	219,4	219,2	231,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1450,6	1440,7	1431,1	1460,0	1535,9	1615,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	105,10	105,82	106,82	104,70	99,79	100,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	483,9	488,4	487,6	479,6	479,9	488,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
магистральных	тыс. Гкал	483,9	488,4	487,6	479,6	479,9	488,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,5	10,5	10,6	9,3	10,1	10,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	25,4	25,7	25,2	28,2	25,6	24,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	146	215	163	203	155	-*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,804	1,185	0,891	1,11	0,836	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
магистральных	ед./м/год	0,804	1,185	0,891	1,11	0,836	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Едини- цы из- мерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
отопления (открытая схема)																							
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	21774	21897	21936	21811	23439	24658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25753	25898	25944	25797	27722	29164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	34,43	34,23	34,60	30,77	35,96	37,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	248,28	248,28	248,28	248,28	248,28	261,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	248,28	248,28	248,28	248,28	248,28	261,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	54,25	54,86	54,37	60,79	55,89	55,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	11,79	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
* Повреждения учтены в статистике АО «Барнаульская генерация» - «БТСК»																							

Таблица 15.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей филиала АО «БТСК» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Барнаульская генерация»

Наименование показателя	Едини- цы из- мерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1 135	1 231	1 251	1 268	1 284	1 522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	221	230	230	230	231	234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,1	27,1	28,1	29,1	29,0	28,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	316,1	329,6	332,4	336,7	338,8	339,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1 523	1 517	1 507	1 546	1 593	1 645	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	145	152	153	149	145	142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	608,6	636,0	656,0	654,7	666,8	778,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,6	17,3	18,2	15,7	17,9	18,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	31,0	33,4	34,8	30,5	34,4	40,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1208	1176	1131	1213	1467	1731	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Едини- цы из- мерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,917	0,833	0,789	0,836	0,998	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка потребителей присоеди- ненных к тепловым сетям по схеме с непо- средственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля потребителей присоединенных по от- крытой схеме	%	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соот- ветствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19936	19909	19789	20409	20621	20917	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	28637	28599	28427	29318	29622	30047	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на переда- чу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гка л	48,2	47,8	48,6	43,3	48,9	49,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	150,7	150,1	149,1	153,0	157,6	162,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	150,7	150,1	149,1	153,0	157,6	162,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт- ч	35,3	35,9	36,0	41,6	37,3	37,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт- ч/Гкал	9,6	9,8	10,0	10,0	10,0	10,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 15.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК-Алтай»

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1716,4	1867	1882	1913	1920	1932	1941	1953	1961	1975	1992	2010	2030	2043	2059	2069	2088	2112	2137	2160	2183
магистральных	км		826	833	856	862	868	872	877	881	887	895	903	912	918	925	929	938	948	960	970	981
распределительных	км		1041	1049	1057	1058	1064	1070	1076	1080	1088	1097	1108	1118	1126	1134	1140	1150	1163	1177	1190	1203
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	396,4	454,1	456,4	459,9	461	463,6	465,8	468,6	470,4	473,8	477,9	482,4	487,1	490,2	493,9	496,4	500,9	506,7	512,7	518,2	523,9
магистральных	тыс. м ²		339,9	341,7	345,9	346,7	348,9	350,5	352,6	354,0	356,6	359,7	363,0	366,5	368,9	371,7	373,5	376,9	381,3	385,8	389,9	394,2
распределительных	тыс. м ²		114,2	114,8	113,9	114,0	114,7	115,3	116,0	116,4	117,3	118,3	119,4	120,5	121,3	122,2	122,9	124,0	125,4	126,9	128,2	129,7
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28,0	29,7	30,5	31,2	32,2	26,2	25,4	25,1	25,0	24,5	23,8	23,7	23,1	23,0	23,3	23,5	23,7	22,9	22,9	22,9	22,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,57	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1726,3	1768,4	1830,3	1841,7	1853,3	1865,0	1874,0	1885,0	1892,5	1906,2	1922,7	1940,6	1959,4	1972,2	1987,1	1996,9	2015,1	2038,4	2062,5	2084,6	2107,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	229,61	256,75	249,38	249,70	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1327,2	1372,3	1428,6	1414,5	1364,7	1240,5	1239,0	1238,3	1236,9	1236,3	1235,2	1235,5	1237,2	1238,2	1239,5	1240,2	1242,5	1246,0	1249,4	1252,8	1256,1
магистральных	тыс. Гкал	0,0	1027,2	1069,4	1064,1	1027,0	933,5	932,4	931,8	930,8	930,3	929,5	929,7	931,0	931,7	932,7	933,3	935,0	937,6	940,2	942,8	945,2
распределительных	тыс. Гкал		345,1	359,2	350,4	337,8	307,0	306,7	306,5	306,1	306,0	305,7	305,8	306,2	306,4	306,8	306,9	307,5	308,4	309,2	310,1	310,9
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	27,1	25,3	26,9	27,8	25,4	23,6	23,6	23,6	23,5	23,4	23,4	23,3	23,2	23,2	23,2	23,1	23,0	22,9	22,8	22,7	22,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,8	2,9	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1731	1799	2146	2271	2820	2679	2545	2418	2297	2182	2073	1969	1871	1777	1688	1604	1524	1448	1375	1306	1241
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,000	1,000	1,181	1,250	1,503	1,427	1,356	1,288	1,224	1,163	1,104	1,049	0,997	0,947	0,900	0,855	0,812	0,771	0,733	0,696	0,661
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	22798	23333	24088	24211	26855	26885	27010	27165	27264	27455	27686	27937	28201	28379	28591	28729	28984	29310	29648	29957	30277

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25380	26000	26909	27077	28372	28550	28688	28857	28971	29181	29434	29708	29996	30191	30419	30570	30848	31206	31575	31912	32263
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,70	14,70	14,70	14,70	15,31	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	524	513	515	516	520	520	522	525	527	530	534	539	544	547	551	553	558	563	570	575	581
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	547	536	538	539	554	551	551	551	551	553	555	557	560	561	562	563	565	569	573	576	580
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	62,12	68,85	67,57	64,68	68,12	66,64	66,70	66,77	66,85	67,07	67,12	67,29	67,61	67,76	67,98	68,10	68,48	69,05	69,61	70,17	70,71
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70

Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей прочих теплоснабжающих организаций в зонах деятельности ЕТО

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Гоголя, 86 в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «НИ-Строй» (с 2020 года, ранее ОАО «ИПП «Алтай»)																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	6,00	6,00	6,00	6,00	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,60	0,60	0,60	0,60	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	166,67	166,67	166,67	166,67	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,65	1,00	1,00	1,00	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,44	23,00	22,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,48	0,49	0,67	1,12	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Смирнова, 1А в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «АлтайТеплоСнаб», с 2020 года																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км						0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2						0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет						0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел						0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч						41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал						Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%						Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч						Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч						Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.
Расход электрической энергии на передачу	млн.						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч																						
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной Змеиногорский тракт, 104л в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «Затан»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	4,72	5,72	6,72	7,72	8,72	9,72	10,72	11,72	12,72	13,72	14,72	15,72	16,72	17,72	18,72	19,72	20,72	21,72	22,72	23,72	24,72	25,72
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	5,20	5,50	5,20	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход электрической энергии на передачу	млн.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч																						
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	6,30	6,50	6,40	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной п. Борзовая Заимка, ул. Радужная, 20А в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Нерудная партия»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,61	41,61	42,61	43,61	44,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,95	2,95	2,95	2,95	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,89	0,78	0,85	0,81	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24,80	23,16	25,65	24,91	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,74	0,70	0,69	0,68	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расход электрической энергии на передачу	млн.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч																						
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	32,29	34,33	34,71	35,43	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Научный городок, 47 года, в зоне деятельности ЕТО №15 ООО «СТПК»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80																	
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	-																
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,46	30,46	31,46	32,46	33,46	-																
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	-																
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	-																
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	-																
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,54	3,31	3,31	3,50	3,50	-																
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	16,80	16,90	н/д	18,00	-																
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	2,20	2,20	н/д	2,20	-																
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	0,00	2,00	-																
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	-																
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-																
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-																
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,29	-																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	13,70	14,70	-																
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Фурманова, 12 в зоне деятельности ЕТО №17 АО «ЦДСУ Алтайского края»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	1,44	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,16	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	44,00	45,00	43,80	44,80	17,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	6,14	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Удельный расход электрической энергии на	кВт-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
передачу тепловой энергии	ч/Гкал																						
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО №20 АО БМК «Меланжист Алтай»/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	8,30	8,30	8,3/1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	1,44	1,44	1,44	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	45,80	46,80	47,80	36,10	37,10	38,10	39,07	40,10	41,10	42,10	43,10	44,10	45,10	46,10	47,10	48,10	49,10	50,10	51,10	52,10	53,10	54,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	8,52	8,47	8,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,90	26,90	26,20	17,10	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	53,53	53,53	54,96	15,37	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	5,32	5,32	1,91	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,50	11,30	4,40	1,30	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,66	1,66	1,66	1,66
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,56	5,67	5,28	24,08	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	336,00	336,00	328,00	214,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	330,00	330,00	330,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,70	3,70	3,50	2,30	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,00	3,00	3,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,07	1,03	0,93	0,76	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Удельный расход электрической энергии на	кВт-	23,30	21,90	21,20	22,80	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
передачу тепловой энергии	ч/Гкал																						
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Кутузова, 260 в зоне деятельности ЕТО №26 КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	1,00	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,90	4,90	4,80	5,00	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной Павловский тракт, 226 в зоне деятельности ЕТО №27 АО «Авиапредприятие «Алтай»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13,70	14,70	15,70	16,70	17,70	18,70	19,70	20,70	21,70	22,70	23,70	24,70	25,70	26,70	27,70	28,70	29,70	30,70	31,70	32,70	33,70	34,70
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,60	19,80	20,90	19,00	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,41	0,49	0,46	0,51	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Приречная, 13 в зоне деятельности																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
ЕТО №29 ООО «Теплоснаб»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,35	0,38	0,38	0,42	0,42	0,631	0,631	0,631	0,444	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,13	0,16	0,16	0,18	0,18	0,27	0,27	0,27	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	7,9	8,9	9,16	10,16	7,3	5,9	6,9	7,9	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	0,100 ₃	0,116 ₃	0,116 ₃	0,116 ₃	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,55	4,55	7,06	7,09	6,38	7,7	7,7	7,7	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	28,57	34,29	22,10	25,25	27,52	34,74	34,74	37,74	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	не утв.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	2,93	2,39	1,36	не утв.	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	2,83	3,33	5,85	5,29	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	34	40	103	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	55,9	53,5	78,5	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	не утв.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	0,04	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	0,3	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	26,47	20,86	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ул. Короленко, 122А в зоне деятельности																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
ЕТО №31 ООО «Метеогарант» (ранее ООО «Метеогарант»)																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных Комсомольский пр-т, 44 Комсомольский пр-т, 122Д в зоне деятельности ЕТО №33 ООО ПСК «Строймеханизация №1(ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива")»																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км		0,10	0,10	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2		0,01	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет		0,00	1,00	2,00	1,10	2,10	3,10	4,10	5,10	6,10	7,10	8,10	9,10	10,10	11,10	12,10	13,10	14,10	15,10	16,10	17,10	18,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,74	1,74	8,56	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч		0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м		н/д	18,96	6,35	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч		н/д	н/д	0,08	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал		н/д	н/д	21,00	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной Змеиногорский тракт, 104П/2 в зоне деятельности ЕТО №34 ООО «Сибмодуль»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,60	0,97	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,09	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	1,00	1,20	1,95	2,95	3,95	4,95	5,95	6,95	7,95	8,95	9,95	10,95	11,95	12,95	13,95	14,95	15,95	16,95	17,95	18,95	19,95	20,95
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	0,35	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	3,53	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	не утв.	не утв.	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	не утв.	не утв.	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	5,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	120,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	7,10	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30

