



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)
ТОМ 1 (РАЗДЕЛЫ 1-5)**

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	6
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	8
РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	10
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	10
1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов	10
1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	15
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	21
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	21
1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	34
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	52
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу... ..	53
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	58
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	58
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	58
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	62
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	62
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	65
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	83

2.5.Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	83
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	85
3.1.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	85
3.2.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	90
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	94
4.1.Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	94
4.2.Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	99
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	101
5.1.Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	101
5.2.Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	101
5.3.Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	104
5.3.1. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Кузнецкой ТЭЦ..	105
5.3.2. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Западно-Сибирской ТЭЦ	107
5.3.3. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Центральной ТЭЦ....	110
5.4.Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	113
5.5.Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	113
5.6.Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	114
5.7.Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы либо по выводу их из эксплуатации	121
5.8.Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения..	121

5.9.Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	123
5.10.Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	123

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (таблица П24.1 МУ)	13
Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу).....	18
Таблица 1.3 – Сдвиг линейной функции относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1).....	23
Таблица 1.4 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации (а также ретроспективные данные из предшествующих схем).....	28
Таблица 1.5 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2023 года	30
Таблица 1.6 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года.....	32
Таблица 1.7 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования, в разрезе источников теплоснабжения	35
Таблица 1.8 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования, в разрезе планировочных районов	40
Таблица 1.9 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей в зоне действия источников тепловой энергии	43
Таблица 1.10 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей в зоне централизованного теплоснабжения в разрезе планировочных районов....	47
Таблица 1.11 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда) в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)	47
Таблица 1.12 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии и в целом по городскому округу.....	53
Таблица 1.13 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в разрезе планировочных районов	57
Таблица 2.1 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ	59
Таблица 2.2 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ	60
Таблица 2.3 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ	60
Таблица 2.4 – Зоны действия наиболее крупных котельных.....	61
Таблица 2.5 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения в разрезе планировочных районов города.....	63
Таблица 2.6 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения в разрезе планировочных районов города.....	64
Таблица 2.8 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01-03, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ).....	66

Таблица 2.9 – Балансы тепловой мощности котельных (таблица ПЗ4.1 МУ)	68
Таблица 2.10 – Реестр котельных ООО «Сибэнерго», расположенных за пределами муниципального образования	83
Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО	86
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения от источников в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка	91
Таблица 5.1 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ	106
Таблица 6.2 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ	109
Таблица 6.3 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ	111
Таблица 5.5 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации	113
Таблица 5.6 – Стоимость эквивалента электрической энергии, тепла, природного газа и угля	114
Таблица 5.7 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе ГТУ	118
Таблица 5.8 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе турбины типа «Р»	118

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 1.1 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)</i>	<i>10</i>
<i>Рисунок 1.2 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием кадастровых элементов (рисунок П25.1 МУ)</i>	<i>11</i>
<i>Рисунок 1.3 - Ретроспектива ввода многоквартирного жилищного фонда на территории города</i>	<i>12</i>
<i>Рисунок 1.4 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу</i>	<i>16</i>
<i>Рисунок 1.5 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по 3 расчетным этапам</i>	<i>17</i>
<i>Рисунок 1.6 - Прирост строительных площадей в разрезе планировочных районов</i>	<i>20</i>
<i>Рисунок 1.7 - Прирост строительных площадей в зонах действия ЕТО</i>	<i>21</i>
<i>Рисунок 1.8 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия КТЭЦ</i>	<i>24</i>
<i>Рисунок 1.9 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (городская застройка)</i>	<i>25</i>
<i>Рисунок 1.10 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (проплощадка) - крупно</i>	<i>26</i>
<i>Рисунок 1.11 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (проплощадка) - мелко</i>	<i>26</i>
<i>Рисунок 1.12 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЦТЭЦ (городская застройка)</i>	<i>27</i>
<i>Рисунок 4.1 – Баланс тепловой мощности по ЗРК в эксплуатационном режиме</i>	<i>97</i>
<i>Рисунок 4.2 – Баланс тепловой мощности по ЗРК в аварийном режиме</i>	<i>98</i>
<i>Рисунок 5.3 - Зоны теплоснабжения котельных №№1-3 Абагур-Лесной и школы №16 существующее положение</i>	<i>102</i>
<i>Рисунок 5.4 - Переключение котельной п. Абагур-Лесной №3 на п. Абагур-Лесной №2. Перспектива</i>	<i>103</i>
<i>Рисунок 5.5 - Зоны теплоснабжения котельных №№1, 2 Абагур-Лесной перспектива</i>	<i>104</i>
<i>Рисунок 6.1 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в эксплуатационном режиме</i>	<i>106</i>
<i>Рисунок 6.2 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в аварийном режиме</i>	<i>107</i>
<i>Рисунок 6.3 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в эксплуатационном режиме</i>	<i>109</i>
<i>Рисунок 6.4 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в аварийном режиме</i>	<i>110</i>
<i>Рисунок 6.5 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в эксплуатационном режиме</i>	<i>112</i>
<i>Рисунок 6.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в аварийном режиме</i>	<i>112</i>
<i>Рисунок 5.12 – Стоимость эквивалента энергии, руб./ГДж</i>	<i>115</i>
<i>Рисунок 5.13 – Соотношение себестоимости производства эквивалента энергии</i>	<i>116</i>
<i>Рисунок 5.14 – Соотношения тепловой и электрической мощности для различного генерирующего оборудования в зависимости от электрического КПД</i>	<i>117</i>

Рисунок 5.15 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии ГТУ..... 119

*Рисунок 5.16 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии установки с турбиной
типа «Р»..... 120*

Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

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

1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов

В настоящее время реализуется Генеральный план города Новокузнецка, утвержденный решением Новокузнецкого городского Совета народных депутатов от 16.06.2010 г. №9/120. Расчетный срок реализации – 2030 г.

В соответствии с действующим Генеральным планом в состав муниципального образования входит 6 административных районов:

1. Заводской;
2. Кузнецкий;
3. Куйбышевский;
4. Новоильинский;
5. Орджоникидзевский;
6. Центральный.



Рисунок 1.1 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)

В свою очередь, планировочные районы разделены на кадастровые кварталы, которые приняты в настоящем проекте в качестве расчетных элементов территориального деления.

