

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	01401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	01401.ОМ-ПСТ.007.000
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 схе-	01401.ОМ-ПСТ.018.000

Наименование документа	Шифр
ме теплоснабжения»	
Глава 19 «Оценка экологической безопасности тепло-снабжения»	01401.ОМ-ПСТ.019.000

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общая часть	10
2	Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа - города Барнаула Алтайского края	11
2.1	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	13
2.2	Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	73
2.3	Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа	115
2.4	Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	121
2.5	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	127
2.6	Приложение. Письмо Управления Федеральной антимонопольной службы по Алтайскому краю	129

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Барнаульская ТЭЦ-2 ЕТО №1 АО «СГК-Алтай» с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	13
Таблица 2.2 – 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).....	14
Таблица 2.3 – 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).....	15
Таблица 2.4 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования БТЭЦ-2.....	16
Таблица 2.5 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования БТЭЦ-3.....	16
Таблица 2.6 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных АО «СГК-Алтай» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай»	17
Таблица 2.7 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных прочих теплоснабжающих организаций	39
Таблица 2.8 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей филиала АО «Барнаульская генерация» АО «БТМК» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Барнаульская генерация»	53
Таблица 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей филиала АО «БТСК» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «Барнаульская генерация».....	55
Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ТЭЦ-2 , ТЭЦ-3 , котельных в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК-Алтай».....	57
Таблица 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей прочих теплоснабжающих организаций в зонах деятельности прочих ЕТО.....	59
Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК-Алтай» , с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	73

Таблица 2.13 – 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).....	74
Таблица 2.14 – 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).....	75
Таблица 2.15 – 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)	76
Таблица 2.16 – 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).....	77
Таблица 2.17 – 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)	78
Таблица 2.18 – 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)	79
Таблица 2.19 – 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).....	80
Таблица 2.20 – 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).....	81
Таблица 2.21 – 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).....	82
Таблица 2.22 – 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).....	83
Таблица 2.23 – 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).....	84
Таблица 2.24 – 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).....	85
Таблица 2.25 – 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).....	86
Таблица 2.26 – 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).....	87
Таблица 2.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай» (зона ТЭЦ)	88
Таблица 2.28 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай»	89
Таблица 2.29 – 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 в статусе ЕТО)	90
Таблица 2.30 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК-Алтай».....	99
Таблица 2.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения, образованных в зонах деятельности ЕТО (зоны котельных прочих теплоснабжающих организаций в статусе ЕТО)	101
Таблица 2.32 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе - городе Барнауле Алтайского края	115
Таблица 2.33 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городском округе - городе Барнауле Алтайского края	117

Таблица 2.34 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городском округе - городе Барнауле Алтайского края	118
Таблица 2.35 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Барнаул	119
Таблица 2.36 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе - городе Барнауле Алтайского края	120
Таблица 2.37 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в городском округе - городе Барнауле Алтайского края	121
Таблица 2.38 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории города Барнаула	122
Таблица 2.39 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городском округе - городе Барнауле Алтайского края.....	127

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Существующее состояние теплоснабжения на территории городского округа - города Барнаула Алтайского края характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

2 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 2.1-2.11), 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 2.12-2.31), 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 2.32-2.36), 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 2.37 и 2.38 приводятся ключевые показатели, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, а в таблице 2.39 - 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 2.32. Документ, подтверждающий отсутствие вышеуказанных фактов, приведен в Приложении.