15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК-Алтай» (до 19.03.2024 - АО «Барнаульская генерация"), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	14179,9	14720,1	15194,0	15552,4	16029,5	16263,8	16459,7	16725,6	16922,4	17201,9	17375,3	17519,5	17852,4	18111,4	18293,8	18576,8	18901,1	19216,3	19541,8	19848,2	20160,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	6168,2	6307,2	6435,5	6519,3	6613,9	6667,2	6716,4	6719,7	6720,5	6742,9	6837,5	6993,8	7047,1	7094,2	7178,7	7205,1	7261,3	7364,2	7469,1	7587,2	7690,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2025,370	2079,564	2112,713	2115,927	2070,215	2085,632	2094,680	2105,744	2113,152	2127,028	2141,075	2159,131	2176,470	2189,202	2204,101	2213,951	2232,123	2255,467	2279,567	2301,635	2324,518
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1143,432	1174,607	1200,947	1288,020	1247,064	1257,177	1264,414	1276,595	1288,080	1300,970	1304,632	1308,554	1321,912	1331,115	1337,628	1347,128	1361,343	1375,459	1389,965	1403,336	1417,161
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	971,811	998,413	1029,128	1149,145	1109,338	1117,992	1123,755	1134,236	1144,309	1154,078	1156,756	1159,267	1169,374	1176,266	1180,801	1188,477	1199,439	1210,816	1222,604	1233,484	1244,725
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	171,620	176,194	171,819	138,875	137,726	139,185	140,659	142,360	143,771	146,892	147,876	149,287	152,538	154,849	156,827	158,651	161,903	164,642	167,361	169,851	172,435
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	881,938	904,957	911,766	827,908	823,156	828,455	830,266	829,147	825,071	826,058	836,444	850,576	854,558	858,088	866,473	866,823	870,780	880,008	889,602	898,299	907,357
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	830,496	852,329	851,843	727,602	775,346	780,359	782,096	780,949	777,148	778,155	788,307	801,527	805,345	808,678	816,808	817,117	820,840	829,660	838,867	847,237	855,946
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	51,443	52,628	59,923	100,306	47,810	48,096	48,170	48,197	47,923	47,903	48,137	49,049	49,213	49,410	49,665	49,706	49,941	50,349	50,735	51,063	51,412
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3547,208	4023,871	3865,579	3653,591	3908,565	3916,030	3922,539	3928,758	3936,129	3954,689	3959,698	3972,362	3996,108	4006,752	4022,730	4031,173	4059,535	4086,632	4127,669	4168,371	4207,701
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1989,564	2265,475	2120,047	2008,915	2155,173	2166,477	2177,567	2194,919	2209,294	2231,991	2234,266	2237,951	2263,401	2276,994	2289,561	2307,433	2336,139	2366,990	2398,827	2428,817	2459,245
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1401,571	1595,768	1496,481	1418,488	1519,572	1522,557	1524,353	1530,463	1534,601	1544,759	1541,868	1540,773	1551,398	1556,011	1561,807	1567,758	1581,721	1597,726	1614,224	1629,748	1645,470
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	589,754	672,411	623,566	590,427	635,602	643,920	653,214	664,455	674,693	687,232	692,398	697,178	712,003	720,983	727,754	739,676	754,418	769,263	784,603	799,069	813,775
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	1557,644	1758,396	1745,532	1644,676	1753,392	1749,553	1744,972	1733,839	1726,835	1722,698	1725,432	1734,411	1732,707	1729,758	1733,169	1723,740	1723,396	1719,642	1728,842	1739,554	1748,456
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1403,870	1584,532	1573,307	1482,285	1579,363	1575,131	1570,203	1560,028	1554,222	1550,331	1552,532	1558,911	1556,650	1553,288	1555,824	1546,381	1545,043	1540,142	1547,503	1555,969	1563,037
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	159,369	182,269	172,225	162,391	174,029	174,422	174,769	173,811	172,612	172,367	172,900	175,500	176,057	176,470	177,345	177,359	178,353	179,500	181,339	183,585	185,420
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,5	67,8	67,7	67,4	63,1	62,7	62,3	61,8	61,7	61,2	60,7	60,3	59,7	59,2	58,9	58,3	57,9	57,5	57,1	56,7	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,099	0,108	0,098	0,091	0,095	0,094	0,093	0,092	0,091	0,090	0,089	0,088	0,087	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082	0,082
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	15,73	17,25	15,67	14,51	15,09	14,90	14,74	14,56	14,43	14,29	14,12	14,00	13,83	13,67	13,59	13,43	13,32	13,23	13,15	13,07	12,99
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	143,0	143,5	141,7	127,0	124,5	124,3	123,6	123,4	122,8	122,5	122,3	121,6	121,3	121,0	120,7	120,3	119,9	119,5	119,1	118,4	118,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	40,2	44,4	43,2	40,1	42,2	41,8	41,3	41,1	40,9	40,7	40,2	39,5	39,1	38,8	38,4	38,1	37,8	37,2	36,8	36,5	36,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,327	0,332	0,334	0,331	0,321	0,321	0,319	0,318	0,316	0,315	0,314	0,314	0,314	0,313	0,312	0,311	0,314	0,323	0,323	0,324	0,327
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,2260	0,2548	0,2367	0,2222	0,2358	0,2340	0,2321	0,2309	0,2294	0,2289	0,2264	0,2242	0,2238	0,2225	0,2214	0,2204	0,2223	0,2285	0,2288	0,2291	0,2313
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00295	0,00304	0,00302	0,00277	0,00291	0,00324	0,00310	0,00311	0,00312	0,00314	0,00320	0,00324	0,00325	0,00325	0,00328	0,00329	0,00331	0,00334	0,00336	0,00339	0,00341
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,04	2,19	2,14	1,86	2,14	2,37	2,26	2,26	2,27	2,28	2,30	2,31	2,31	2,31	2,32	2,33	2,34	2,36	2,38	2,40	2,41

Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №3 (ООО «НИ-Строй»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	15,7	15,9	16,2	29,9	30,7	30,9	31,2	31,5	31,8	32,1	32,2	32,2	32,6	32,9	33,0	33,4	33,8	34,0	34,2	34,4	34,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	6,8	6,8	6,8	12,5	12,7	12,7	12,7	12,7	12,6	12,6	12,7	12,9	12,9	12,9	13,0	13,0	13,0	13,0	13,1	13,2	13,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	3,708	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722	3,722
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,155	1,156	1,168	2,267	2,208	2,210	2,212	2,222	2,234	2,241	2,232	2,219	2,223	2,225	2,219	2,225	2,229	2,228	2,227	2,227	2,226
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,078	1,079	1,094	2,209	2,124	2,125	2,127	2,137	2,149	2,155	2,146	2,133	2,137	2,138	2,133	2,138	2,142	2,141	2,140	2,139	2,138
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,077	0,077	0,074	0,058	0,085	0,085	0,085	0,085	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,088	0,088
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,945	0,944	0,932	1,441	1,514	1,512	1,510	1,500	1,488	1,481	1,490	1,503	1,499	1,497	1,503	1,497	1,493	1,494	1,495	1,495	1,496
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,922	0,921	0,906	1,399	1,484	1,483	1,481	1,471	1,459	1,453	1,462	1,475	1,471	1,470	1,475	1,470	1,466	1,467	1,468	1,469	1,470
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,023	0,023	0,026	0,042	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,026	0,026
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	7,031	9,928	9,928	9,203	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335	9,335
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,959	5,608	5,464	5,079	5,165	5,182	5,200	5,233	5,258	5,287	5,285	5,277	5,305	5,323	5,331	5,361	5,390	5,407	5,425	5,439	5,456
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2,789	3,950	3,857	3,586	3,642	3,642	3,640	3,649	3,652	3,659	3,648	3,633	3,637	3,638	3,637	3,643	3,649	3,650	3,651	3,650	3,651
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1,173	1,665	1,607	1,493	1,523	1,540	1,560	1,584	1,606	1,628	1,638	1,644	1,669	1,685	1,695	1,719	1,741	1,757	1,774	1,790	1,805
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3,072	4,320	4,464	4,124	4,170	4,153	4,135	4,102	4,077	4,048	4,050	4,058	4,030	4,012	4,004	3,974	3,945	3,928	3,910	3,896	3,879
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	2,769	3,893	4,024	3,717	3,756	3,739	3,721	3,691	3,670	3,643	3,644	3,647	3,620	3,603	3,594	3,565	3,537	3,518	3,500	3,485	3,468
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,314	0,448	0,440	0,407	0,414	0,414	0,414	0,411	0,407	0,405	0,405	0,410	0,409	0,409	0,409	0,409	0,408	0,410	0,410	0,411	0,411
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,7	67,9	67,5	67,4	63,1	62,7	62,2	61,9	61,6	61,2	60,8	60,4	59,8	59,3	58,9	58,4	57,8	57,4	57,1	56,7	56,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,178	0,248	0,238	0,120	0,119	0,118	0,117	0,116	0,115	0,114	0,113	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,108	0,107	0,107	0,106	0,106
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	28,27	39,54	37,89	19,09	18,88	18,76	18,57	18,44	18,28	18,14	18,03	17,96	17,75	17,59	17,54	17,36	17,18	17,08	16,99	16,88	16,79
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	271,1	270,9	266,4	223,8	233,7	233,6	233,2	231,7	231,6	230,6	230,3	228,7	228,1	227,9	227,0	226,1	225,5	225,7	224,2	222,6	222,7
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	64,8	91,1	94,2	47,3	47,1	46,8	46,6	46,2	46,4	46,0	45,7	45,0	44,7	44,4	44,0	43,6	43,3	43,1	42,5	42,0	41,8
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2471	0,2471	0,2471	0,4362	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379	0,4379
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,3281	0,4648	0,4538	0,4219	0,4285	0,4285	0,4283	0,4293	0,4297	0,4305	0,4291	0,4274	0,4278	0,4280	0,4278	0,4286	0,4293	0,4294	0,4295	0,4294	0,4295
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00276	0,00284	0,00282	0,00253	0,00273	0,00304	0,00291	0,00292	0,00293	0,00295	0,00300	0,00304	0,00304	0,00304	0,00307	0,00308	0,00309	0,00312	0,00314	0,00316	0,00318
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,67	5,34	5,19	2,45	2,67	2,98	2,85	2,86	2,87	2,90	2,94	2,97	2,97	2,97	3,00	3,01	3,03	3,05	3,08	3,10	3,12

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №4 (ООО «Алтайтеплоснаб»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	88,4	89,4	90,8	93,1	95,6	96,3	97,1	98,1	99,0	100,0	100,4	100,4	101,6	102,5	102,9	104,1	105,1	105,8	106,5	107,2	107,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	38,5	38,3	38,4	39,0	39,4	39,5	39,6	39,4	39,3	39,2	39,5	40,1	40,1	40,2	40,4	40,4	40,4	40,6	40,7	41,0	41,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390	11,9390
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,5989	6,6023	6,6683	7,2881	7,1351	7,1393	7,1485	7,1792	7,2185	7,2408	7,2122	7,1718	7,1848	7,1910	7,1753	7,1932	7,2077	7,2055	7,2029	7,2010	7,1989
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	6,0596	6,0625	6,1486	6,8811	6,6148	6,6184	6,6263	6,6555	6,6927	6,7122	6,6834	6,6442	6,6548	6,6596	6,6429	6,6594	6,6720	6,6686	6,6650	6,6621	6,6589
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,5393	0,5398	0,5197	0,4070	0,5204	0,5210	0,5222	0,5237	0,5258	0,5286	0,5288	0,5276	0,5300	0,5314	0,5324	0,5338	0,5357	0,5368	0,5379	0,5390	0,5400
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,3401	5,3367	5,2707	4,6509	4,8039	4,7997	4,7905	4,7598	4,7205	4,6982	4,7268	4,7672	4,7542	4,7480	4,7637	4,7458	4,7313	4,7335	4,7361	4,7380	4,7401
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	5,1784	5,1755	5,0894	4,3569	4,6232	4,6196	4,6117	4,5825	4,5453	4,5258	4,5546	4,5938	4,5832	4,5784	4,5951	4,5786	4,5660	4,5694	4,5730	4,5759	4,5791
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,1617	0,1612	0,1813	0,2940	0,1806	0,1800	0,1788	0,1773	0,1752	0,1724	0,1722	0,1734	0,1710	0,1696	0,1686	0,1672	0,1653	0,1642	0,1631	0,1620	0,1610
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	19,183	19,797	19,560	17,047	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302	17,302
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	10,801	11,183	10,765	9,408	9,574	9,605	9,639	9,700	9,745	9,799	9,796	9,781	9,833	9,866	9,881	9,937	9,990	10,021	10,055	10,081	10,112
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	7,609	7,877	7,599	6,643	6,750	6,751	6,747	6,764	6,769	6,782	6,761	6,734	6,740	6,742	6,740	6,752	6,764	6,764	6,766	6,765	6,766
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	3,202	3,319	3,166	2,765	2,823	2,855	2,891	2,936	2,976	3,017	3,036	3,047	3,093	3,124	3,141	3,185	3,226	3,257	3,289	3,317	3,346
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	8,382	8,614	8,795	7,639	7,728	7,697	7,663	7,602	7,557	7,503	7,506	7,521	7,469	7,436	7,421	7,365	7,312	7,281	7,247	7,221	7,190
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	7,556	7,763	7,928	6,885	6,962	6,930	6,896	6,841	6,802	6,753	6,754	6,760	6,710	6,678	6,662	6,607	6,555	6,521	6,487	6,458	6,427
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,857	0,892	0,867	0,754	0,766	0,767	0,767	0,761	0,755	0,750	0,752	0,760	0,758	0,758	0,759	0,757	0,756	0,760	0,760	0,762	0,762
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	68,5	67,8	67,7	67,4	63,1	62,7	62,2	61,9	61,7	61,2	60,7	60,4	59,7	59,3	58,9	58,3	57,9	57,5	57,1	56,7	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,086	0,088	0,084	0,071	0,071	0,070	0,069	0,069	0,068	0,068	0,067	0,067	0,066	0,066	0,066	0,065	0,064	0,064	0,064	0,063	0,063
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	13,70	14,02	13,32	11,35	11,24	11,16	11,06	10,97	10,88	10,79	10,72	10,67	10,56	10,47	10,42	10,32	10,24	10,17	10,11	10,04	9,98
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	134,5	135,1	132,5	111,7	117,3	117,0	116,5	116,3	115,7	115,5	115,3	114,6	114,3	113,9	113,7	113,3	113,0	112,5	112,4	111,6	111,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	31,2	32,3	32,9	28,1	28,1	27,9	27,7	27,6	27,5	27,4	27,2	26,8	26,6	26,4	26,2	26,0	25,8	25,6	25,4	25,1	24,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980	0,3980
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2536	0,2626	0,2533	0,2214	0,2250	0,2250	0,2249	0,2255	0,2256	0,2261	0,2254	0,2245	0,2247	0,2247	0,2247	0,2251	0,2255	0,2255	0,2255	0,2255	0,2255
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00279	0,00287	0,00286	0,00261	0,00281	0,00313	0,00300	0,00301	0,00301	0,00304	0,00309	0,00313	0,00313	0,00313	0,00316	0,00317	0,00318	0,00321	0,00323	0,00325	0,00327
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	1,78	1,90	1,82	1,45	1,59	1,77	1,70	1,70	1,71	1,72	1,75	1,76	1,77	1,77	1,78	1,79	1,80	1,82	1,83	1,84	1,85

Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №7 (ООО «Затан»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	36,5	36,9	37,5	38,5	39,5	39,8	40,1	40,5	40,9	41,3	41,4	41,5	41,9	42,3	42,5	43,0	43,4	43,7	44,0	44,3	44,5
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	15,9	15,8	15,9	16,1	16,3	16,3	16,4	16,3	16,2	16,2	16,3	16,5	16,6	16,6	16,7	16,7	16,7	16,7	16,8	16,9	17,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568	4,9568
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,7456	2,7471	2,7735	3,0250	2,9663	2,9681	2,9719	2,9846	3,0009	3,0103	2,9985	2,9817	2,9872	2,9898	2,9833	2,9908	2,9969	2,9960	2,9950	2,9942	2,9934
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2,5019	2,5031	2,5387	2,8411	2,7311	2,7326	2,7359	2,7480	2,7633	2,7714	2,7595	2,7433	2,7477	2,7496	2,7427	2,7496	2,7548	2,7534	2,7519	2,7507	2,7494
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,2437	0,2439	0,2349	0,1839	0,2352	0,2354	0,2360	0,2367	0,2376	0,2389	0,2390	0,2385	0,2395	0,2402	0,2406	0,2412	0,2421	0,2426	0,2431	0,2436	0,2440
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2,2112	2,2097	2,1833	1,9318	1,9905	1,9887	1,9849	1,9722	1,9559	1,9465	1,9583	1,9751	1,9696	1,9670	1,9735	1,9660	1,9599	1,9608	1,9618	1,9626	1,9634
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2,1381	2,1369	2,1013	1,7989	1,9089	1,9074	1,9041	1,8920	1,8767	1,8686	1,8805	1,8967	1,8923	1,8904	1,8973	1,8904	1,8852	1,8866	1,8881	1,8893	1,8906
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,0731	0,0729	0,0819	0,1329	0,0816	0,0814	0,0808	0,0801	0,0792	0,0779	0,0778	0,0783	0,0773	0,0766	0,0762	0,0756	0,0747	0,0742	0,0737	0,0732	0,0728
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	9,696	11,453	11,013	10,938	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727	10,727
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	5,459	6,470	6,061	6,037	5,936	5,955	5,976	6,014	6,042	6,075	6,074	6,064	6,097	6,117	6,126	6,161	6,194	6,213	6,234	6,250	6,270
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	3,846	4,557	4,278	4,262	4,185	4,185	4,183	4,193	4,197	4,205	4,191	4,175	4,179	4,180	4,179	4,186	4,194	4,194	4,195	4,194	4,195
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1,618	1,920	1,783	1,774	1,751	1,770	1,793	1,821	1,845	1,871	1,882	1,889	1,918	1,937	1,947	1,975	2,000	2,019	2,039	2,056	2,075
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	4,237	4,983	4,952	4,901	4,791	4,772	4,751	4,713	4,685	4,652	4,653	4,663	4,630	4,610	4,601	4,566	4,533	4,514	4,493	4,477	4,457
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	3,819	4,491	4,464	4,418	4,316	4,296	4,276	4,241	4,217	4,187	4,187	4,191	4,160	4,140	4,130	4,097	4,064	4,043	4,022	4,004	3,985
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,433	0,516	0,488	0,483	0,475	0,475	0,475	0,472	0,468	0,465	0,466	0,471	0,470	0,470	0,471	0,470	0,469	0,471	0,471	0,472	0,473
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,5	67,8	67,7	67,3	63,1	62,6	62,2	61,9	61,6	61,2	60,8	60,3	59,8	59,3	58,9	58,3	57,9	57,5	57,0	56,6	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,105	0,124	0,114	0,111	0,106	0,105	0,104	0,104	0,103	0,102	0,101	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,097	0,096	0,095	0,095	0,094
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	16,77	19,65	18,16	17,62	16,86	16,73	16,60	16,48	16,33	16,20	16,11	16,01	15,87	15,73	15,65	15,49	15,38	15,27	15,17	15,07	15,00
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	134,5	135,2	132,2	111,7	117,1	117,0	116,1	116,1	115,8	115,3	115,4	115,0	114,0	113,9	113,6	113,2	112,9	113,0	112,4	111,8	111,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	38,2	45,2	44,7	43,7	42,1	41,9	41,5	41,4	41,4	41,1	40,9	40,4	39,9	39,7	39,4	39,0	38,7	38,5	38,1	37,7	37,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813	0,3813
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,2958	0,3506	0,3291	0,3279	0,3219	0,3219	0,3218	0,3226	0,3228	0,3234	0,3224	0,3212	0,3214	0,3215	0,3215	0,3220	0,3226	0,3226	0,3227	0,3226	0,3227
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00281	0,00289	0,00287	0,00263	0,00283	0,00315	0,00302	0,00302	0,00303	0,00305	0,00310	0,00315	0,00315	0,00315	0,00317	0,00319	0,00320	0,00323	0,00325	0,00327	0,00329
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,18	2,66	2,48	2,26	2,39	2,66	2,55	2,56	2,57	2,59	2,62	2,65	2,65	2,65	2,68	2,69	2,71	2,73	2,75	2,77	2,78

Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №10 (ООО «Нерудная партия»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м²	8,5	8,6	8,7	8,9	9,1	9,2	9,3	9,4	9,5	9,6	9,6	9,6	9,7	9,8	9,8	10,0	10,1	10,1	10,2	10,3	10,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м²	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{жф}}$	Гкал/ч	0,580	0,580	0,588	0,658	0,633	0,633	0,634	0,637	0,640	0,642	0,639	0,636	0,637	0,637	0,635	0,637	0,638	0,638	0,638	0,637	0,637
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	Гкал/ч	0,580	0,580	0,588	0,658	0,633	0,633	0,634	0,637	0,640	0,642	0,639	0,636	0,637	0,637	0,635	0,637	0,638	0,638	0,638	0,637	0,637
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	Гкал/ч	0,495	0,495	0,487	0,417	0,442	0,442	0,441	0,438	0,435	0,433	0,436	0,439	0,438	0,438	0,440	0,438	0,437	0,437	0,437	0,438	0,438
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	0,495	0,495	0,487	0,417	0,442	0,442	0,441	0,438	0,435	0,433	0,436	0,439	0,438	0,438	0,440	0,438	0,437	0,437	0,437	0,438	0,438
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	тыс. Гкал	2,457	2,300	2,429	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{жф}}$	тыс. Гкал	1,383	1,299	1,337	1,350	1,353	1,358	1,363	1,371	1,378	1,385	1,385	1,383	1,390	1,395	1,397	1,405	1,412	1,417	1,422	1,425	1,430
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	0,975	0,915	0,944	0,953	0,954	0,954	0,954	0,956	0,957	0,959	0,956	0,952	0,953	0,953	0,953	0,954	0,956	0,956	0,957	0,956	0,957
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0,410	0,386	0,393	0,397	0,399	0,404	0,409	0,415	0,421	0,427	0,429	0,431	0,437	0,442	0,444	0,450	0,456	0,460	0,465	0,469	0,473
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	тыс. Гкал	1,074	1,001	1,092	1,096	1,093	1,088	1,083	1,075	1,068	1,061	1,061	1,063	1,056	1,051	1,049	1,041	1,034	1,029	1,024	1,021	1,016
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	тыс. Гкал	0,968	0,902	0,984	0,988	0,984	0,980	0,975	0,967	0,962	0,955	0,955	0,956	0,949	0,944	0,942	0,934	0,927	0,922	0,917	0,913	0,909
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,110	0,104	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,107	0,106	0,106	0,108	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,108	0,108
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	68,2	67,4	67,6	67,5	63,4	62,8	62,2	61,8	61,5	61,0	60,7	60,4	59,9	59,3	59,1	58,1	57,6	57,6	57,0	56,4	56,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j\text{рв.жф}}$	Гкал/год/м²	0,115	0,106	0,108	0,107	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,100	0,100	0,099	0,098	0,097	0,097	0,095	0,095	0,095	0,094	0,093	0,093
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{j\text{р.ов.жф}}$	ккал/м²(°С x сут)	18,24	16,93	17,26	17,04	16,69	16,51	16,32	16,19	16,03	15,89	15,84	15,78	15,63	15,48	15,47	15,19	15,07	15,07	14,92	14,78	14,78
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{j\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	133,9	133,8	131,6	112,6	116,4	116,3	116,1	115,4	114,4	113,9	114,7	115,6	115,4	115,3	112,7	112,3	112,0	112,1	112,2	112,2	112,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{j\text{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	41,6	38,8	42,3	42,5	41,2	41,0	40,8	40,5	40,3	40,0	40,0	40,0	39,7	39,5	38,4	38,1	37,8	37,6	37,4	37,3	37,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688	0,2688
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,2436	0,2288	0,2359	0,2383	0,2386	0,2386	0,2385	0,2390	0,2392	0,2397	0,2389	0,2380	0,2382	0,2383	0,2382	0,2386	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391	0,2391
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00263	0,00271	0,00269	0,00246	0,00265	0,00295	0,00282	0,00283	0,00284	0,00286	0,00290	0,00295	0,00295	0,00294	0,00297	0,00298	0,00299	0,00302	0,00304	0,00306	0,00308
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,38	2,30	2,36	2,18	2,35	2,62	2,51	2,52	2,53	2,55	2,58	2,61	2,61	2,61	2,63	2,65	2,66	2,69	2,71	2,72	2,74

Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №15 (ООО «СТПК»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	тыс. м²	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
2.	Общая отопливаемая площадь общественноделовых зданий	$F_{j\text{одф}}$	тыс. м²	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{j\text{жф}}$	Гкал/ч	0,179	0,179	0,181	0,200	0,194	0,194	0,194	0,195	0,196	0,197	0,196	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	Гкал/ч	0,171	0,171	0,173	0,194	0,187	0,187	0,187	0,188	0,189	0,189	0,189	0,187	0,188	0,188	0,187	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,008	0,008	0,007	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	Гкал/ч	0,148	0,148	0,146	0,127	0,133	0,133	0,133	0,132	0,131	0,130	0,131	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч	0,146	0,146	0,144	0,123	0,130	0,130	0,130	0,129	0,128	0,128	0,128	0,130	0,129	0,129	0,130	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,002	0,002	0,003	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j\text{сумм}}$	тыс. Гкал	1,421	1,421	1,421	1,195	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
4.1	– в жилищном фонде	$Q_{j\text{жф}}$	тыс. Гкал	0,800	0,803	0,782	0,660	0,774	0,777	0,779	0,784	0,788	0,792	0,792	0,791	0,795	0,798	0,799	0,804	0,808	0,810	0,813	0,815	0,818
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.жф}}$	тыс. Гкал	0,564	0,565	0,552	0,466	0,546	0,546	0,546	0,547	0,547	0,548	0,547	0,545	0,545	0,545	0,545	0,546	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	0,237	0,238	0,230	0,194	0,228	0,231	0,234	0,237	0,241	0,244	0,245	0,246	0,250	0,253	0,254	0,258	0,261	0,263	0,266	0,268	0,271
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j\text{одф}}$	тыс. Гкал	0,621	0,618	0,639	0,535	0,625	0,622	0,620	0,615	0,611	0,607	0,607	0,608	0,604	0,601	0,600	0,595	0,591	0,589	0,586	0,584	0,581
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_{j\text{ов.одф}}$	тыс. Гкал	0,560	0,557	0,576	0,483	0,563	0,560	0,558	0,553	0,550	0,546	0,546	0,547	0,543	0,540	0,539	0,534	0,530	0,527	0,524	0,522	0,520
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_{j\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,063	0,064	0,063	0,053	0,062	0,062	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,062	0,062
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	ккал/ч/м²	68,4	68,4	66,7	68,1	63,0	63,1	63,1	61,1	61,5	61,7	61,4	61,0	59,0	59,1	58,9	59,1	57,2	57,2	57,2	57,1	57,1
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j\text{ов.жф}}$	Гкал/год/м²	0,225	0,226	0,212	0,179	0,202	0,202	0,202	0,195	0,195	0,196	0,195	0,194	0,188	0,188	0,188	0,188	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{j\text{о.жф}}$	ккал/м²(°С x сут)	35,88	35,99	33,79	28,50	32,17	32,17	32,15	31,08	31,11	31,17	31,07	30,95	29,91	29,91	29,91	29,96	29,01	29,01	29,02	29,01	29,02
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{j\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	132,8	132,7	130,5	111,7	118,6	118,5	118,3	117,5	116,6	116,1	116,8	117,8	117,5	117,4	117,8	117,4	117,1	117,2	117,3	107,6	107,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{j\text{р.ов.одф}}$	ккал/м²/(°С x сут)	81,0	80,6	83,3	69,8	81,4	81,1	80,7	80,0	79,6	79,0	79,0	79,1	78,5	78,1	77,9	77,3	76,7	76,3	75,9	69,3	68,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924	0,1924
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,3315	0,3326	0,3247	0,2739	0,3211	0,3211	0,3209	0,3217	0,3220	0,3226	0,3216	0,3203	0,3206	0,3207	0,3206	0,3211	0,3217	0,3217	0,3218	0,3218	0,3218
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00271	0,00279	0,00277	0,00254	0,00273	0,00304	0,00291	0,00292	0,00293	0,00295	0,00300	0,00304	0,00304	0,00304	0,00307	0,00308	0,00309	0,00312	0,00314	0,00316	0,00318
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	4,68	4,83	4,68	3,62	4,56	5,08	4,86	4,88	4,90	4,94	5,01	5,06	5,06	5,06	5,11	5,14	5,17	5,21	5,25	5,28	5,31

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №17 (АО "Центральное дорожно-строительное управление Алтайского края"), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	9,6	9,7	9,9	10,1	10,4	10,5	10,5	10,7	10,7	10,9	10,9	10,9	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,6	11,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	4,2	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,658	0,658	0,667	0,747	0,718	0,718	0,719	0,723	0,727	0,729	0,726	0,721	0,722	0,723	0,721	0,723	0,724	0,724	0,724	0,723	0,723
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,658	0,658	0,667	0,747	0,718	0,718	0,719	0,723	0,727	0,729	0,726	0,721	0,722	0,723	0,721	0,723	0,724	0,724	0,724	0,723	0,723
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,562	0,562	0,553	0,473	0,502	0,502	0,501	0,497	0,493	0,491	0,494	0,499	0,498	0,497	0,499	0,497	0,496	0,496	0,496	0,497	0,497
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,562	0,562	0,553	0,473	0,502	0,502	0,501	0,497	0,493	0,491	0,494	0,499	0,498	0,497	0,499	0,497	0,496	0,496	0,496	0,497	0,497
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3,511	4,036	3,459	3,783	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,977	2,280	1,904	2,088	1,813	1,819	1,825	1,837	1,845	1,855	1,855	1,852	1,862	1,868	1,871	1,882	1,892	1,897	1,904	1,909	1,915
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1,393	1,606	1,344	1,474	1,278	1,278	1,278	1,281	1,282	1,284	1,280	1,275	1,276	1,277	1,276	1,278	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,586	0,677	0,560	0,614	0,535	0,541	0,547	0,556	0,563	0,571	0,575	0,577	0,586	0,592	0,595	0,603	0,611	0,617	0,623	0,628	0,634
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	1,534	1,756	1,555	1,695	1,463	1,457	1,451	1,439	1,431	1,421	1,421	1,424	1,414	1,408	1,405	1,394	1,384	1,379	1,372	1,367	1,361
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1,383	1,583	1,402	1,528	1,318	1,312	1,306	1,295	1,288	1,279	1,279	1,280	1,271	1,264	1,261	1,251	1,241	1,235	1,228	1,223	1,217
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,157	0,182	0,153	0,167	0,145	0,145	0,145	0,144	0,143	0,142	0,142	0,144	0,144	0,144	0,144	0,143	0,143	0,144	0,144	0,144	0,144
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,5	67,9	67,4	67,5	63,0	62,4	62,5	61,6	61,9	61,0	60,7	60,4	59,9	59,4	58,7	58,3	57,9	57,4	56,9	56,9	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,145	0,166	0,136	0,146	0,123	0,122	0,122	0,120	0,120	0,118	0,117	0,117	0,116	0,115	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110	0,110	0,109
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	23,08	26,35	21,60	23,23	19,56	19,37	19,36	19,05	19,06	18,75	18,69	18,62	18,46	18,30	18,13	18,00	17,88	17,72	17,58	17,57	17,42
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	133,9	133,8	131,5	112,6	116,7	116,6	116,4	115,7	114,8	114,3	115,0	113,3	113,1	113,0	113,4	113,0	112,7	112,7	112,8	112,9	110,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	52,4	60,0	53,1	57,9	48,8	48,6	48,3	47,9	47,7	47,3	47,3	46,3	46,0	45,7	45,6	45,2	44,9	44,7	44,4	44,2	43,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050	0,3050
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,3481	0,4015	0,3359	0,3685	0,3195	0,3195	0,3194	0,3202	0,3204	0,3210	0,3200	0,3188	0,3190	0,3191	0,3191	0,3196	0,3202	0,3202	0,3203	0,3202	0,3203
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00263	0,00271	0,00269	0,00246	0,00265	0,00295	0,00282	0,00283	0,00284	0,00286	0,00290	0,00295	0,00295	0,00294	0,00297	0,00298	0,00299	0,00302	0,00304	0,00306	0,00308
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	3,00	3,56	2,96	2,97	2,77	3,09	2,96	2,97	2,98	3,01	3,05	3,08	3,08	3,08	3,11	3,13	3,14	3,17	3,20	3,21	3,23

Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №20 ООО «БТК Текстиль» (до 10.08.2022 - АО БМК «Меланжист Алтая»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975	26,975
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589	16,589
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386	10,386
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	67,178	71,230	82,828	82,828	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	67,178	71,230	82,828	82,828	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508	84,508
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	60,460	64,107	74,545	74,545	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057	76,057
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	6,718	7,123	8,283	8,283	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451	8,451
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	52,1	55,3	64,3	64,3	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640	0,3640
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №26 (КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	25,2	25,5	25,8	26,5	27,2	27,4	32,0	32,3	32,6	33,0	33,1	33,1	33,5	33,8	33,9	34,3	34,7	34,9	35,1	35,3	35,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	11,0	10,9	10,9	11,1	11,2	11,2	13,1	13,0	13,0	12,9	13,0	13,2	13,2	13,2	13,3	13,3	13,3	13,4	13,4	13,5	13,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737	3,737
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{жф}$	Гкал/ч	1,733	1,734	1,758	1,965	1,891	1,892	2,209	2,218	2,231	2,237	2,228	2,215	2,218	2,220	2,215	2,220	2,224	2,223	2,222	2,221	2,220
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,725	1,726	1,751	1,959	1,884	1,885	2,184	2,194	2,206	2,212	2,203	2,190	2,193	2,195	2,189	2,195	2,199	2,198	2,197	2,196	2,195
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,008	0,008	0,007	0,006	0,007	0,007	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	Гкал/ч	1,477	1,476	1,452	1,245	1,319	1,318	1,528	1,519	1,506	1,500	1,509	1,522	1,519	1,517	1,522	1,517	1,513	1,514	1,515	1,516	1,517
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1,475	1,474	1,449	1,241	1,316	1,315	1,520	1,510	1,498	1,492	1,501	1,514	1,511	1,509	1,515	1,509	1,505	1,506	1,507	1,508	1,509
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,002	0,002	0,003	0,004	0,003	0,003	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3,575	3,668	3,523	3,293	3,361	3,361	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182	4,182
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2,013	2,072	1,939	1,817	1,860	1,866	2,330	2,345	2,355	2,368	2,368	2,364	2,377	2,385	2,388	2,402	2,415	2,422	2,430	2,437	2,444
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1,418	1,460	1,369	1,283	1,311	1,311	1,631	1,635	1,636	1,639	1,634	1,628	1,629	1,630	1,629	1,632	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,597	0,615	0,570	0,534	0,548	0,555	0,699	0,710	0,719	0,729	0,734	0,736	0,748	0,755	0,759	0,770	0,780	0,787	0,795	0,802	0,809
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,562	1,596	1,584	1,476	1,501	1,495	1,852	1,837	1,827	1,814	1,814	1,818	1,805	1,797	1,794	1,780	1,767	1,760	1,752	1,745	1,738
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1,408	1,438	1,428	1,330	1,352	1,346	1,667	1,653	1,644	1,632	1,633	1,634	1,622	1,614	1,610	1,597	1,584	1,576	1,568	1,561	1,553
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,160	0,165	0,156	0,146	0,149	0,149	0,185	0,184	0,182	0,181	0,182	0,184	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,184	0,184	0,184	0,184
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,5	67,7	67,9	67,4	63,2	62,7	62,2	61,9	61,7	61,1	60,7	60,3	59,7	59,2	58,9	58,4	57,8	57,4	57,1	56,7	56,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,056	0,057	0,053	0,048	0,048	0,048	0,051	0,051	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,047	0,046	0,046
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	8,95	9,11	8,44	7,71	7,67	7,62	8,11	8,05	7,99	7,90	7,86	7,83	7,74	7,67	7,65	7,57	7,50	7,46	7,41	7,37	7,33
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	134,0	135,2	133,0	111,8	117,5	117,4	116,0	116,2	115,2	115,6	115,5	114,7	114,4	114,3	113,9	113,5	113,2	112,4	112,5	111,7	111,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	20,4	21,0	20,8	19,1	19,2	19,1	20,2	20,2	20,1	20,1	20,0	19,7	19,6	19,5	19,3	19,1	19,0	18,7	18,6	18,4	18,2
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,5350	0,5350	0,5350	0,5350	0,5350	0,5350	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228	0,6228
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,2363	0,2433	0,2281	0,2139	0,2185	0,2186	0,2718	0,2725	0,2727	0,2732	0,2723	0,2713	0,2715	0,2716	0,2715	0,2720	0,2725	0,2725	0,2726	0,2725	0,2726
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00264	0,00271	0,00270	0,00247	0,00266	0,00296	0,00285	0,00286	0,00286	0,00288	0,00293	0,00297	0,00297	0,00297	0,00300	0,00301	0,00302	0,00305	0,00307	0,00309	0,00311
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	1,17	1,23	1,15	1,18	1,19	1,21	1,24	1,25	1,25	1,26	1,28	1,29	1,30	1,30	1,31	1,31	1,32	1,33	1,34	1,35	1,36

Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №27 (АО «Авиапредприятие «Алтай»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	41,0	41,0	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	5,538	5,538	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	5,538	5,538	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	5,533	5,533	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540	5,540
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	4,796	5,623	5,798	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	4,796	5,623	5,798	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810	5,810
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	4,748	5,567	5,740	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,048	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	135,0	135,0	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4	130,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	18,4	21,6	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,5538	0,5538	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545	0,5545
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №29 (ООО «ТеплоСнаб»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	44,2	44,7	44,0	45,1	46,3	46,6	47,0	47,5	47,9	48,4	48,6	48,6	49,2	49,6	49,8	50,4	50,9	51,2	51,6	51,9	52,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	19,2	19,2	18,6	18,9	19,1	19,1	19,2	19,1	19,0	19,0	19,1	19,4	19,4	19,4	19,6	19,5	19,6	19,6	19,7	19,8	19,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	7,480	7,480	7,314	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251	7,251
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	4,461	4,464	4,366	4,382	4,546	4,550	4,556	4,575	4,598	4,615	4,601	4,579	4,590	4,596	4,591	4,602	4,614	4,615	4,616	4,617	4,618
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	3,030	3,032	2,977	3,332	3,203	3,204	3,208	3,222	3,240	3,250	3,236	3,217	3,222	3,224	3,216	3,224	3,230	3,229	3,227	3,226	3,224
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	1,431	1,432	1,389	1,051	1,344	1,345	1,348	1,352	1,358	1,365	1,365	1,362	1,368	1,372	1,375	1,378	1,383	1,386	1,389	1,392	1,394
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3,019	3,016	2,948	2,869	2,705	2,701	2,695	2,676	2,653	2,636	2,650	2,672	2,661	2,655	2,660	2,649	2,637	2,636	2,635	2,634	2,633
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	2,590	2,588	2,464	2,109	2,238	2,237	2,233	2,219	2,201	2,191	2,205	2,224	2,219	2,217	2,225	2,217	2,211	2,212	2,214	2,215	2,217
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,429	0,428	0,484	0,759	0,466	0,465	0,462	0,458	0,452	0,445	0,445	0,448	0,442	0,438	0,435	0,432	0,427	0,424	0,421	0,418	0,416
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	13,415	15,295	13,809	12,739	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745	12,745
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	7,553	8,640	7,600	7,031	7,052	7,076	7,100	7,145	7,178	7,218	7,216	7,205	7,243	7,268	7,279	7,320	7,359	7,382	7,407	7,426	7,449
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	5,321	6,086	5,365	4,964	4,972	4,973	4,970	4,982	4,986	4,996	4,980	4,960	4,965	4,966	4,965	4,973	4,983	4,983	4,984	4,983	4,984
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	2,239	2,565	2,235	2,066	2,080	2,103	2,130	2,163	2,192	2,222	2,236	2,245	2,279	2,301	2,314	2,346	2,376	2,399	2,423	2,443	2,465
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	5,862	6,655	6,209	5,708	5,693	5,669	5,645	5,600	5,567	5,527	5,529	5,540	5,502	5,477	5,466	5,425	5,386	5,363	5,338	5,319	5,296
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	5,284	5,997	5,597	5,145	5,128	5,105	5,080	5,039	5,011	4,974	4,975	4,980	4,943	4,919	4,907	4,867	4,829	4,803	4,778	4,757	4,734
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,599	0,689	0,612	0,563	0,565	0,565	0,565	0,561	0,556	0,553	0,554	0,560	0,559	0,558	0,559	0,558	0,557	0,560	0,560	0,561	0,562
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,6	67,8	67,7	67,4	63,1	62,7	62,3	61,9	61,7	61,2	60,7	60,4	59,7	59,3	58,9	58,3	57,9	57,5	57,0	56,7	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,120	0,136	0,122	0,110	0,107	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102	0,102	0,101	0,100	0,100	0,099	0,098	0,097	0,097	0,096	0,095
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	19,16	21,67	19,40	17,52	17,09	16,98	16,83	16,69	16,57	16,43	16,31	16,24	16,06	15,93	15,87	15,70	15,58	15,49	15,37	15,28	15,19
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	134,9	134,8	132,5	111,6	117,2	117,1	116,3	116,2	115,8	115,3	115,5	114,6	114,4	114,3	113,5	113,7	112,8	112,9	112,4	111,9	111,4
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	43,8	49,7	47,9	43,3	42,7	42,5	42,1	42,0	42,0	41,7	41,5	40,8	40,5	40,3	39,8	39,7	39,2	39,0	38,6	38,2	37,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3740	0,3740	0,3657	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,2660	0,3043	0,2682	0,2482	0,2486	0,2486	0,2485	0,2491	0,2493	0,2498	0,2490	0,2480	0,2482	0,2483	0,2483	0,2487	0,2491	0,2491	0,2492	0,2492	0,2492
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00350	0,00360	0,00362	0,00328	0,00353	0,00393	0,00376	0,00377	0,00378	0,00381	0,00387	0,00393	0,00393	0,00392	0,00396	0,00398	0,00399	0,00402	0,00405	0,00408	0,00410
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,49	2,58	2,65	2,25	2,42	2,70	2,58	2,59	2,60	2,62	2,66	2,69	2,69	2,69	2,71	2,73	2,74	2,77	2,79	2,80	2,82

Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №30 (ПО «Коопцентр»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	5,3	5,4	4,0	4,1	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	2,3	2,3	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,688	0,688	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,373	0,373	0,281	0,312	0,302	0,302	0,302	0,304	0,305	0,306	0,305	0,303	0,304	0,304	0,303	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,366	0,366	0,274	0,306	0,294	0,294	0,295	0,296	0,298	0,299	0,297	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,297	0,297	0,297	0,296	0,296
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,008	0,008	0,007	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,315	0,315	0,229	0,198	0,208	0,208	0,208	0,206	0,205	0,204	0,205	0,207	0,206	0,206	0,207	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,312	0,312	0,226	0,194	0,206	0,206	0,205	0,204	0,202	0,201	0,203	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,203	0,203	0,203	0,204	0,204
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,002	0,002	0,003	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,614	1,614	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,909	0,912	0,665	0,667	0,668	0,671	0,673	0,677	0,680	0,684	0,684	0,683	0,687	0,689	0,690	0,694	0,698	0,700	0,702	0,704	0,706
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	0,640	0,642	0,469	0,471	0,471	0,471	0,471	0,472	0,473	0,473	0,472	0,470	0,471	0,471	0,471	0,471	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,269	0,271	0,196	0,196	0,197	0,199	0,202	0,205	0,208	0,211	0,212	0,213	0,216	0,218	0,219	0,222	0,225	0,227	0,230	0,232	0,234
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	0,705	0,702	0,543	0,541	0,540	0,537	0,535	0,531	0,528	0,524	0,524	0,525	0,521	0,519	0,518	0,514	0,510	0,508	0,506	0,504	0,502
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	0,636	0,633	0,490	0,488	0,486	0,484	0,482	0,478	0,475	0,471	0,472	0,472	0,468	0,466	0,465	0,461	0,458	0,455	0,453	0,451	0,449
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,072	0,073	0,054	0,053	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	69,0	67,7	68,4	68,1	62,4	62,5	62,5	61,4	61,7	60,5	60,3	59,9	60,0	58,7	58,6	58,7	57,6	57,6	57,5	56,3	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,121	0,119	0,117	0,115	0,110	0,110	0,110	0,107	0,107	0,105	0,105	0,104	0,105	0,102	0,102	0,102	0,100	0,100	0,101	0,098	0,098
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	19,22	18,93	18,67	18,27	17,44	17,44	17,43	17,08	17,09	16,74	16,69	16,63	16,64	16,28	16,28	16,31	15,99	15,99	16,00	15,66	15,66
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	135,8	135,8	133,2	114,0	114,3	114,2	114,0	113,3	119,0	118,4	112,6	113,5	113,3	113,2	113,6	113,2	112,9	112,9	113,0	113,1	113,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	44,0	43,8	45,8	45,7	43,0	42,8	42,6	42,2	44,5	44,1	41,7	41,7	41,4	41,2	41,1	40,8	40,5	40,2	40,0	39,9	39,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3822	0,3822	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080	0,4080
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,3556	0,3568	0,3754	0,3766	0,3770	0,3770	0,3769	0,3778	0,3781	0,3788	0,3776	0,3761	0,3765	0,3766	0,3765	0,3771	0,3778	0,3778	0,3779	0,3778	0,3779
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00267	0,00275	0,00274	0,00251	0,00270	0,00301	0,00288	0,00289	0,00289	0,00291	0,00296	0,00300	0,00300	0,00300	0,00303	0,00304	0,00305	0,00308	0,00310	0,00312	0,00314
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,48	2,50	2,52	2,32	2,50	2,78	2,66	2,67	2,68	2,71	2,74	2,77	2,77	2,77	2,80	2,81	2,83	2,85	2,87	2,89	2,91