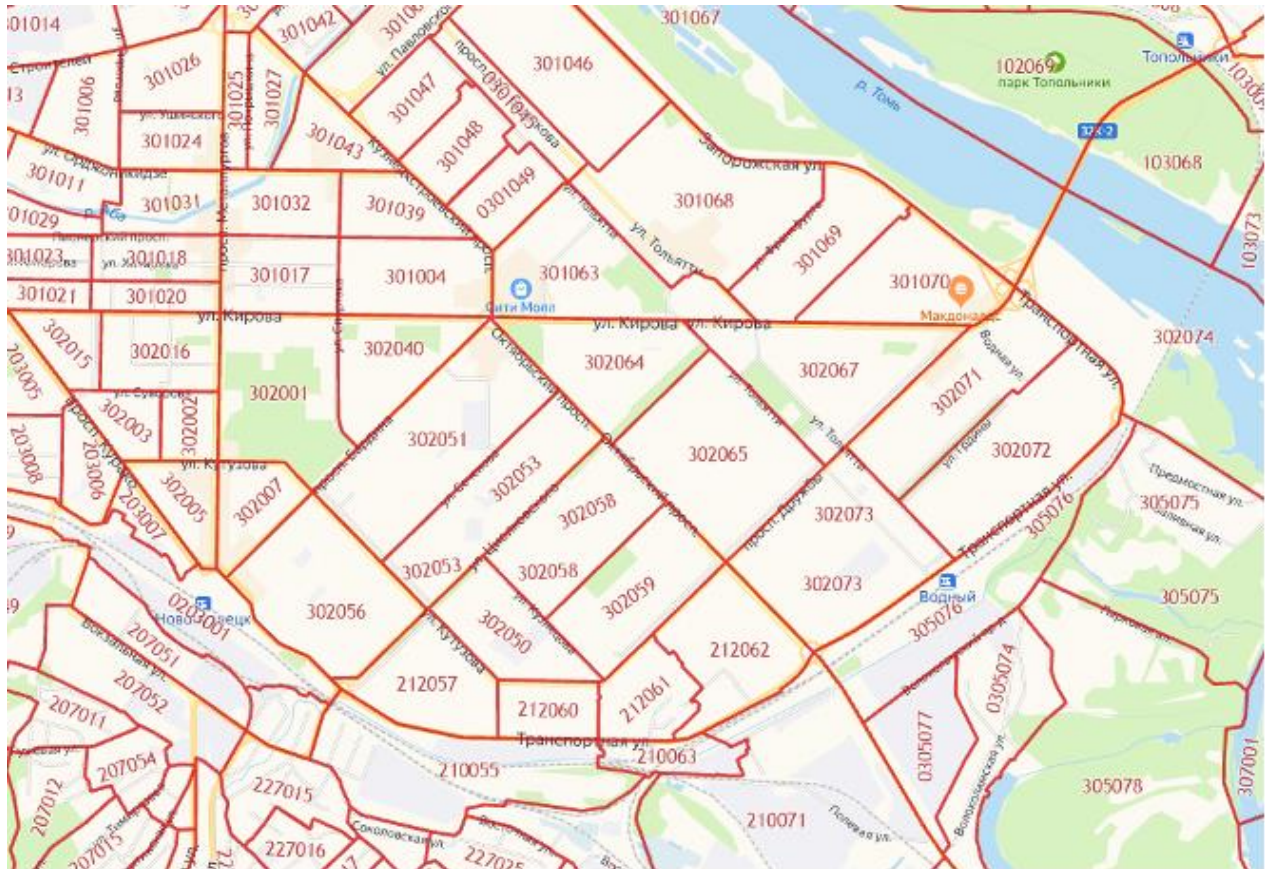


Рисунок 1.2 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием кадастровых элементов (рисунок П25.1 МУ)

Наибольший интерес для целей разработки (актуализации) Схемы теплоснабжения, представляет анализ ежегодного ввода многоквартирной застройки, т.к. данная категория объектов практически в полном объеме подключается к системам централизованного теплоснабжения.



Рисунок 1.3 - Ретроспектива ввода многоквартирного жилищного фонда на территории города

В период 2013-2014 гг. наблюдалась интенсификация темпов жилищного строительства. В 2015-2021 гг. зафиксирован спад ежегодного ввода. 2020-2021 гг. отмечены рекордно низкими показателями ввода площадей МКД. Однако в 2022 г. показатель несколько вырос и приблизился к вводимым ранее темпам:

Средний ввод многоквартирного жилья составляет:

- 1) за последние 5 лет – 63,8 тыс. кв. м;
- 2) за последние 10 лет – 101,9 тыс. кв. м.

На начало 2023 г. уровень жилищной обеспеченности в городе составил 25,1 м²/чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 41,3% (17,8 кв. м общей площади на человека).

В соответствии с п. 71 и 72, а также в соответствии с Приложением 24.1 МУ, составлена расширенная таблица ретроспективных показателей по изменению строительных фондов муниципального образования

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (таблица П24.1 МУ)

Показатели	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1. Численность постоянного населения, тыс. чел. (к окончанию года)	550,2	550,1	551,3	552,4	553,6	552,1	549,4	544,6	539,9	533,6
1.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	550,2	550,1	551,3	552,4	553,6	552,1	549,4	544,6	539,9	537,3
1.Б. То же, в соответствии с Генеральным планом	575,0	577,2	579,3	581,4	583,6	585,7	587,9	590,0	593,0	596,0
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел. (к окончанию года)	28,1	28,5	28,7	29,0	29,3	29,6	30,1	30,6	31,1	31,7
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел. (к окончанию года)	22,7	22,8	22,9	23,2	23,1	23,4	23,8	24,3	24,7	25,1
1.2.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	22,7	22,8	22,9	23,2	23,1	23,4	23,8	24,3	24,7	25,1
1.2.Б. То же, в соответствии с Генеральным планом	24,1	24,6	25,0	25,5	26,0	26,4	26,9	27,4	27,8	28,3
2. Площадь территории городского округа, га	42427	42427	42427	42427	42427	42427	42427	42427	42427	42427
3. Застроенные территории (га), в том числе	18995	19071	19161	19209	19296	19679	19720	19859	20063	20694
3.1. Территории жилой застройки, га	12557	12622	12701	12737	12813	13185	13215	13343	13535	14131
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	9089	9161	9242	9287	9345	9393	9412	9485	9575	9594
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	3468	3461	3459	3450	3468	3792	3803	3858	3960	4537
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	6438	6449	6460	6472	6483	6494	6505	6516	6528	6564
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе										
4.1. Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	35416,1	35744,5	36041,2	36256,4	36526,3	36747,0	36946,0	37189,4	37412,4	37702,7
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	328,3	296,7	215,2	269,9	220,7	198,9	243,4	223,0	290,4	182,3
4.2.1. Новое строительство, в том числе	348,3	354,0	231,5	293,3	243,7	224,0	246,0	241,9	293,5	188,1
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	244,9	250,6	161,6	101,1	177,0	139,1	142,6	39,1	13,1	80,9
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	58,6	129,3	56,6
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	40,8	40,8	7,3	129,6	4,1	22,3	40,8	119,9	110,7	32,4
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	24,3	40,4	18,2
4.2.2. Выбыло общей отапливаемой площади	20,0	57,3	16,3	23,4	23,0	25,1	2,6	18,9	3,1	5,8
4.3. Общая отапливаемая площадь на конец года	35744,5	36041,2	36256,4	36526,3	36747,0	36946,0	37189,4	37412,4	37702,7	37885,0
4.3.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	35744,5	36041,2	36256,4	36526,3	36747,0	36946,0	37189,4	37412,4	37702,7	37987,4
5. Жилищный фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	12377,1	12474,3	12524,3	12600,9	12788,4	12815,4	12925,4	13073,9	13209,3	13327,7
5.1. Многоквартирные жилые дома	10992,7	11090,7	11144,3	11213,6	11271,5	11294,4	11382,1	11489,8	11505,3	11513,0
5.2. Индивидуальные жилые дома	1384,4	1383,6	1380,0	1387,3	1516,9	1521,0	1543,3	1584,1	1704,0	1814,7
6. Движение жилищного фонда										
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	12377,1	12474,3	12524,3	12600,9	12788,4	12815,4	12925,4	13073,9	13209,4	13327,7
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	204,2	179,2	119,1	189,4	122,6	110,0	148,5	135,5	118,3	90,2
6.2.1. Новое строительство	219,6	223,3	131,6	207,4	140,3	129,3	150,5	150,0	120,7	94,6
6.2.1.1. Многоквартирные дома	178,8	182,5	124,3	77,8	136,2	107,0	109,7	30,1	10,1	62,2
6.2.1.2. Индивидуальные дома	40,8	40,8	7,3	129,6	4,1	22,3	40,8	119,9	110,7	32,4
6.2.2. Выбыло жилой площади за год, всего	15,4	44,1	12,5	18,0	17,7	19,3	2,0	14,6	2,4	4,4
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	12474,3	12524,3	12600,9	12788,4	12815,4	12925,4	13073,9	13209,4	13327,7	13417,9
6.3.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	12474,3	12524,3	12600,9	12788,4	12815,4	12925,4	13073,9	13209,4	13327,7	13498,2
6.3.Б. То же, в соответствии с Генеральным планом	13865,1	14184,5	14505,9	14829,2	15154,5	15481,8	15811,1	16142,4	16499,6	16859,6