2.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения Барнаульская ТЭЦ-2 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	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 отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	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:	$Q_j^{р.сумм}$	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:	$Q_j^{р.жф}$	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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:	$Q_j^{сумм}$	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	$Q_j^{ов.жф}$	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	$Q_j^{гвс.жф}$	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:	$Q_j^{одф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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	$q_j^{ов.жф}$	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 x 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 x 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 2.2 – 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:	$Q_j^{сумм}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$q_j^{ов.жф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.3 – 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	$F_{жф}$	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	$F_{одф}$	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:	$Q_{р.сумм}$	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:	$Q_{ж.жф}$	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	$Q_{р.ов.жф}$	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	$Q_{р.гвс.жф}$	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:	$Q_{р.одф}$	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	$Q_{р.ов.одф}$	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	$Q_{р.гвс.одф}$	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	$Q_{жф}$	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	$Q_{рв.жф}$	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	$Q_{гвс.жф}$	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:	$Q_{р.одф}$	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	$Q_{рв.одф}$	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	$Q_{гвс.одф}$	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	$q_{р.ов.жф}$	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	$q_{рв.жф}$	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 2.4 – 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 турбоагрега- тов 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 тур- боагрегатов 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 теп- лового 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 топ- лива 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 пар- ковый 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 2.5 – 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 турбоагрега- тов 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 турбо- агрегатов к общему количеству тепловой энергии от- пущенной 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 теп- лового 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 топ- лива 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 парко- вый 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.6 – 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	МВт/тыс.	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	%	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
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 котлоагрегатов 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 котлоагрегатов 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	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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
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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	5,27	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
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 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	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	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	
коллекторах																							
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 котлоагрегатов котельной	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	
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	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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 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
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 установ-	час/год	1 012	962	952	962	809	734	729	723	718	713	707	702	697	692	686	681	676	670	665	660	655

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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 котло-агрегатов 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	0,22	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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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 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, 226																						
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 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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	1 974	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
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	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
котельной																						
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 на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	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
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 котло-	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
Советская, 1-6																						
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
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	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Относительный средневзвешенный	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной																						
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	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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 котлоагрегатов 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 котлоагрегатов 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																						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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 парковый 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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 парковый ресурс котлоагрегатов котельной	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
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
Смородиновская, 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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
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 котлоагрегатов 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
лоснабжения от котельной																						
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.7 – 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 Алтая»; 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 топли-	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
ва на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																						
Число часов использования установленной тепловой мощности	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
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	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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
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
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»; Змеиногорский 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
с 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
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 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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
с 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
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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
с 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
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 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 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																		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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 котель-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
ных 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
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 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 «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 коллекто-	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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 «Алтайтеплоснаб» - 3-мейногорский 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
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 котель-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
ных без обслуживающего персонала с 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
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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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 2.8 – 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	2036-2040
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	ед./год	146	215	163	203	155	-*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

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
теплоснабжения потребителей																							
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,804	1,185	0,891	1,11	0,836	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
магистральных	ед./км/год	0,804	1,185	0,891	1,11	0,836	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
распределительных	ед./км/год				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 2.9 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей филиала АО «БТСК» 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	2036-2040
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,918	0,834	0,789	0,834	0,998	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (откры-	Гкал/ч	4,966	4,966	4,966	4,966	4,966	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
тая схема)																							
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии 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 передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, котельных в зоне деятельности ЕТОН№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. м²	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. м²		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. м²		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	м²/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	м²/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 теплоноси-	тонн/ч	22798	23333	24088	24211	26855	26885	27010	27165	27264	27455	27686	27937	28201	28379	28591	28729	28984	29310	29648	29957	30277

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
теля (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)																						
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 2.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей прочих теплоснабжающих организаций в зонах деятельности прочих 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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
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	тонн/Гк						н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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 в горячей воде	ал																						
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 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
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 3-мейногорский 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 соответ-	тонн/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
стии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0
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 тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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	0,07
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	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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 тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	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
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 непосред-	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-																

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
ственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																							
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	-																
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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 передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	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
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО №20 АО БМК «Меланжист Алтая»/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 теплоснаб-	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
жения потребителей																							
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 передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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 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	0,116	0,116	0,116	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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 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	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
	л/ч																						
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")»																							
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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
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 тепло-	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
вых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения																							
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