Таблица 15.24 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №31 (ООО «Метеогарант»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	12,1	12,2	12,4	12,7	13,1	13,2	13,3	13,4	13,5	13,7	13,7	13,7	13,9	14,0	14,1	14,2	14,4	14,5	14,6	14,7	14,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	5,3	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,093	1,094	1,096	1,141	1,160	1,161	1,162	1,167	1,173	1,177	1,173	1,167	1,170	1,171	1,170	1,173	1,175	1,175	1,175	1,175	1,176
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	0,829	0,830	0,841	0,942	0,905	0,906	0,907	0,911	0,916	0,919	0,915	0,909	0,911	0,911	0,909	0,911	0,913	0,913	0,912	0,912	0,911
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,264	0,264	0,254	0,199	0,255	0,255	0,256	0,256	0,257	0,259	0,259	0,258	0,259	0,260	0,261	0,261	0,262	0,263	0,263	0,264	0,264
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,788	0,787	0,785	0,740	0,721	0,720	0,719	0,714	0,708	0,704	0,708	0,714	0,711	0,710	0,711	0,708	0,706	0,706	0,706	0,706	0,705
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	0,709	0,708	0,697	0,596	0,633	0,632	0,631	0,627	0,622	0,619	0,623	0,629	0,627	0,627	0,629	0,627	0,625	0,625	0,626	0,626	0,627
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,079	0,079	0,089	0,144	0,088	0,088	0,087	0,087	0,086	0,084	0,084	0,085	0,084	0,083	0,082	0,082	0,081	0,080	0,080	0,079	0,079
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,648	4,705	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,491	2,658	2,247	2,253	2,259	2,267	2,275	2,289	2,300	2,312	2,312	2,308	2,321	2,328	2,332	2,345	2,358	2,365	2,373	2,379	2,386
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	1,050	1,872	1,586	1,591	1,593	1,593	1,592	1,596	1,597	1,600	1,595	1,589	1,591	1,591	1,591	1,593	1,596	1,596	1,597	1,596	1,597
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,442	0,789	0,661	0,662	0,666	0,674	0,682	0,693	0,702	0,712	0,716	0,719	0,730	0,737	0,741	0,752	0,761	0,769	0,776	0,783	0,790
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	1,157	2,047	1,836	1,830	1,824	1,816	1,808	1,794	1,783	1,771	1,771	1,775	1,762	1,755	1,751	1,738	1,725	1,718	1,710	1,704	1,697
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	1,043	1,845	1,655	1,649	1,643	1,635	1,627	1,614	1,605	1,594	1,594	1,595	1,584	1,576	1,572	1,559	1,547	1,539	1,531	1,524	1,517
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,118	0,212	0,181	0,180	0,181	0,181	0,181	0,180	0,178	0,177	0,177	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,178	0,179	0,179	0,180	0,180
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,5	68,0	67,9	67,6	63,0	62,6	62,2	62,0	61,9	61,2	60,9	60,5	59,8	59,4	58,8	58,5	57,8	57,4	57,0	56,6	56,2
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,087	0,153	0,128	0,125	0,122	0,121	0,120	0,119	0,118	0,117	0,116	0,116	0,114	0,114	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,109	0,108
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	13,81	24,42	20,36	19,94	19,35	19,20	19,05	18,95	18,83	18,59	18,53	18,46	18,21	18,08	17,95	17,86	17,64	17,52	17,40	17,28	17,17
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	133,7	136,2	131,4	112,5	117,2	117,1	116,9	116,1	115,2	114,7	115,4	114,3	114,0	113,9	114,3	113,9	113,6	111,7	111,8	111,8	111,9
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	31,3	56,5	49,7	49,5	48,4	48,2	48,0	47,6	47,3	47,0	47,0	46,2	45,8	45,6	45,5	45,1	44,8	43,7	43,5	43,3	43,1
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762	0,3762
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,2101	0,3744	0,3172	0,3182	0,3186	0,3186	0,3184	0,3192	0,3195	0,3201	0,3191	0,3178	0,3181	0,3182	0,3181	0,3187	0,3192	0,3193	0,3194	0,3193	0,3193
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00322	0,00331	0,00329	0,00301	0,00324	0,00361	0,00345	0,00346	0,00347	0,00349	0,00355	0,00360	0,00360	0,00360	0,00363	0,00365	0,00366	0,00369	0,00372	0,00374	0,00377
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,33	2,65	2,77	2,55	2,74	3,05	2,92	2,94	2,95	2,97	3,01	3,04	3,05	3,05	3,07	3,09	3,11	3,13	3,16	3,18	3,20

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №33 (ООО "Строймеханизация № 1"), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	30,8	31,1	53,4	40,7	41,8	42,1	42,4	42,9	43,3	43,7	43,9	43,9	44,4	44,8	45,0	45,5	46,0	46,3	46,6	46,9	47,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	13,4	13,3	22,6	17,1	17,2	17,3	17,3	17,2	17,2	17,1	17,3	17,5	17,5	17,6	17,7	17,6	17,7	17,7	17,8	17,9	18,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,930	3,930	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635	6,635
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,124	2,125	3,634	3,013	2,899	2,900	2,904	2,917	2,933	2,941	2,929	2,912	2,916	2,918	2,911	2,918	2,924	2,922	2,921	2,920	2,918
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2,108	2,109	3,619	3,008	2,891	2,893	2,896	2,909	2,925	2,934	2,921	2,904	2,909	2,911	2,904	2,911	2,916	2,915	2,913	2,912	2,911
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1,806	1,805	3,001	1,909	2,023	2,022	2,018	2,005	1,989	1,981	1,993	2,010	2,006	2,004	2,011	2,004	1,998	2,000	2,001	2,002	2,004
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1,802	1,801	2,996	1,904	2,021	2,019	2,016	2,003	1,987	1,978	1,991	2,008	2,003	2,001	2,008	2,001	1,996	1,997	1,999	2,000	2,001
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	8,004	8,004	12,611	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016	13,016
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4,506	4,522	6,941	7,183	7,202	7,226	7,251	7,297	7,331	7,372	7,370	7,358	7,398	7,422	7,433	7,476	7,516	7,539	7,564	7,584	7,607
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	3,175	3,185	4,899	5,072	5,078	5,078	5,076	5,088	5,092	5,102	5,086	5,066	5,070	5,072	5,071	5,079	5,089	5,089	5,090	5,089	5,090
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	1,336	1,342	2,041	2,111	2,124	2,148	2,175	2,209	2,239	2,270	2,284	2,292	2,327	2,350	2,363	2,396	2,427	2,450	2,474	2,495	2,517
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	3,498	3,482	5,670	5,833	5,814	5,790	5,765	5,719	5,685	5,644	5,646	5,658	5,618	5,594	5,583	5,540	5,500	5,477	5,452	5,432	5,409
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	3,153	3,138	5,111	5,257	5,237	5,213	5,188	5,146	5,117	5,080	5,081	5,086	5,048	5,024	5,012	4,971	4,932	4,905	4,880	4,859	4,835
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,358	0,361	0,559	0,575	0,577	0,577	0,577	0,573	0,568	0,564	0,565	0,572	0,571	0,570	0,571	0,570	0,569	0,572	0,572	0,573	0,574
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	68,5	67,8	67,8	67,4	63,1	62,7	62,3	61,8	61,6	61,2	60,7	60,3	59,7	59,3	58,8	58,3	57,8	57,4	57,0	56,6	56,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,103	0,102	0,092	0,125	0,121	0,121	0,120	0,119	0,118	0,117	0,116	0,115	0,114	0,113	0,113	0,112	0,111	0,110	0,109	0,109	0,108
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	16,40	16,30	14,60	19,83	19,33	19,20	19,05	18,87	18,71	18,58	18,44	18,36	18,17	18,02	17,93	17,76	17,60	17,49	17,38	17,27	17,20
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	134,5	135,4	132,6	111,4	117,5	116,7	116,5	116,5	115,5	115,7	115,1	114,7	114,5	113,7	113,5	113,7	112,8	112,8	112,3	111,7	111,2
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	37,4	37,6	36,0	48,9	48,5	48,0	47,7	47,6	47,3	47,3	46,7	46,2	45,9	45,4	45,1	44,9	44,3	44,1	43,6	43,2	42,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3930	0,3930	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903	0,3903
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,3175	0,3185	0,2882	0,2984	0,2987	0,2987	0,2986	0,2993	0,2995	0,3001	0,2992	0,2980	0,2983	0,2984	0,2983	0,2988	0,2993	0,2993	0,2994	0,2994	0,2994
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00264	0,00272	0,00270	0,00332	0,00358	0,00398	0,00381	0,00382	0,00383	0,00386	0,00392	0,00398	0,00398	0,00398	0,00401	0,00403	0,00404	0,00408	0,00411	0,00413	0,00416
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,13	2,20	2,39	2,54	2,74	3,05	2,92	2,93	2,94	2,97	3,01	3,04	3,04	3,04	3,07	3,09	3,10	3,13	3,15	3,17	3,19

Таблица 15.26 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №34 (ООО «Сибмодуль»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	21,9	22,2	22,5	23,1	23,7	23,9	24,1	24,3	24,5	24,8	24,9	24,9	25,2	25,4	25,5	25,8	26,1	26,2	26,4	26,6	26,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	9,5	9,5	9,5	9,7	9,8	9,8	9,8	9,8	9,7	9,7	9,8	9,9	9,9	10,0	10,0	10,0	10,0	10,1	10,1	10,2	10,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010	3,010
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,674	1,675	1,690	1,836	1,806	1,807	1,809	1,817	1,827	1,833	1,826	1,816	1,819	1,821	1,817	1,821	1,825	1,825	1,824	1,824	1,823
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1,503	1,503	1,525	1,706	1,640	1,641	1,643	1,651	1,660	1,665	1,657	1,648	1,650	1,652	1,647	1,652	1,655	1,654	1,653	1,652	1,651
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,172	0,172	0,165	0,129	0,166	0,166	0,166	0,167	0,167	0,168	0,168	0,168	0,169	0,169	0,169	0,170	0,170	0,171	0,171	0,171	0,172
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1,336	1,335	1,320	1,174	1,204	1,203	1,201	1,193	1,183	1,177	1,184	1,194	1,191	1,189	1,193	1,189	1,185	1,185	1,186	1,186	1,187
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1,284	1,284	1,262	1,081	1,147	1,146	1,144	1,136	1,127	1,122	1,130	1,139	1,137	1,135	1,140	1,135	1,132	1,133	1,134	1,135	1,136
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,051	0,051	0,058	0,094	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,055	0,055	0,055	0,054	0,054	0,054	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,051
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6,604	7,751	7,860	7,811	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,718	4,379	4,326	4,311	4,609	4,625	4,640	4,670	4,692	4,718	4,716	4,709	4,734	4,750	4,757	4,784	4,810	4,825	4,841	4,854	4,869
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	2,619	3,084	3,054	3,044	3,250	3,250	3,248	3,256	3,259	3,265	3,255	3,242	3,245	3,246	3,245	3,251	3,257	3,257	3,258	3,257	3,258
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	тыс. Гкал	1,102	1,300	1,272	1,267	1,359	1,375	1,392	1,414	1,433	1,453	1,462	1,467	1,489	1,504	1,512	1,534	1,553	1,568	1,583	1,597	1,611
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	2,886	3,372	3,534	3,500	3,721	3,705	3,690	3,660	3,638	3,612	3,614	3,621	3,596	3,580	3,573	3,546	3,520	3,505	3,489	3,476	3,461
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	2,601	3,039	3,186	3,155	3,352	3,336	3,320	3,293	3,275	3,251	3,252	3,255	3,231	3,215	3,207	3,181	3,156	3,139	3,123	3,109	3,094
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,295	0,349	0,348	0,345	0,369	0,369	0,369	0,367	0,363	0,361	0,362	0,366	0,365	0,365	0,365	0,365	0,364	0,366	0,366	0,367	0,367
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,6	67,7	67,8	67,4	63,1	62,6	62,2	61,9	61,8	61,2	60,7	60,4	59,7	59,3	58,9	58,4	57,8	57,6	57,1	56,6	56,4
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/год/м²	0,120	0,139	0,136	0,132	0,137	0,136	0,135	0,134	0,133	0,132	0,131	0,130	0,129	0,128	0,127	0,126	0,125	0,124	0,123	0,122	0,122
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²(°С x сут)	19,03	22,11	21,60	20,97	21,82	21,64	21,45	21,32	21,17	20,95	20,80	20,72	20,49	20,34	20,25	20,05	19,86	19,78	19,64	19,48	19,42
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	135,2	135,1	132,9	111,4	117,0	116,9	116,7	116,0	116,2	115,7	115,3	115,1	114,8	113,5	114,0	113,5	113,2	112,2	112,3	111,3	111,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	43,6	50,9	53,4	51,8	54,4	54,2	53,9	53,5	53,7	53,3	52,8	52,3	51,9	51,2	51,0	50,6	50,2	49,5	49,2	48,5	48,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,3274	0,3855	0,3817	0,3805	0,4062	0,4063	0,4061	0,4070	0,4074	0,4081	0,4069	0,4053	0,4056	0,4057	0,4056	0,4063	0,4071	0,4071	0,4072	0,4071	0,4072
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00284	0,00292	0,00291	0,00266	0,00286	0,00318	0,00305	0,00306	0,00306	0,00309	0,00314	0,00318	0,00318	0,00318	0,00321	0,00322	0,00323	0,00326	0,00329	0,00331	0,00333
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	2,47	2,99	2,95	3,01	3,09	3,44	3,29	3,31	3,32	3,35	3,39	3,43	3,43	3,43	3,46	3,48	3,50	3,53	3,56	3,58	3,60

Таблица 15.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай»

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	746	746	746	746	746	746	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583
базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1388	1388	1388	1388	1388	1388	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373
пиковая	Гкал/ч	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1691	1728	1791	1802	1822	1842	1851	1862	1870	1884	1898	1916	1933	1946	1961	1971	1989	1989	1989	1989	1989
Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	31	30	27	27	26	25	25	24	24	23	23	22	21	21	20	20	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4813	5332	5235	5016	5279	5194	5226	5249	5266	5287	5304	5320	5346	5367	5388	5419	5450	5494	5539	5583	5626
из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4645	4772	4566	4752	4893	4779	4796	4838	4851	4866	4883	4901	4923	4944	4964	4996	5024	5068	5111	5153	5194
Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,97	0,89	0,87	0,95	0,93	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	288,6	280,7	295,6	310,6	309,4	319,9	321,3	318,8	318,0	317,8	316,5	315,0	314,1	312,5	311,2	309,2	308,1	305,8	304,0	302,1	300,4
УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	кг.у.т/Гкал	229,4	222,9	220,1	238,6	240,4	252,1	253,5	251,1	250,3	250,3	248,8	247,2	246,4	244,7	243,4	241,3	240,3	238,0	236,4	234,7	233,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	160,2	161,8	163,4	153,6	155,9	155,6	155,7	155,8	155,9	155,7	155,9	156,1	156,0	156,2	156,3	156,5	156,4	156,5	156,3	156,3	156,2
Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	75	77	72	70	72	71	70	71	71	71	71	71	72	72	72	72	73	73	73	74	74
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 059	2 287	2 236	2 041	2 258	2 219	2 246	2 256	2 264	2 272	2 280	2 288	2 299	2 308	2 318	2 332	2 345	2 365	2 384	2 403	2 422
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 732	2 513	3 702	3 631	3 949	3 854	3 911	3 944	3 956	3 968	3 983	3 999	4 017	4 035	4 052	4 079	4 101	4 138	4 173	4 208	4 242
Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,52	4,40	4,33	4,35	4,43	4,38	4,33	4,31	4,29	4,26	4,23	4,19	4,16	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	61 482	56 126	50 201	44 177	37 376	31 126	27 022	28 113	32 579	26 324	20 069	18 579	29 220	26 141	19 886	16 014	17 104	21 571	15 315	9 060	2 805