Показатели	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
7. Общая отапливаемая площадь жилых зданий										
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	15185,9	15451,6	15685,7	15838,3	16045,6	16203,7	16340,0	16520,8	16660,9	16781,5
7.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	265,7	234,1	152,6	207,3	158,1	136,3	180,8	140,1	120,6	107,5
7.2.1. Новое строительство	285,7	291,4	168,9	230,7	181,1	161,4	183,4	159,0	123,7	113,3
7.2.1.1. Многоквартирные дома	244,9	250,6	161,6	101,1	177,0	139,1	142,6	39,1	13,1	80,9
7.2.1.2. Индивидуальные дома	40,8	40,8	7,3	129,6	4,1	22,3	40,8	119,9	110,7	32,4
7.2.2. Выбыло отапливаемой площади за год, всего	20,0	57,3	16,3	23,4	23,0	25,1	2,6	18,9	3,1	5,8
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	15451,6	15685,7	15838,3	16045,6	16203,7	16340,0	16520,8	16660,9	16781,5	16889,0
7.3.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	15451,6	15685,7	15838,3	16045,6	16203,7	16340,0	16520,8	16660,9	16781,5	16981,3
8. Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий										
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	8621,9	8664,4	8706,8	8749,2	8791,6	8834,0	8876,5	8918,9	8977,5	9106,8
8.2. Прибыло отапливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	58,6	129,3	56,6
8.2.1. Новое строительство	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	58,6	129,3	56,6
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	8664,4	8706,8	8749,2	8791,6	8834,0	8876,5	8918,9	8977,5	9106,8	9163,4
9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий										
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	11608,3	11628,5	11648,7	11668,9	11689,1	11709,3	11729,5	11749,7	11774,0	11814,4
9.2. Прибыло отапливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	24,3	40,4	18,2
9.2.1. Новое строительство	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	24,3	40,4	18,2
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	11628,5	11648,7	11668,9	11689,1	11709,3	11729,5	11749,7	11774,0	11814,4	11832,6

1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Прогноз прироста площадей строительных фондов, потребления тепловой мощности и энергии составлен на основании следующих исходных данных:

- материалы Генерального плана;
- перечень объектов капитального строительства, планируемых к вводу на территории города (информация выдана Комитетом градостроительства и земельных ресурсов Администрации города Новокузнецка);
- утвержденные проекты планировок и межевания по районам г. Новокузнецка;
- действующие технические условия на присоединение к тепловым сетям по теплоснабжающим организациям.

Актуализирован реестр перспективных потребителей, который представлен в Приложении 1 Главы 2 (таблица ПЗ3.2 МУ).

Перспектива развития промышленных предприятий представлена в разделе 1.3. Более точные сведения об увеличении потребности в тепловой мощности и тепловой энергии производственными площадками отсутствуют. Также Схемой теплоснабжения планируется ввод в эксплуатацию нежилых зданий – перспективных объектов коммунально-складского назначения:

- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные группы потребителей условно отнесены в категорию «производственные здания промышленных предприятий». Указанные группы не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице и на рисунках ниже.

Несмотря на существенное снижение темпов жилищного строительства в 2020-2021 гг., следует ожидать увеличения темпов ввода примерно до уровня среднегодовых значений за последние 10 лет.

В случае, если прогнозные темпы достигнуты не будут, при ежегодной актуализации

Схемы теплоснабжения необходимо осуществлять мониторинг за темпами изменения среднегодового ввода площадей и (при необходимости переносить площадки нового жилищного строительства на более поздний период, в том числе и в период после 2032 г.).

К утвержденной версии Схемы теплоснабжения поступило замечание Минэнерго №47:

«Плановые показатели приростов строительных фондов в 1,7 раза превышают данные ретроспективы. Так ежегодный прирост строительных фондов в соответствии с таблицей 3.4 главы 2 в 2022-2025 гг. превышает 450 тыс. м² в год при этом фактический ввод площадей строительных фондов за период с 2012 по 2021 год по данным таблицы 3.2 в среднем составил 268,8 тыс. м² в год (максимум 328,3 тыс. м² в 2021 году).»

Среднегодовой рост в 2013-2022 гг. составляет 266,4 тыс. кв. м ежегодно. Прогноз в 2022-2025 гг. снижен. В период 2023-2028 гг. прогноз составляет 266,5 тыс. кв. м ежегодно. В 2029-2032 гг. спрогнозировано увеличение до среднегодового уровня 333 тыс. кв. м, который, возможно, завышен. На отдаленный период значения подлежат уточнению при последующих актуализациях проекта.