2.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 2.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности 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	$F_{жф}$	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	$F_{одф}$	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:	$Q_{р.сумм}$	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:	$Q_{р.жф}$	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	$Q_{р.ов.жф}$	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	$Q_{р.гвс.жф}$	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:	$Q_{р.одф}$	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	$Q_{р.ов.одф}$	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	$Q_{р.гвс.одф}$	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:	$Q_{сумм}$	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	$Q_{жф}$	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	$Q_{р.ов.жф}$	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	$Q_{р.гвс.жф}$	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:	$Q_{р.одф}$	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	$Q_{р.ов.одф}$	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	$Q_{р.гвс.одф}$	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	$q_{р.ов.жф}$	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	$q_{р.ов.жф}$	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 2.13 – 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	$F_{j\text{жф}}$	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	$F_{j\text{одф}}$	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:	$Q_{j\text{сумм}}$	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:	$Q_{j\text{жф}}$	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	$Q_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$Q_{j\text{р.гвс.жф}}$	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:	$Q_{j\text{р.одф}}$	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	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	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	$Q_{j\text{р.гвс.одф}}$	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:	$Q_{j\text{сумм}}$	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	$Q_{j\text{жф}}$	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	$Q_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$Q_{j\text{р.гвс.жф}}$	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:	$Q_{j\text{р.одф}}$	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	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	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	$Q_{j\text{р.гвс.одф}}$	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	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$\bar{q}_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$q_{j\text{р.ов.одф}}$	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	$\bar{q}_{j\text{р.ов.одф}}$	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	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	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 2.14 – 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. м²	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. м²	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/м²	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/м²	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	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м²(°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/м²	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/м²/(°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	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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 2.15 – 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 отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{j\text{жф}}$	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 отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j\text{одф}}$	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:	$Q_{j\text{сумм}}$	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:	$Q_{j\text{жф}}$	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	$Q_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$Q_{j\text{р.гвс.жф}}$	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:	$Q_{j\text{р.одф}}$	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	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	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	$Q_{j\text{р.гвс.одф}}$	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:	$Q_{j\text{сумм}}$	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	$Q_{j\text{жф}}$	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	$Q_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$Q_{j\text{р.гвс.жф}}$	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:	$Q_{j\text{р.одф}}$	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	$Q_{j\text{р.ов.одф}}$	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	$Q_{j\text{р.гвс.одф}}$	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	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$q_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$\bar{q}_{j\text{р.ов.жф}}$	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	$q_{j\text{р.ов.одф}}$	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	$\bar{q}_{j\text{р.ов.одф}}$	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	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	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 2.16 – 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	$F_j^{жф}$	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	$F_j^{одф}$	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:	$Q_j^{р.сумм}$	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:	$Q_j^{р.жф}$	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	$Q_j^{р.ов.жф}$	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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	0,495	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	$Q_j^{р.ов.одф}$	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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	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	$Q_j^{жф}$	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	$Q_j^{ов.жф}$	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	$Q_j^{гвс.жф}$	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:	$Q_j^{одф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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	$q_j^{р.ов.жф}$	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	$q_j^{ов.жф}$	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	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	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	$q_j^{р.ов.одф}$	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	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	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 2.17 – 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 отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	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 отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	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:	$Q_j^{сумм}$	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:	$Q_j^{р.жф}$	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	$Q_j^{р.ов.жф}$	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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	0,148	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	$Q_j^{р.ов.одф}$	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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	1,421	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	$Q_j^{жф}$	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	$Q_j^{р.ов.жф}$	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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:	$Q_j^{р.одф}$	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	$Q_j^{р.ов.одф}$	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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	$q_j^{р.ов.жф}$	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	$q_j^{р.ов.жф}$	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	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	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	$q_j^{р.ов.одф}$	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	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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 2.18 – 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	$Q_j^{ов.жф}$	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	$Q_j^{гвс.жф}$	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:	$Q_j^{одф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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	$q_j^{ов.жф}$	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 2.19 – 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. м²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	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:	$Q_j^{р.сумм}$	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	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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/м²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
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 х сут)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	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/м²/(°С х 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 2.20 – 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:	$Q_j^{р.сумм}$	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:	$Q_j^{р.жф}$	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:	$Q_j^{р.одф}$	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	$Q_j^{ов.жф}$	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	$Q_j^{гвс.жф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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	$q_j^{ов.жф}$	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 2.21 – 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. м²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	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:	$Q_j^{р.сумм}$	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	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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/м²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
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 х сут)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	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/м²/(°С х 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 2.22 – 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 отопляемая 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 отопляемая 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	$Q_j^{ов.жф}$	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	$Q_j^{гвс.жф}$	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:	$Q_j^{одф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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	$q_j^{ов.жф}$	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 2.23 – 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. м²	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. м²	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:	$Q_j^{сумм}$	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/м²	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/м²	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/м²(°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/м²	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/м²/(°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 2.24 – 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	$Q_j^{рв.жф}$	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	$Q_j^{рв.одф}$	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	$q_j^{рв.жф}$	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 2.25 – 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. м²	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. м²	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	$Q_j^{ов.жф}$	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	$Q_j^{гвс.жф}$	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:	$Q_j^{одф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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/м²	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	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м²	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/м²(°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/м²	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/м²/(°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 2.26 – 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 отопливаемая 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 отопливаемая 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	$Q_j^{ов.жф}$	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	$Q_j^{гвс.жф}$	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:	$Q_j^{одф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	$Q_j^{гвс.одф}$	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	$q_j^{ов.жф}$	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 2.27 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №1 АО «СГК - Алтай» (зона ТЭЦ)