Таблица 15.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай»

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	85,2	85,2	86,7	79,7	79,7	79,7	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,0	3,0	3,1	2,5	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	53,4	54,1	53,4	53,9	42,7	42,8	36,4	36,4	36,2	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,3	36,5	38,5	32,4	46,4	46,3	45,0	45,0	45,3	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	118,7	123,8	117,7	109,2	114,6	114,3	90,9	90,8	90,3	90,1	90,0	89,8	89,7	89,6	89,6	89,5	89,4	89,3	89,2	89,1	88,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	185,8	194,7	192,0	193,2	184,8	178,5	180,3	180,4	180,4	180,6	180,8	179,9	180,2	180,2	180,2	180,2	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 400	1 539	1 442	1 475	1 528	1 500	1 433	1 431	1 423	1 420	1 418	1 415	1 413	1 411	1 411	1 409	1 408	1 406	1 404	1 402	1 401
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,86	6,76	6,99	6,36	7,88	7,93	7,76	7,76	7,80	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	19	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	6,1	15,2	24,2	41,9	54,8	64,5	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	66,7	67,2	67,8	68,4	68,9
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	6,1	15,2	27,3	48,4	61,3	71,0	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,9	74,5	75,0	75,6

Таблица 15.29 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения, образованных на базе котельных в зонах деятельности ЕТО №№ 3, 4, 7, 10, 15, 17, 20, 26, 27, 29, 30, 31,33, 34 (зоны котельных прочих теплоснабжающих организаций)

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО №3 ООО «НИ-Строй»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	4,59	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,8	56,8	56,8	33,5	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,4	10,3	10,3	9,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,7	161,7	161,7	181,4	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 094	1 523	1 523	1 411	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,99	7,99	7,99	5,19	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 ООО «Алтайтеплоснаб»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51	25,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,9	20,5	20,3	17,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	кг у.т./Гкал	161,4	167,3	173,0	182,6	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4	188,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
коллекторов котельной																						
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	795	819	813	706	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 417	66 417	63 417	60 417	57 417	54 417	51 417	48 417	45 417	42 417	39 417	36 417	33 417	30 417	27 417	24 417	21 417	18 417	15 417	12 417	9 417
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
ЕТО №10 ООО «Нерудная партия»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,2	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	240,7	284,4	185,2	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 018	957	1 002	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	77 320	74 320	71 320	68 320	65 320	62 320	59 320	56 320	53 320	50 320	47 320	44 320	41 320	38 320	35 320	32 320	29 320	26 320	23 320	20 320	17 320
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №15 ООО «Научный городок»/ООО «СТПК»																						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 235	3 235	3 235	2 720	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185	3 185
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	62 553	59 553	56 553	53 553	50 553	47 553	44 553	41 553	38 553	35 553	32 553	29 553	26 553	23 553	20 553	17 553	14 553	11 553	8 553	5 553	2 553
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №17 АО «ЦДСУ Алтайского края»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	4,2	3,6	3,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	204,1	204,8	204,8	204,1	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 071	2 369	2 030	2 220	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891	1 891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
поснабжения от котельной																						
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	72 053	70 771	69 489	66 489	63 489	60 489	57 489	54 489	51 489	48 489	45 489	42 489	39 489	36 489	33 489	30 489	27 489	24 489	21 489	18 489	15 489
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №20 АО БМК «Меланжист Алтая»/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06	27,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	67,6	71,7	83,3	83,3	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,3	159,3	159,3	159,3	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 315	2 454	2 851	2 851	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908	2 908
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №26 КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,1	4,2	4,0	3,7	3,9	3,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,7	154,4	155,2	154,8	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	861	883	848	793	821	821	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 000	50 000	48 000	46 000	44 000	42 000	40 000	38 000	36 000	34 000	32 000	30 000	28 000	26 000	24 000	22 000	20 000	18 000	16 000	14 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №27 АО «Авиапредприятие «Алтай»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,70	5,70	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,0	11,0	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,5	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,2	161,2	159,5	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 049	1 182	1 212	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214	1 214
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,88	3,88	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 734	49 734	46 734	43 734	40 734	37 734	34 734	31 734	28 734	25 734	22 734	19 734	16 734	13 734	10 734	7 734	4 734	1 734	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №29 ООО «Теплоснаб»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,48	7,48	7,31	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4,8	4,8	6,9	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,7	15,6	14,1	13,0	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,5	162,5	168,2	172,8	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 750	1 990	1 797	1 658	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683	1 683
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,63	3,63	3,71	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №30 ПО «Коопцентр»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,69	0,69	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,5	9,5	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,3	155,3	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 235	2 235	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613	1 613
Удельная установленная тепловая	МВт/тыс.	3,81	3,81	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
мощность котельной на одного жителя	чел																					
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №31 ООО «Метеогарант»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,8	4,9	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	191,6	166,7	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	748	1 291	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 757	75 757	72 757	69 757	66 757	63 757	60 757	57 757	54 757	51 757	48 757	45 757	42 757	39 757	36 757	33 757	30 757	27 757	24 757	21 757	18 757
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №34 ООО «Сибмодуль»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,2	8,4	8,6	8,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,0	165,0	162,7	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 216	1 409	1 448	1 456	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490	1 490
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №7 ООО «Затан»																						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,0	12,8	12,0	11,4	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,6	155,1	157,5	154,0	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 488	1 725	1 620	1 542	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 600	1 200	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
УТМ меньше/равной 10 Гкал/																						
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 15.30 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК-Алтай»

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1716,4	1867	1882	1913	1920	1932	1941	1953	1961	1975	1992	2010	2030	2043	2059	2069	2088	2112	2137	2160	2183
магистральных	км		826	833	856	862	868	872	877	881	887	895	903	912	918	925	929	938	948	960	970	981
распределительных	км		1041	1049	1057	1058	1064	1070	1076	1080	1088	1097	1108	1118	1126	1134	1140	1150	1163	1177	1190	1203
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	396,4	454,1	456,4	459,9	461	463,6	465,8	468,6	470,4	473,8	477,9	482,4	487,1	490,2	493,9	496,4	500,9	506,7	512,7	518,2	523,9
магистральных	тыс. м ²		339,9	341,7	345,9	346,7	348,9	350,5	352,6	354,0	356,6	359,7	363,0	366,5	368,9	371,7	373,5	376,9	381,3	385,8	389,9	394,2
распределительных	тыс. м ²		114,2	114,8	113,9	114,0	114,7	115,3	116,0	116,4	117,3	118,3	119,4	120,5	121,3	122,2	122,9	124,0	125,4	126,9	128,2	129,7
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28,0	29,7	30,5	31,2	32,2	26,2	25,4	25,1	25,0	24,5	23,8	23,7	23,1	23,0	23,3	23,5	23,7	22,9	22,9	22,9	22,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,57	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1726,3	1768,4	1830,3	1841,7	1853,3	1865,0	1874,0	1885,0	1892,5	1906,2	1922,7	1940,6	1959,4	1972,2	1987,1	1996,9	2015,1	2038,4	2062,5	2084,6	2107,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	229,61	256,75	249,38	249,70	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1327,2	1372,3	1428,6	1414,5	1364,7	1240,5	1239,0	1238,3	1236,9	1236,3	1235,2	1235,5	1237,2	1238,2	1239,5	1240,2	1242,5	1246,0	1249,4	1252,8	1256,1
магистральных	тыс. Гкал	0,0	1027,2	1069,4	1064,1	1027,0	933,5	932,4	931,8	930,8	930,3	929,5	929,7	931,0	931,7	932,7	933,3	935,0	937,6	940,2	942,8	945,2
распределительных	тыс. Гкал		345,1	359,2	350,4	337,8	307,0	306,7	306,5	306,1	306,0	305,7	305,8	306,2	306,4	306,8	306,9	307,5	308,4	309,2	310,1	310,9
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	27,1	25,3	26,9	27,8	25,4	23,6	23,6	23,6	23,5	23,4	23,4	23,3	23,2	23,2	23,2	23,1	23,0	22,9	22,8	22,7	22,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,8	2,9	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1731	1799	2146	2271	2820	2679	2545	2418	2297	2182	2073	1969	1871	1777	1688	1604	1524	1448	1375	1306	1241
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,000	1,000	1,181	1,250	1,503	1,427	1,356	1,288	1,224	1,163	1,104	1,049	0,997	0,947	0,900	0,855	0,812	0,771	0,733	0,696	0,661
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	22798	23333	24088	24211	26855	26885	27010	27165	27264	27455	27686	27937	28201	28379	28591	28729	28984	29310	29648	29957	30277

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25380	26000	26909	27077	28372	28550	28688	28857	28971	29181	29434	29708	29996	30191	30419	30570	30848	31206	31575	31912	32263
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,70	14,70	14,70	14,70	15,31	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	524	513	515	516	520	520	522	525	527	530	534	539	544	547	551	553	558	563	570	575	581
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	547	536	538	539	554	551	551	551	551	553	555	557	560	561	562	563	565	569	573	576	580
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	62,12	68,85	67,57	64,68	68,12	66,64	66,70	66,77	66,85	67,07	67,12	67,29	67,61	67,76	67,98	68,10	68,48	69,05	69,61	70,17	70,71
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Таблица 15.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения, образованных в зонах деятельности ЕТО (зоны прочих теплоснабжающих организаций)

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Гоголя, 86 в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «НИ-Строй» (с 2020 года, ранее ОАО «ИПП «Алтай»)																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	6,00	6,00	6,00	6,00	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,60	0,60	0,60	0,60	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	166,67	166,67	166,67	166,67	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,65	1,00	1,00	1,00	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,44	23,00	22,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,48	0,49	0,67	1,12	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Смирнова, 1А в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «АлтайТеплоСнаб», с 2020 года																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км						0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2						0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет						0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел						0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч						41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал						Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%						Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч						Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч						Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.	Не утв.
Расход электрической энергии на передачу	млн.						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч																						
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной Змеиногорский тракт, 104л в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «Затан»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	4,72	5,72	6,72	7,72	8,72	9,72	10,72	11,72	12,72	13,72	14,72	15,72	16,72	17,72	18,72	19,72	20,72	21,72	22,72	23,72	24,72	25,72
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98	60,98
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	5,20	5,50	5,20	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход электрической энергии на передачу	млн.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч																						
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	6,30	6,50	6,40	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной п. Борзовая Заимка, ул. Радужная, 20А в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «Нерудная партия»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,61	41,61	42,61	43,61	44,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61	45,61
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,95	2,95	2,95	2,95	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07	122,07
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,89	0,78	0,85	0,81	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24,80	23,16	25,65	24,91	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10	24,10
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,74	0,70	0,69	0,68	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расход электрической энергии на передачу	млн.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч																						
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	32,29	34,33	34,71	35,43	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75	35,75
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Научный городок, 47 года, в зоне деятельности ЕТО №15 ООО «СТПК»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80																	
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	-																
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,46	30,46	31,46	32,46	33,46	-																
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	-																
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	-																
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	240,10	240,10	240,10	240,10	240,10	-																
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,54	3,31	3,31	3,50	3,50	-																
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	16,80	16,90	н/д	18,00	-																
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	2,20	2,20	н/д	2,20	-																
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	0,00	2,00	-																
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	-																
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-																
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-																
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-																
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,29	-																

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	13,70	14,70	-																
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Фурманова, 12 в зоне деятельности ЕТО №17 АО «ЦДСУ Алтайского края»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	1,44	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,16	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	44,00	45,00	43,80	44,80	17,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	6,14	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Удельный расход электрической энергии на	кВт-	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
передачу тепловой энергии	ч/Гкал																						
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО №20 АО БМК «Меланжист Алтай»/с 2022 г. ООО «БТК Текстиль»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	8,30	8,30	8,3/1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	1,44	1,44	1,44	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	45,80	46,80	47,80	36,10	37,10	38,10	39,07	40,10	41,10	42,10	43,10	44,10	45,10	46,10	47,10	48,10	49,10	50,10	51,10	52,10	53,10	54,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	8,52	8,47	8,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,90	26,90	26,20	17,10	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	53,53	53,53	54,96	15,37	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	5,32	5,32	1,91	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,50	11,30	4,40	1,30	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,66	1,66	1,66	1,66
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,56	5,67	5,28	24,08	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	336,00	336,00	328,00	214,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00	208,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	330,00	330,00	330,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00	220,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,70	3,70	3,50	2,30	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,00	3,00	3,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,07	1,03	0,93	0,76	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Удельный расход электрической энергии на	кВт-	23,30	21,90	21,20	22,80	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
передачу тепловой энергии	ч/Гкал																						
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Кутузова, 260 в зоне деятельности ЕТО №26 КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	1,00	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,90	4,90	4,80	5,00	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной Павловский тракт, 226 в зоне деятельности ЕТО №27 АО «Авиапредприятие «Алтай»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13,70	14,70	15,70	16,70	17,70	18,70	19,70	20,70	21,70	22,70	23,70	24,70	25,70	26,70	27,70	28,70	29,70	30,70	31,70	32,70	33,70	34,70
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,00	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40	1044,40
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,60	19,80	20,90	19,00	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70	20,70
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,41	0,49	0,46	0,51	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной ул. Приречная, 13 в зоне деятельности																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
ЕТО №29 ООО «Теплоснаб»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,35	0,38	0,38	0,42	0,42	0,631	0,631	0,631	0,444	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,13	0,16	0,16	0,18	0,18	0,27	0,27	0,27	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	7,9	8,9	9,16	10,16	7,3	5,9	6,9	7,9	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	н/д	0,100 ₃	0,116 ₃	0,116 ₃	0,116 ₃	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁	0,083 ₁
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,55	4,55	7,06	7,09	6,38	7,7	7,7	7,7	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	28,57	34,29	22,10	25,25	27,52	34,74	34,74	37,74	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	не утв.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	2,93	2,39	1,36	не утв.	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	2,83	3,33	5,85	5,29	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	34	40	103	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	55,9	53,5	78,5	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	не утв.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	0,04	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	0,3	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	26,47	20,86	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75	20,75
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных ул. Короленко, 122А в зоне деятельности																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
ЕТО №31 ООО «Метеогарант» (ранее ООО «Метеогарант»)																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.	не утв.
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79	19,79
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных Комсомольский пр-т, 44 Комсомольский пр-т, 122Д в зоне деятельности ЕТО №33 ООО ПСК «Строймеханизация №1(ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива")»																							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км		0,10	0,10	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2		0,01	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет		0,00	1,00	2,00	1,10	2,10	3,10	4,10	5,10	6,10	7,10	8,10	9,10	10,10	11,10	12,10	13,10	14,10	15,10	16,10	17,10	18,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,74	1,74	8,56	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч		0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м		н/д	18,96	6,35	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч		н/д	н/д	0,08	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал		н/д	н/д	21,00	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной Змеиногорский тракт, 104П/2 в зоне деятельности ЕТО №34 ООО «Сибмодуль»																							
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,60	0,97	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,09	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет	1,00	1,20	1,95	2,95	3,95	4,95	5,95	6,95	7,95	8,95	9,95	10,95	11,95	12,95	13,95	14,95	15,95	16,95	17,95	18,95	19,95	20,95
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	н/д	н/д	н/д	0,35	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	3,53	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	не утв.	не утв.	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	не утв.	не утв.	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	5,16	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	120,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00	121,00
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	7,10	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30