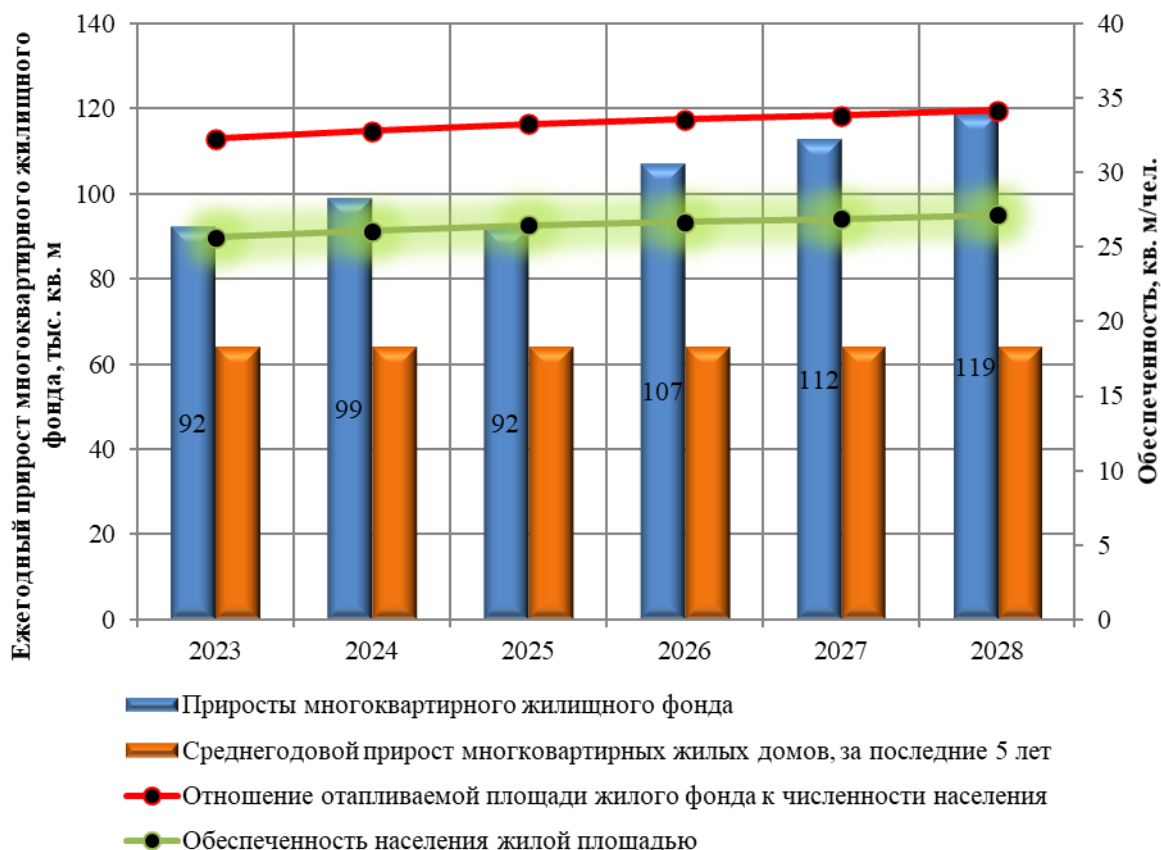


Рисунок 1.4 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на ближайшую перспективу

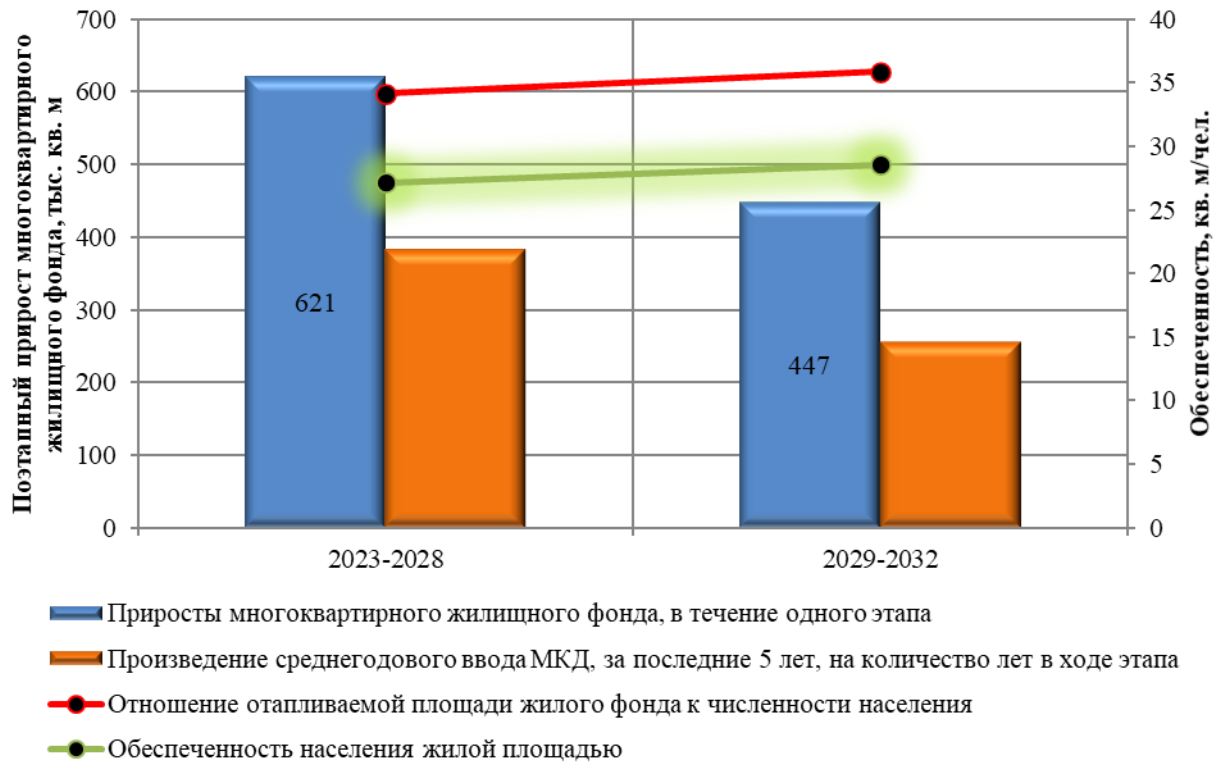


Рисунок 1.5 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по 3 расчетным этапам

Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (расширенная таблица П24.1, на перспективу)