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 2.28 – 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 2.29 – 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 в статусе ЕТО)

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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 №15 ООО «Научный городок»/ООО «СТПК»																						
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 установ-	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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 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
ЕТО №26 КГБСУСО «Центральный дом-																						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	3,88	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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	0,69	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 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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	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
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	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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 коллекторах																						
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 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

Таблица 2.30 – 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 теплоноси-	тонн/ч	22798	23333	24088	24211	26855	26885	27010	27165	27264	27455	27686	27937	28201	28379	28591	28729	28984	29310	29648	29957	30277

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
тепла (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)																						
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 2.31 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения, образованных в зонах деятельности ЕТО (зоны котельных прочих теплоснабжающих организаций в статусе 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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 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 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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0	300,0 0
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 тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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	0,07
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	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7	122,0 7
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	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
(открытая схема)																							
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 тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	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
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 присоединен-	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-																

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
ных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																							
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	-																
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/го	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	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
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной в зоне деятельности ЕТО №20 АО БМК «Меланжист Алтая»/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	1,66	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	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																							
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 передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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/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
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 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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 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	0,116	0,116	0,116	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
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")»																							
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 тепло-	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
вых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения																							
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
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 тепло-	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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
вых сетей																							
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

2.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения городского округа

Таблица 2.32 – 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 отапливаемая 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 отапливаемая площадь общественноделовых 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:	$Q_j^{р.сумм}$	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	$Q_j^{ов.жф}$	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:	$Q_j^{одф}$	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	$Q_j^{ов.одф}$	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	0,089	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	$\overline{q}_j^{о.жф}$	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	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	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	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	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	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ 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 примененных 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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.33 – 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 турбоагре- гатов 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 эне- ргии 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 тепло- вой 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 тепло- вой 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 2.34 – 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 менее/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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.35 – 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
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 2.36 – 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

2.4 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 2.37 – 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.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Таблица 2.38 – 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	0,023	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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА**

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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 №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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ

НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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	0,000	0,022	0,021	0,020	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 одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,62	0,59	0,52	0,50	0,47	0,45	0,40
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 одноконтурном 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 одноконтурном 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 ПСК «Строймеханизация №1» (ранее - ООО ПСК "Строительная перспектива")															
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 одноконтурном 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»															

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

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

2.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 2.39 – 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, рекон-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА – ГОРОДА БАРНАУЛА АЛТАЙСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

струкции, модернизации источников и тепловых сетей.

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 «СПК-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 «СПК-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.

**2.6 Приложение. Письмо Управления Федеральной
антимонопольной службы по Алтайскому краю**



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА
УПРАВЛЕНИЕ
Федеральной антимонопольной службы
по Алтайскому краю**

ул. Пролетарская, 65, г. Барнаул, 656056
тел. (3852) 24-54-47, факс (3852) 24-68-81
e-mail: to22@fas.gov.ru

24.02.2025 № АГ/2429/25

На № _____ от _____

О направлении информации

Председателю комитета по
энергоресурсам и газификации
города Барнаула
А.В. Крюкову

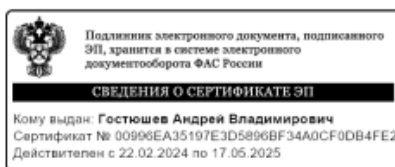
ул.Гоголя,48, г.Барнаул, 656043

energy-ria@barnaul-adm.ru

Уважаемый Андрей Викторович!

На Ваш исх № 200/162/исх-215 Алтайское краевое УФАС России сообщает, что в 2024 году в отношении единых теплоснабжающих организаций, указанных в приложении к запросу, фактов нарушения антимонопольного законодательства не устанавливалось; санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, не применялось.

Руководитель управления



А.В. Гостюшев

Исп.Вихарева О.В.
тел.(3852) 24-45-38, вн.022-204



2025-2869