15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 15.32 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе - городе Барнауле Алтайского края

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м²	14819,9	15356,5	15849,3	16217,8	16634,4	16895,9	17175,1	17495,7	17792,7	18117,1	18324,3	18478,2	18826,1	19149,4	19404,6	19774,6	20114,6	20404,6	20704,6	20984,6	21269,6
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	6446,7	6579,9	6713,0	6798,3	6863,5	6926,3	7008,2	7029,1	7066,1	7101,7	7210,9	7376,5	7431,5	7500,8	7614,6	7669,6	7727,6	7819,6	7913,6	8021,6	8113,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	Гкал/ч	2128,086	2180,800	2215,129	2217,557	2161,976	2180,067	2198,099	2214,440	2232,758	2250,339	2267,897	2286,560	2303,900	2322,182	2344,224	2362,356	2380,528	2399,957	2420,142	2438,295	2457,263
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1203,734	1234,114	1261,120	1349,572	1304,246	1315,979	1328,590	1344,147	1362,523	1377,837	1383,342	1387,144	1400,607	1413,098	1423,626	1438,294	1452,640	1464,356	1476,460	1487,436	1498,864
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1015,678	1041,576	1073,509	1198,307	1151,195	1161,443	1172,597	1186,459	1203,155	1215,480	1219,934	1222,707	1233,147	1243,679	1252,499	1265,104	1276,444	1285,691	1295,348	1304,108	1313,228
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	188,055	192,538	187,611	151,265	153,050	154,536	155,993	157,687	159,368	162,357	163,408	164,438	167,461	169,420	171,127	173,190	176,197	178,665	181,112	183,328	185,636
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	924,352	946,686	954,009	867,984	857,730	864,088	869,509	870,293	870,235	872,502	884,555	899,416	903,293	909,084	920,598	924,062	927,887	935,601	943,682	950,860	958,399
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	867,984	889,176	888,578	758,729	804,601	810,688	816,088	816,907	817,113	819,555	831,362	845,389	849,266	855,025	866,405	869,801	873,538	880,964	888,779	895,745	903,052
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	56,369	57,510	65,431	109,255	53,130	53,400	53,421	53,386	53,121	52,947	53,193	54,027	54,027	54,059	54,193	54,261	54,350	54,637	54,903	55,114	55,347
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3754,259	4243,731	4085,899	3856,478	4073,291	4106,907	4169,943	4245,162	4337,853	4429,375	4518,751	4601,223	4684,118	4771,940	4853,698	4865,051	4872,742	4687,492	4769,127	4780,459	4788,127
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2113,756	2397,317	2248,749	2128,352	2253,862	2280,011	2322,983	2379,943	2443,236	2508,545	2558,519	2601,163	2662,170	2721,098	2771,903	2794,190	2813,561	2715,009	2771,615	2785,467	2798,482
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{рв.жф}$	тыс. Гкал	1489,059	1688,636	1587,328	1502,822	1589,155	1602,347	1626,148	1659,477	1697,100	1736,162	1765,635	1790,836	1824,725	1859,495	1890,833	1898,479	1904,967	1832,641	1865,081	1869,062	1872,452
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	626,567	711,543	661,421	625,530	664,707	677,665	696,835	720,467	746,136	772,383	792,884	810,328	837,445	861,604	881,070	895,711	908,594	882,368	906,534	916,405	926,030
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	1640,503	1846,414	1837,150	1728,126	1819,429	1826,896	1846,960	1865,219	1894,617	1920,830	1960,232	2000,060	2021,948	2050,842	2081,796	2070,861	2059,181	1972,482	1997,512	1994,992	1989,645
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{рв.одф}$	тыс. Гкал	1478,711	1664,006	1656,048	1557,657	1638,999	1644,911	1662,120	1678,381	1705,384	1728,791	1763,957	1797,819	1816,637	1841,745	1868,904	1857,904	1846,185	1766,590	1787,992	1784,449	1778,648
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	167,736	191,302	181,102	170,469	180,430	181,985	184,840	186,838	189,232	192,039	196,275	202,241	205,312	209,097	212,891	212,958	212,996	205,892	209,520	210,543	210,997
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м²	68,5	67,8	67,7	67,4	63,1	62,7	62,3	61,8	61,7	61,2	60,7	60,3	59,7	59,2	58,9	58,3	57,9	57,5	57,1	56,7	56,3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{рв.жф}$	Гкал/год/м²	0,100	0,110	0,100	0,093	0,096	0,095	0,095	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,097	0,097	0,096	0,095	0,090	0,090	0,089	0,088
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284	6284
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м²/(°С x сут)	15,99	17,50	15,94	14,75	15,20	15,09	15,07	15,09	15,18	15,25	15,33	15,42	15,42	15,45	15,51	15,28	15,07	14,29	14,33	14,17	14,01
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	134,6	135,1	132,4	111,6	117,2	117,0	116,4	116,2	115,6	115,4	115,3	114,6	114,3	114,0	113,8	113,4	113,0	112,7	112,3	111,7	111,3
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м²/(°С x сут)	36,5	40,2	39,3	36,5	38,0	37,8	37,7	38,0	38,4	38,7	38,9	38,8	38,9	39,1	39,1	38,5	38,0	36,0	36,0	35,4	34,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2848	0,2890	0,2907	0,2883	0,2784	0,2781	0,2778	0,2773	0,2770	0,2767	0,2764	0,2762	0,2758	0,2756	0,2832	0,2828	0,2825	0,2848	0,2923	0,2919	0,2916
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,1993	0,2238	0,2083	0,1954	0,2046	0,2044	0,2055	0,2078	0,2106	0,2135	0,2152	0,2163	0,2185	0,2207	0,2284	0,2273	0,2261	0,2175	0,2253	0,2238	0,2222
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00306	0,00315	0,00321	0,00321	0,00314	0,00316	0,00318	0,00320	0,00322	0,00324	0,00326	0,00328	0,00329	0,00331	0,00334	0,00336	0,00338	0,00340	0,00342	0,00344	0,00346
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,35	2,44	2,30	2,17	2,31	2,32	2,35	2,40	2,45	2,50	2,53	2,57	2,61	2,65	2,69	2,70	2,70	2,60	2,64	2,64	2,64

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях	–	Гкал/ч/чел.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	–	Гкал/чел/год	62,0	64,0	65,7	67,4	69,1	70,8	72,5	74,2	75,9	77,6	79,3	81,0	82,7	84,4	86,1	87,8	90,0	91,7	93,4	95,1	90,0

Таблица 15.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе - городе Барнауле Алтайского края

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	746	746	746	746	746	746	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	2598	2598	2598	2598	2598	2598	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583	2583
базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1388	1388	1388	1388	1388	1388	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373	1373
пиковая	Гкал/ч	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210	1210
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1691	1728	1791	1802	1822	1842	1851	1862	1870	1884	1898	1916	1933	1946	1961	1971	1989	1989	1989	1989	1989
Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	31	30	27	27	26	25	25	24	24	23	23	22	21	21	20	20	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4813	5332	5235	5016	5279	5194	5226	5249	5266	5287	5304	5320	5346	5367	5388	5419	5450	5494	5539	5583	5626
из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4645	4772	4566	4752	4893	4779	4796	4838	4851	4866	4883	4901	4923	4944	4964	4996	5024	5068	5111	5153	5194
Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	-	0,97	0,89	0,87	0,95	0,93	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	288,6	280,7	295,6	310,6	309,4	319,9	321,3	318,8	318,0	317,8	316,5	315,0	314,1	312,5	311,2	309,2	308,1	305,8	304,0	302,1	300,4
УРУТ на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	кг.у.т/Гкал	229,4	222,9	220,1	238,6	240,4	252,1	253,5	251,1	250,3	250,3	248,8	247,2	246,4	244,7	243,4	241,3	240,3	238,0	236,4	234,7	233,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	160,2	161,8	163,4	153,6	155,9	155,6	155,7	155,8	155,9	155,7	155,9	156,1	156,0	156,2	156,3	156,5	156,4	156,5	156,3	156,3	156,2
Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	75	77	72	70	72	71	70	71	71	71	71	71	72	72	72	72	73	73	73	74	74
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	2 059	2 287	2 236	2 041	2 258	2 219	2 246	2 256	2 264	2 272	2 280	2 288	2 299	2 308	2 318	2 332	2 345	2 365	2 384	2 403	2 422
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3 732	2 513	3 702	3 631	3 949	3 854	3 911	3 944	3 956	3 968	3 983	3 999	4 017	4 035	4 052	4 079	4 101	4 138	4 173	4 208	4 242
Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,52	4,40	4,33	4,35	4,43	4,38	4,33	4,31	4,29	4,26	4,23	4,19	4,16	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	61 482	56 126	50 201	44 177	37 376	31 126	27 022	28 113	32 579	26 324	20 069	18 579	29 220	26 141	19 886	16 014	17 104	21 571	15 315	9 060	2 805

Таблица 15.34 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе - городе Барнауле Алтайского края

Наименование показателя	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	201,9	201,9	206,3	196,9	196,9	197,5	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	4,7	4,7	4,7	4,1	8,3	2,8	8,2	8,2	8,2	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	132,1	132,7	134,5	134,7	123,5	123,6	117,8	117,8	117,6	117,5	117,5	117,5	117,5	117,5	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7	117,7
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,6	34,2	34,8	31,6	37,3	37,4	36,0	36,0	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	277,3	298,1	305,1	291,8	299,8	299,6	277,1	277,0	276,5	276,3	276,1	276,0	275,9	275,8	275,8	275,7	275,6	275,5	275,4	275,2	275,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,6	183,8	181,1	184,8	182,6	180,2	180,9	180,9	180,9	181,0	181,0	180,7	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 374	1 477	1 479	1 482	1 523	1 517	1 506	1 505	1 503	1 501	1 501	1 500	1 499	1 499	1 499	1 498	1 498	1 497	1 496	1 496	1 495
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	5,8	5,8	5,5	6,0	6,0	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	57	51	49	48	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	35 869	34 174	33 016	31 652	29 854	27 965	27 362	24 705	22 048	19 390	16 733	13 913	11 092	8 272	5 452	2 631	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	13,5	19,2	24,5	36,0	44,0	50,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,4	51,7	52,1	52,4
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	25,0	30,8	37,7	52,0	60,0	66,0	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,7	68,0	68,4	68,7

Таблица 15.35 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Барнаул

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,91	0,85	0,82	0,89	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,29	0,13	0,16	0,00	0,28	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	10,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 15.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе - городе Барнауле Алтайского края

Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1716,4	1867	1882	1913	1920	1932	1941	1953	1961	1975	1992	2010	2030	2043	2059	2069	2088	2112	2137	2160	2183
магистральных	км		826	833	856	862	868	872	877	881	887	895	903	912	918	925	929	938	948	960	970	981
распределительных	км		1041	1049	1057	1058	1064	1070	1076	1080	1088	1097	1108	1118	1126	1134	1140	1150	1163	1177	1190	1203
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	396,4	454,1	456,4	459,9	461	463,6	465,8	468,6	470,4	473,8	477,9	482,4	487,1	490,2	493,9	496,4	500,9	506,7	512,7	518,2	523,9
магистральных	тыс. м ²		339,9	341,7	345,9	346,7	348,9	350,5	352,6	354,0	356,6	359,7	363,0	366,5	368,9	371,7	373,5	376,9	381,3	385,8	389,9	394,2
распределительных	тыс. м ²		114,2	114,8	113,9	114,0	114,7	115,3	116,0	116,4	117,3	118,3	119,4	120,5	121,3	122,2	122,9	124,0	125,4	126,9	128,2	129,7
Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28,0	29,7	30,5	31,2	32,2	26,2	25,4	25,1	25,0	24,5	23,8	23,7	23,1	23,0	23,3	23,5	23,7	22,9	22,9	22,9	22,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,57	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1726,3	1768,4	1830,3	1841,7	1853,3	1865,0	1874,0	1885,0	1892,5	1906,2	1922,7	1940,6	1959,4	1972,2	1987,1	1996,9	2015,1	2038,4	2062,5	2084,6	2107,5
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	229,61	256,75	249,38	249,70	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58	248,58
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1327,2	1372,3	1428,6	1414,5	1364,7	1240,5	1239,0	1238,3	1236,9	1236,3	1235,2	1235,5	1237,2	1238,2	1239,5	1240,2	1242,5	1246,0	1249,4	1252,8	1256,1
магистральных	тыс. Гкал	0,0	1027,2	1069,4	1064,1	1027,0	933,5	932,4	931,8	930,8	930,3	929,5	929,7	931,0	931,7	932,7	933,3	935,0	937,6	940,2	942,8	945,2
распределительных	тыс. Гкал		345,1	359,2	350,4	337,8	307,0	306,7	306,5	306,1	306,0	305,7	305,8	306,2	306,4	306,8	306,9	307,5	308,4	309,2	310,1	310,9
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	27,1	25,3	26,9	27,8	25,4	23,6	23,6	23,6	23,5	23,4	23,4	23,3	23,2	23,2	23,2	23,1	23,0	22,9	22,8	22,7	22,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,8	2,9	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1731	1799	2146	2271	2820	2679	2545	2418	2297	2182	2073	1969	1871	1777	1688	1604	1524	1448	1375	1306	1241
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,000	1,000	1,181	1,250	1,503	1,427	1,356	1,288	1,224	1,163	1,104	1,049	0,997	0,947	0,900	0,855	0,812	0,771	0,733	0,696	0,661
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	22798	23333	24088	24211	26855	26885	27010	27165	27264	27455	27686	27937	28201	28379	28591	28729	28984	29310	29648	29957	30277
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25380	26000	26909	27077	28372	28550	28688	28857	28971	29181	29434	29708	29996	30191	30419	30570	30848	31206	31575	31912	32263
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,70	14,70	14,70	14,70	15,31	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	524	513	515	516	520	520	522	525	527	530	534	539	544	547	551	553	558	563	570	575	581
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	547	536	538	539	554	551	551	551	551	553	555	557	560	561	562	563	565	569	573	576	580
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	62,12	68,85	67,57	64,68	68,12	66,64	66,70	66,77	66,85	67,07	67,12	67,29	67,61	67,76	67,98	68,10	68,48	69,05	69,61	70,17	70,71
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70

15.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 15.37 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе - городе Барнауле Алтайского края

Ключевые показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2036
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, плановые значения	ед./год	1345	1278	1214	1153	1095	1040	989	940	892	851	810	773	736	702
Количество аварийных ситуаций (повреждений) при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, фактические значения	ед./год	128	126	100	98	138									
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	24	24	24	24	24	24	24	21	14	7	7	7	7	7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,246	0,254	0,259	0,264	0,269	0,272	0,276	0,277	0,274	0,271	0,272	0,273	0,273	0,273
Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	1,2	0,9	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	54	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют	отсутствуют
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из сети)	%	43,5	43,5	41,9	40,5	39,2	38,3	37,6	36,9	36,2	35,7	35,5	35,3	35,3	35,3
Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, без учета НДС	млн. руб.	679,571*	594,900*	769,457	1195,1673	423,472	-	-	-	-	-	-	-	-	-
* Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей запланированные на 2020, 2021 годы выполнены в полном объеме.															