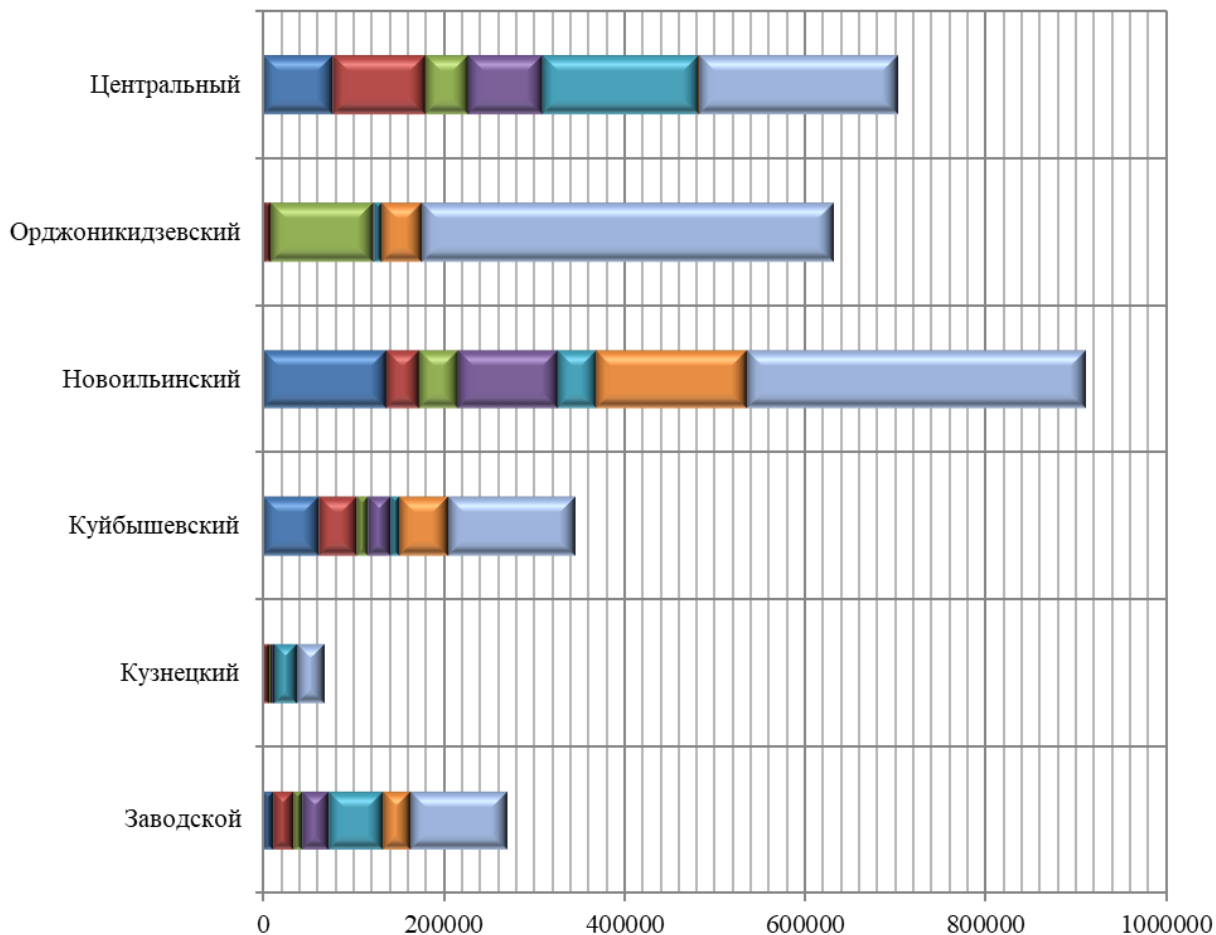
Показатели	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2023-2028	2029-2032
1. Численность постоянного населения, тыс. чел. (к окончанию года)	529,6	525,6	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	-	-
1.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	534,8	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	532,3	-	-
1.Б. То же, в соответствии с Генеральным планом	599,0	602,0	605,0	608,0	611,0	614,0	617,0	620,0	620,0	620,0	-	-
1.1. Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел. (к окончанию года)	32,3	32,8	33,3	33,6	33,8	34,2	34,5	35,3	35,5	35,9	-	-
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел. (к окончанию года)	25,7	26,1	26,5	26,7	26,9	27,1	27,4	28,1	28,3	28,6	-	-
1.2.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	25,5	25,8	26,0	26,2	26,4	26,6	27,0	27,7	27,8	27,9	-	-
1.2.Б. То же, в соответствии с Генеральным планом	28,8	29,2	29,7	30,1	30,6	31,1	31,5	32,0	32,0	32,0	-	-
2. Площадь территории городского округа, га	42427	42427	42427	42427	42427	42427	42427	42427	42427	42427	-	-
3. Застроенные территории (га), в том числе	20955	21115	21232	21348	21495	21591	21708	21883	22648	22702	-	-
3.1. Территории жилой застройки, га	14389	14520	14629	14734	14834	14929	15046	15221	15986	16041	-	-
3.1.1. Территории многоквартирной жилой застройки, га	9678	9787	9875	9958	10041	10109	10208	10365	10426	10462	-	-
3.1.2. Территории индивидуальной жилой застройки, га	4710	4733	4754	4776	4794	4820	4838	4856	5560	5578	-	-
3.2. Территории производственной и коммунально-складской застройки, га	6567	6594	6603	6614	6661	6662	6662	6662	6662	6662	-	-
4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе											-	-
4.1. Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	37885,0	38168,8	38384,9	38615,8	38865,4	39184,3	39483,5	39782,7	40300,4	40537,6	-	-
4.2. Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	283,7	216,1	230,9	249,6	318,9	299,2	299,2	517,8	237,2	277,9	1598,5	1332,0
4.2.1. Новое строительство, в том числе	284,1	216,2	230,9	249,6	318,9	299,2	299,2	517,8	237,2	277,9	1599,0	1332,0
4.2.1.1. Многоквартирные жилые здания	119,8	128,4	119,5	139,0	146,2	154,1	171,9	114,1	127,2	167,9	807,0	581,1
4.2.1.2. Общественно-деловая застройка	80,0	47,7	98,8	100,7	113,9	121,4	100,5	114,0	47,2	101,7	562,4	363,3
4.2.1.3. Индивидуальная жилищная застройка	78,4	8,6	8,7	7,5	7,7	7,3	7,3	281,5	7,3	7,3	118,2	303,4
4.2.1.4. Производственные здания и коммунально-складская застройка	5,9	31,5	4,0	2,4	51,1	16,4	19,5	8,2	55,5	1,0	111,4	84,2
4.2.2. Выбыло общей отапливаемой площади	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-
4.3. Общая отапливаемая площадь на конец года	38168,8	38384,9	38615,8	38865,4	39184,3	39483,5	39782,7	40300,4	40537,6	40815,5	-	-
4.3.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	38443,3	38726,7	39005,9	39385,9	39572,7	39801,8	40054,2	40431,2	40494,6	40589,6	-	-
5. Жилищный фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	13417,9	13588,1	13695,4	13796,0	13910,4	14030,6	14156,4	14295,9	14665,2	14770,3	-	-
5.1. Многоквартирные жилые дома	11570,8	11662,7	11761,3	11853,3	11960,2	12072,7	12191,2	12323,4	12411,2	12509,0	-	-
5.2. Индивидуальные жилые дома	1847,1	1925,5	1934,1	1942,8	1950,2	1957,9	1965,2	1972,5	2254,0	2261,3	-	-
6. Движение жилищного фонда												

Показатели	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2023-2028	2029-2032
6.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	13417,9	13588,1	13695,4	13796,0	13910,4	14030,6	14156,4	14295,9	14665,2	14770,3	-	-
6.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	170,3	107,3	100,6	114,4	120,2	125,8	139,5	369,2	105,1	136,5	738,5	750,4
6.2.1. Новое строительство	170,5	107,4	100,6	114,4	120,2	125,8	139,5	369,2	105,1	136,5	738,9	750,4
6.2.1.1. Многоквартирные дома	92,1	98,8	91,9	106,9	112,5	118,5	132,2	87,7	97,8	129,2	620,8	447,0
6.2.1.2. Индивидуальные дома	78,4	8,6	8,7	7,5	7,7	7,3	7,3	281,5	7,3	7,3	118,2	303,4
6.2.2. Выбыло жилой площади за год, всего	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0
6.3. Площадь жилых помещений на конец года, всего	13588,1	13695,4	13796,0	13910,4	14030,6	14156,4	14295,9	14665,2	14770,3	14906,8	-	-
6.3.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	13638,2	13751,5	13860,2	13966,3	14059,0	14184,8	14380,7	14735,6	14786,0	14860,8	-	-
6.3.Б. То же, в соответствии с Генеральным планом	17222,4	17588,0	17956,4	18327,6	18701,5	19078,2	19457,7	19840,0	19840,0	19840,0	-	-
7. Общая отапливаемая площадь жилых зданий												
7.1. Отапливаемая площадь жилого фонда на начало года, всего	16889,0	17086,8	17223,7	17351,9	17498,4	17652,3	17813,7	17992,9	18388,4	18522,9	-	-
7.2. Прибыло отапливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	197,8	136,9	128,2	146,5	153,9	161,4	179,2	395,5	134,5	175,2	924,7	884,5
7.2.1. Новое строительство	198,2	137,0	128,2	146,5	153,9	161,4	179,2	395,5	134,5	175,2	925,2	884,5
7.2.1.1. Многоквартирные дома	119,8	128,4	119,5	139,0	146,2	154,1	171,9	114,1	127,2	167,9	807,0	581,1
7.2.1.2. Индивидуальные дома	78,4	8,6	8,7	7,5	7,7	7,3	7,3	281,5	7,3	7,3	118,2	303,4
7.2.2. Выбыло отапливаемой площади за год, всего	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0
7.3. Отапливаемая площадь жилого фонда на конец года, всего	17086,8	17223,7	17351,9	17498,4	17652,3	17813,7	17992,9	18388,4	18522,9	18698,1	-	-
7.3.А. То же, в соответствии с АСТ-2023	17160,5	17305,2	17444,0	17579,8	17697,1	17858,5	18111,0	18487,9	18551,3	18646,3	-	-
8. Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий												
8.1. Отапливаемая площадь ОДЗ на начало года, всего	9163,4	9243,4	9291,1	9389,9	9490,6	9604,5	9725,9	9826,4	9940,3	9987,5	-	-
8.2. Прибыло отапливаемой площади ОДЗ за год, в том числе:	80,0	47,7	98,8	100,7	113,9	121,4	100,5	114,0	47,2	101,7	562,4	363,3
8.2.1. Новое строительство	80,0	47,7	98,8	100,7	113,9	121,4	100,5	114,0	47,2	101,7	562,4	363,3
8.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3. Отапливаемая площадь ОДЗ на конец года, всего	9243,4	9291,1	9389,9	9490,6	9604,5	9725,9	9826,4	9940,3	9987,5	10089,2	-	-
9. Общая отапливаемая площадь производственных зданий												
9.1. Отапливаемая площадь производственных зданий на начало года, всего	11832,6	11838,5	11870,0	11874,0	11876,5	11927,6	11944,0	11963,4	11971,7	12027,1	-	-
9.2. Прибыло отапливаемой площади ПЗ за год, в том числе:	5,9	31,5	4,0	2,4	51,1	16,4	19,5	8,2	55,5	1,0	111,4	84,2
9.2.1. Новое строительство	5,9	31,5	4,0	2,4	51,1	16,4	19,5	8,2	55,5	1,0	111,4	84,2
9.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3. Отапливаемая площадь производственных зданий на конец года, всего	11838,5	11870,0	11874,0	11876,5	11927,6	11944,0	11963,4	11971,7	12027,1	12028,1	-	-

Приросты строительных фондов представлены:

- в разрезе планировочных районов;
- в разрезе источников тепловой энергии.

Наибольший прирост строительных фондов ожидается в Новоильинском районе.

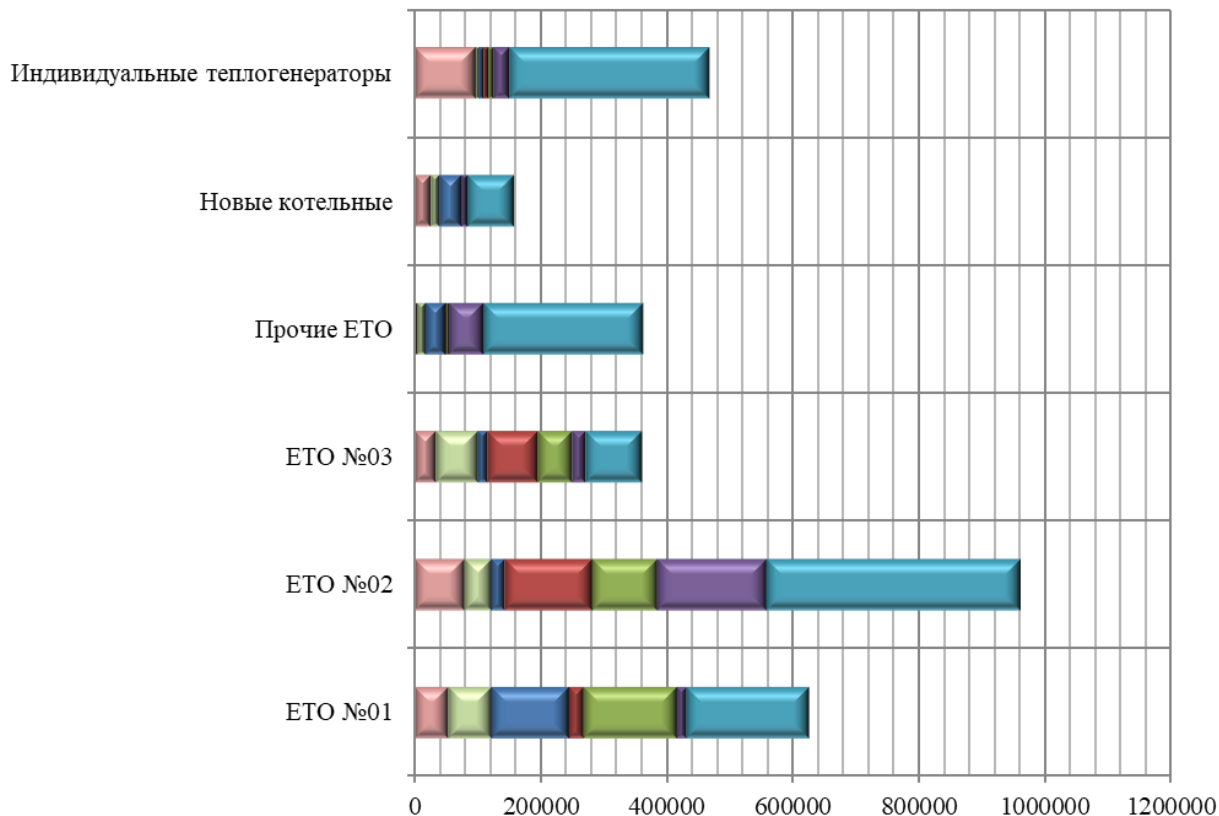


	Заводской	Кузнецкий	Куйбышевский	Новоильинский	Орджоникидзевский	Центральный
■ 2023	10524	0	60631	135289	1482	76163
■ 2024	22287	6408	42789	36370	6653	101717
■ 2025	10607	2910	12704	43320	113364	48043
■ 2026	28598	2422	25075	110445	1198	81892
■ 2027	60689	25973	8736	43116	7594	172803
■ 2028	30313	0	54600	166397	45815	2056
■ 2029-2032	107967	30982	140649	376537	456070	219750

Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м

Рисунок 1.6 - Прирост строительных площадей в разрезе планировочных районов

Наибольшая часть перспективы подключается на КТЭЦ (ЕТО №01).