Таблица 15.38 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Барнаула

ЕТО №1 АО «СГК - Алтай»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений, плановые значения	ед/км	0,86	0,80	0,76	0,72	0,68	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений, фактические значения	ед/км	0	0	0	0	0									
ЕТО №3 ООО «НИ-Строй»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
ЕТО №4 ООО «Алтайтеплоснаб»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
ЕТО №7 ООО «Затан»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
ЕТО №10 ООО «Нерудная партия»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
ЕТО №15 ООО «Научный городок»/ООО «СТПК»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
ЕТО №17 АО «ЦДСУ Алтайского края»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ЕТО №20 АО БМК «Меланжист Алтай»

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40

ЕТО №26 КГБСУСО «Центральный дом-интернат для престарелых и инвалидов»

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40

ЕТО №27 АО «Авиапредприятие «Алтай»

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40

ЕТО №29 ООО «Теплоснаб»

Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
ЕТО №30 ПО «Коопцентр»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
ЕТО №31 ООО «Метеогарант»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
ЕТО №33 ООО «Строймеханизация №1»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40
ЕТО №34 ООО «Сибмодуль»															
Целевой показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,021	0,020	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,42	0,40

15.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 15.39 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе - городе Барнауле Алтайского края

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036-2040
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности, в т.ч.	млн. руб.	83,5	203,4	9,2	2,0	90,7	56,4	80,0	10,3	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	83,5	203,4	9,2	2,0	90,7	56,4	80,0	10,3	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	597,5	573,7	534,7	351,3	346,8	1059,1	369,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	597,5	573,7	534,7	351,3	346,8	1059,1	369,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	681,0	777,0	543,8	353,3	437,5	1115,5	449,2	10,3	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	681,0	1458,0	2001,9	2355,1	2792,7	3908,2	4357,4	4367,6	4378,5	4378,5	4378,5	4378,5	4378,5
11.	Источники инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	681,0	777,0	543,8	353,3	437,5	1115,5	449,2	10,3	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.													
11.2	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 3 августа 2019 года № 1735-р об город Барнаул отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.												
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал													
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал													
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал													
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%													

В 2022 году фактические инвестиции в мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии для ЕТО АО «Барнаульская генерация» составили 769 457,29 тыс. руб. без НДС (без учета средств за счет присоединения потребителей) при плановом значении инвестиций 1 116 154,436 тыс. руб. без НДС (в том числе 59 500 тыс. руб. без НДС в рамках финансирования по фонду ЖКХ), отклонения обусловлены экономией по результатам торгов и факту выполнения работ (111 788,8 тыс. руб. без НДС), а также переносом сроков освоения средств по мероприятиям на будущие периоды (234 908,35 тыс. руб. без НДС), в силу существенного изменения обстоятельств, из которых стороны концессионного соглашения исходили при его заключении, а именно: из-за экономических санкций недружественных иностранных государств в силу сложностей при выборе поставщика необходимого оборудования (поиск аналогов оборудования, поставляемого ранее из недружественных государств и т.п.) Концеденту направлены предложения об изменении КС от 23.12.2019 в части переноса сроков, поскольку срок поставки основного оборудования котельных – конец октября 2022 года. Сэкономленные средства будут направлены на реализацию дополнительных мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации источников и тепловых сетей.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

В 2023 году фактические инвестиции в мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии для ЕТО АО «Барнаульская генерация» (с 19.03.2024 АО «СГК-Алтай») составили 1 195,167 тыс. руб. без НДС (без учета средств за счет присоединения потребителей) при плановом значении инвестиций 1 281,987 тыс. руб. без НДС, отклонения обусловлены экономией по результатам торгов и факту выполнения работ.

В 2024 году фактические инвестиции в мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии для ЕТО АО «Барнаульская генерация» (с 19.03.2024 АО «СГК-Алтай») составили 423 472, 260 тыс. руб. без НДС (без учета средств за счет присоединения потребителей) при плановом значении инвестиций 563 674,66 тыс. руб. без НДС, отклонения обусловлены экономией по результатам торгов и факту выполнения работ.

16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Городской округ город Барнаул отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п. 82 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Прогнозные значения цен на тепловую энергию должны быть основаны на:

- утвержденном для каждой ЕТО графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (утвержден Указом Губернатора Алтайского края от 20.12.2019 года №199);
- утверждённых значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Барнаул на 2020-2025 годы;
- утвержденных значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения в муниципальном образовании городской округ город Барнаул на 2020-2025 годы;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения городского округа города Барнаула.

17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа – города Барнаула Алтайского края на период до 2040 года. Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 01401.ОМ-ПСТ.019.000).

Оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о.г. Барнаула на существующее положение (СП) и перспективу (П) - 2040 г. и создаваемого ими загрязнения позволяют сделать следующие выводы.

1. На существующее положение максимальные выбросы загрязняющих веществ от дымовых труб основных источников теплоснабжения г.о.г. Барнаула при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам без учета и с учетом фона (кроме бенз(а)пирена и взвешенных веществ, что связано с высокими фоновыми концентрациями этих веществ - более ПДК).

2. Принятые мероприятия по предлагаемому варианту развития схемы теплоснабжения г.о.г. Барнаула до 2040 г. снизят суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ и обеспечат снижение максимального загрязнения атмосферного воздуха по сравнению с СП по загрязняющим веществам из-за:

- вывода из эксплуатации угольных котельных и перевода нескольких котельных с угля на газ и уменьшения выбросов твердых частиц от теплоисточников (углерод, зола углей, взвешенные вещества, бензапирен) и снижение загрязнения по ним;

- перевода нагрузок котельных на ТЭЦ-3, имеющей более высокие трубы, которые обеспечивают оптимальное рассеивание выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;

- ввода новых котельных на газе с улучшенными экологическими показателями оборудования.

3. Значения суммарных валовых выбросов по рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведены в таблице 17.1.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Барнаула на существующее положение и перспективу

№ площадки	Теплоисточник	СП	П
		Суммарные выбросы загрязняющих веществ	
		т/год	т/год
1.	Барнаульская ТЭЦ-2 ул. Бриллиантовая, д. 2	23139,523720	23139,523720
2.	Барнаульская ТЭЦ-3 ул. Тракторная, д. 7	39370,697084	39370,697084
	ИТОГО по ТЭЦ	62510,220804	62510,220804
3.	Котельная РВК АО «БТМК» (резерв) пр.Космонавтов, д. 14ж	102,120602	102,120602
5.	ООО «Научный городок» п. Научный городок, 47	75,894361	75,894361
36	Котельная № 36 ул. Пушкина, д.58	5,017393	4,315162
7	Котельная ул. Чехова, д. 24	12,308336	0
8	Котельная № 35 ул.Водников, д. 12а	138,011142	124,210028
9	Котельная № 38 Змеиногорский тракт, д. 120 п	5,806874	4,006743
11	Котельная № 34 ул. Промышленная, д.3	10,539606	9,696438
12.	Котельная № 37 ул. Опытная станция, 4б	2,115886	3,808594
24.	Котельная №2 ул. Аванесова,103в	45,735650	13,491465
23.	Котельная №32 ул. Строительная,16в	108,650691	44,504771
26	Котельная №15 ул. Санаторная,9	1,410961	1,114659
41	Котельная Павловский тракт, 216к	1,189600	1,189600
42	Котельная ул. Карла Маркса, 122	2,361921	2,361921
43	Котельная ул. Пушкина, 55	0,521001	0,521001
44	Котельная ул. Чкалова,194	0,265781	0,265781
	ИТОГО по котельным АО «БТСК»	409,829203	285,380524
13.	АО БМК «Меланжист Алтая» ул. Кулагина, д. 8	63,707078	63,707078
14.	АО «Авиапредприятие Алтай»л. Павловский тракт, стр. 226	12,284901	12,856701
15.	Котельная ООО «Затан» Змеиногорский тракт, д. 104 п	4,671363	4,671363
16.	Котельная ООО «Затан» ул. Ползунова, д. 45 б	1,167841	1,167841
17.	ООО «Теплоснаб» ул. Приречная, 13	1,446003	1,446003
18.	ООО «Сибмодуль» Змеиногорский тракт, д. 104 п/2	14,625368	14,625370
19.	ООО «Алтайтеплоснаб» Змеиногорский тракт, 112	3,293552	3,293552
21.	КГБУЗ «АККПЦ» -Фомина, 156	3,135542	3,135542
23.	АО АПЗ «Ротор» Строит.16	13,984662	13,984662
32	УАКСП Санаторий – «Барнаульский»	16,178536	16,178537
33.	ООО «НИ-Строй» (ранее ОАО ИПП «Алтай»), Гоголя, д.86	5,722045	5,722045
35.	ООО ПСК «Строительная перспектива» Комсомольский пр., д. 122д	15,120536	15,120536
38	Котельная ГУП ДХ АК «Центральное ДСУ», ул.Фурманова, 12	80,486072	80,486073
	ИТОГО по прочим котельным	235,823499	235,823499
	ИТОГО по рассматриваемым объектам	63257,994108	63133,625429

Основными вкладчиками в выбросы на перспективу являются Барнаульские ТЭЦ: ТЭЦ-2 – 36,7% и ТЭЦ-3 – 62,4%. Снижение выбросов на перспективу по котельным АО «БТСК» составит 30,4%.по сравнению с СП. В целом по рассматриваемым теплоисточникам выбросы уменьшатся на 0,2% по сравнению с СП при увеличении нагрузок на ряде теплоисточников.

Основные вкладчики по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух на существующее положение - Барнаульская ТЭЦ-2 (36,6 %) и Барнаульская ТЭЦ-3 (62,2 %), вклад остальных рассматриваемых теплоисточников – 1,2 %.

4. Сравнение загрязнения атмосферного воздуха на СП и П приведено в таблице 17.2.

Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Барнаула на существующее положение и перспективу, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК _{мр} , мг/м ³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка	
				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,20000	0,34 /0,71	0,34/0,71	0,26 /0,71	0,27/0,71
2.	оксид азота	0304	0,40000	0,05/-	0,05/-	0,05/-	0,05/-
3.	углерод	0328	0,15000	0,62/0,65	0,03/-	0,04 /0,24	0,02/-
4.	диоксид серы	0330	0,50000	0,24 /0,24	0,25/0,25	0,21 /0,21	0,21/0,22
5	оксид углерода	0337	5,00000	0,02	0,02/-	0,02	0,01
6	бенз(а)пирен	0703	0,000001	0,15 /2,32	0,1/-	0,03 / 2,32	0,08/-
7	взвешенные вещества	2902	0,5	0,15 / 1,48	0,06/-	0,13/ 1,46	0,06/-
8	мазутная зола	2904	0,02000	0,01	0,01	<0,01	<0,01
9	пыль неорганическая с содержанием кремния 20-70%	2908	0,30000	0,33	0,33	0,32	0,32
10	пыль неорганическая с содержанием кремния до 20%	2909	0,50000	0,13	0,13	0,03	0,03
11	угольная зола ТЭС	2926	0,05000	0,52	0,52	0,44	0,37
12	зола углей с содержанием кремния 20-70%	3714	0,30000	0,81	0,17	0,20	0,17
13	пыль каменного угля	3749	0,3	0,55	0,55	0,04	0,04
14	азота диоксид, серы диоксид	6204	-	0,33 /0,48	0,34/0,48	0,29/0,48	0,29/0,49

5. На перспективу загрязнение атмосферного воздуха от совокупности рассматриваемых теплоисточников г.о.г. Барнаула следующее:

- по всем загрязняющим веществам в зоне максимального воздействия источников и в контрольных точках (ПНЗ и точки по фону), расположенных в жилой застройке, менее ПДК без фона и с учетом фона;

- уменьшится по сравнению с СП: по углероду – на 95 %; по золе углей с содержанием кремния 20-70% - на 79%,

- уменьшится по взвешенным веществам на 60% по сравнению с СП и позволит снизить загрязнение до значений менее 0,1 ПДК по всей зоне влияния теплоисточников, следовательно фон согласно [8,12] не учитывается (на СП – 0,15 ПДК);

- уменьшится по бенз(а)пирену – на 33 % по сравнению с СП и составит значения 0,1 ПДК и менее, что свидетельствует о минимальном вкладе теплоисточников, следовательно и фон согласно [8,12] не учитывается (на СП – 0,15 ПДК),

- по остальным веществам загрязнение атмосферного воздуха останется на уровне СП и не превысит ПДК.

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха на СП и П из рассматриваемых источников вносят дымовые трубы Барнаульской ТЭЦ-2 и Барнаульской ТЭЦ-3, однако загрязнений выше ПДК выбросами ТЭЦ не создается. В последующих актуализациях будут учтены мероприятия, вошедшие в «Комплексный план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г.о.г. Барнауле».

6. Предлагаемые мероприятия по развитию схемы теплоснабжения будут способствовать уменьшению воздействия на атмосферный воздух теплоисточников г.о.г. Барнаула, что обеспечит экологическую безопасность схемы развития теплоснабжения.