	ЕТО №01	ЕТО №02	ЕТО №03	Прочие ЕТО	Новые котельные	Индивидуальные теплогенераторы
■ 2023	51564	77024	32151	4174	24733	94444
■ 2024	69765	43720	66457	14052	14937	7293
■ 2025	121841	20686	16863	31024	33241	7293
■ 2026	22723	139043	79624	946	0	7293
■ 2027	149480	103805	53563	4770	0	7293
■ 2028	14635	172295	22229	53093	10770	26158
■ 2029-2032	193970	403964	90042	253567	73508	316903

Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м

Рисунок 1.7 - Прирост строительных площадей в зонах действия ЕТО

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

1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

1.2.1.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников

централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 35°C, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий), сниженными по сравнению с проектными значениями, фактическими объемами инфильтрации наружного воздуха через дверные и оконные проемы в расчетном режиме (последнее - в результате установки стеклопакетов), фактическим утеплением зданий. Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы зачастую связаны с локальными проблемами как у потребителей тепловой энергии, так и на тепловых сетях.

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска в соответствии с Приложением 14 МУ.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 Методических указаний, должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления.

Коэффициенты регрессии, вычисленные на основе показаний технических приборов учета тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 1.3 – Сдвиг линейной функции относительно начала координат (b_0) и наклон прямой (b_1)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Параметры регрессии по нагрузке в горячей воде	
		сдвиг линейной функции относительно начала координат, b_0	наклон прямой, b_1
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии			
ЕТО №01			
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	291,473	-8,078
ЕТО №02			
2	ЗСТЭЦ	213,96 - город; 185,932 - завод	-6,665 - город; -4,514 - завод
3	Новоильинская газовая котельная	7,258	-0,235
4	Котельная кв. 24	1,530	-0,106
ЕТО №03			
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	147,207	-4,503
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)			
6	Абашевская районная котельная	11,474	-0,309
7	Байдаевская центральная котельная №2	10,897	-0,251
8	Зыряновская районная котельная	21,560	-0,474
9	Куйбышевская центральная котельная	16,338	-0,504
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)			
10	Котельная пос. Притомский	4,97962	-0,12148
11	Котельная №19	0,09099	-0,00546
12	Котельная №72	0,04572	-0,00100
13	Котельная УПК	0,18342	-0,00318
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	2,06922	-0,00779
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	1,09480	-0,03710
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,10354	-0,00231
18	Котельная пос. Листвяги	2,55040	-0,05052
19	Котельная №6	0,24035	-0,00371
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,35045	-0,01010
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	1,17025	0,00262
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,24460	-0,00551
24	Котельная «РТРС»	0,08931	-0,00310
26	Котельная школа №1	0,10852	-0,00376
27	Котельная школа №23	0,09196	-0,00186
28	Котельная школа №37	0,19340	-0,01570
29	Котельная школа №43	0,12397	-0,00333
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,09721	-0,00031
31	Котельная школа №16	0,09718	-0,00232
32	Котельная детского сада №123	0,01706	-0,00062
33	Полосухинская	0,27162	-0,00538
34	Кузнецкая крепость	0,04903	-0,00187

Расчетные нагрузки, вычисленные на основании получившихся коэффициентов регрессии, представлены в таблице и на рисунках ниже.

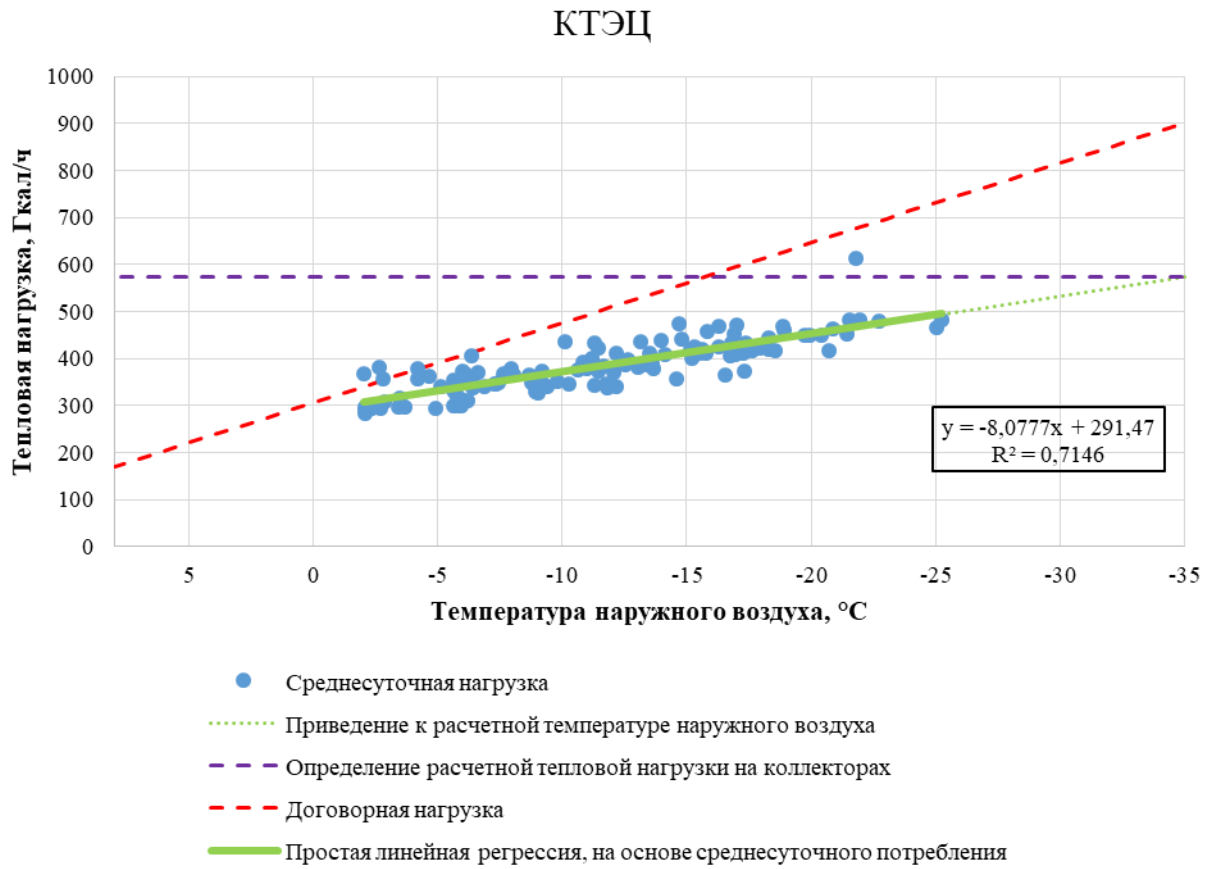


Рисунок 1.8 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия КТЭЦ

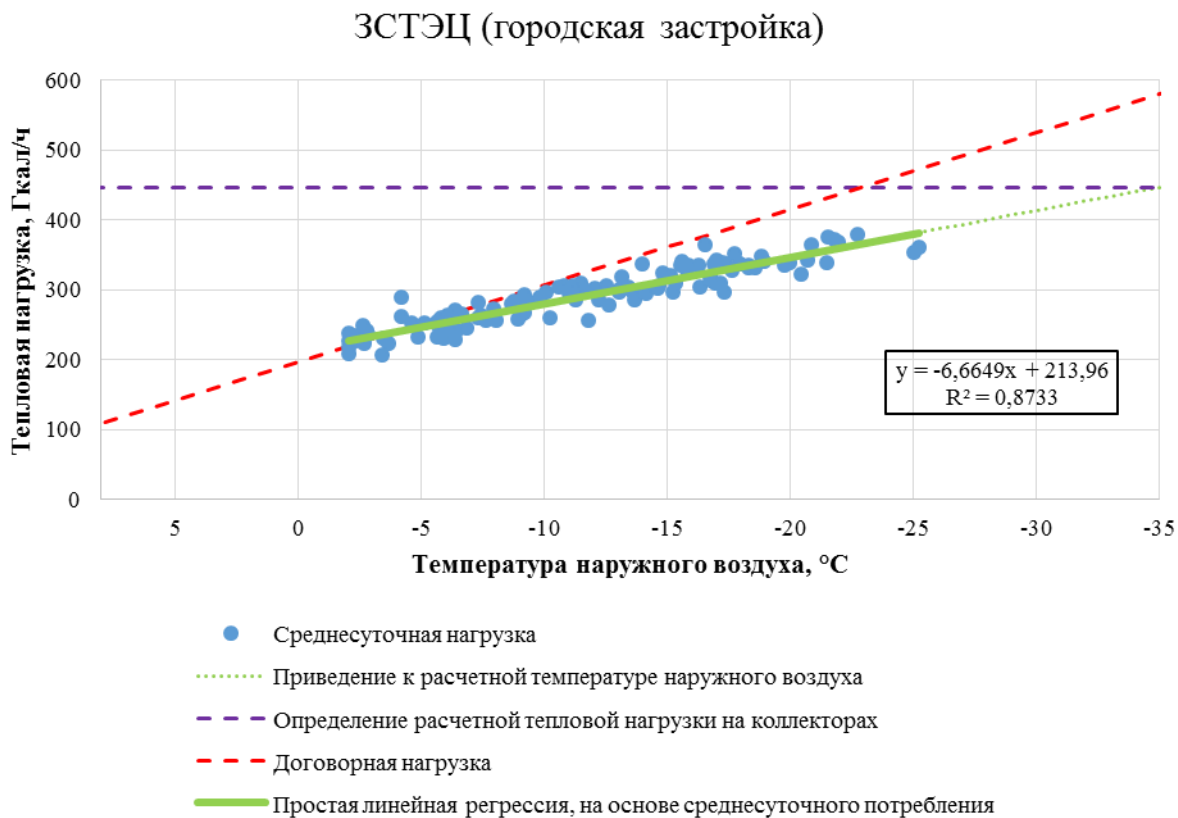


Рисунок 1.9 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (городская застройка)

Регрессия по суточным показаниям теплоотпуска в зону промплощадки, представленная на рисунке ниже, свидетельствует о тотальном несоответствии номинальных значений спроса на тепловую мощность (заявленные нужды комбината + договорные значения со сторонними потребителями промплощадки, структура спроса представлена в разделе 5.2), реальному значению теплоотпуска на нужды производственных зданий.

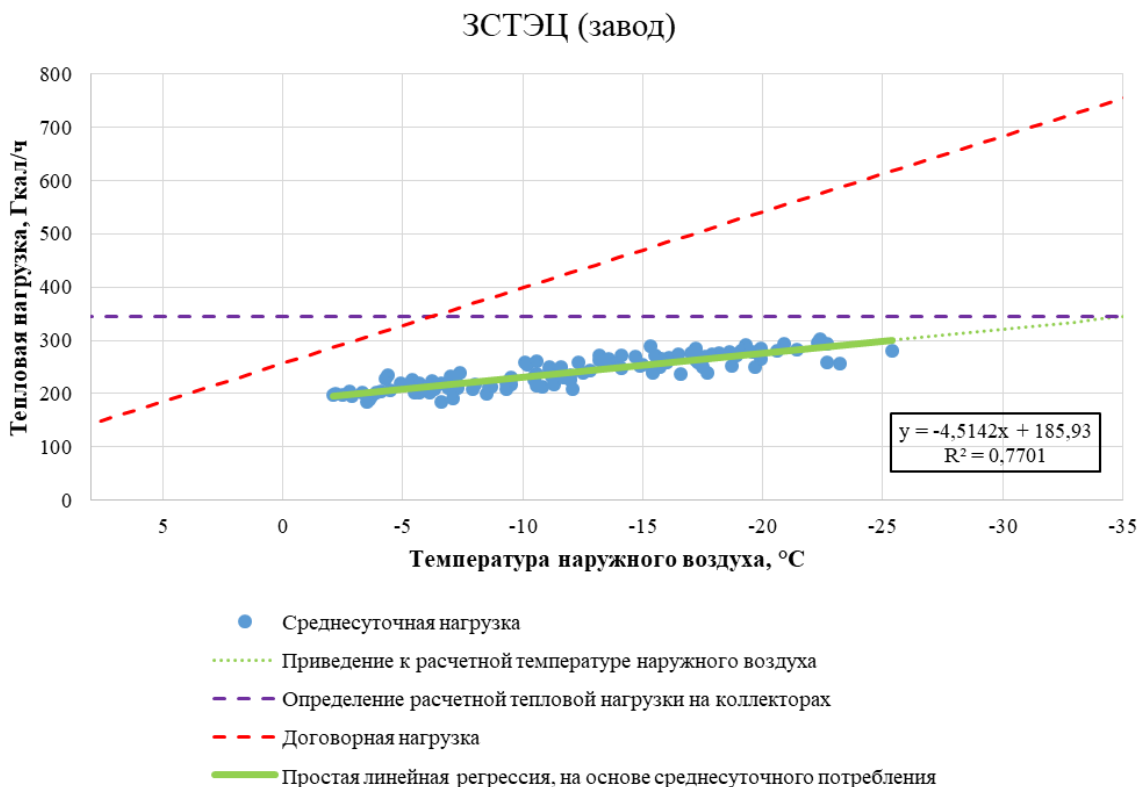


Рисунок 1.10 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (проплощадка) - крупно

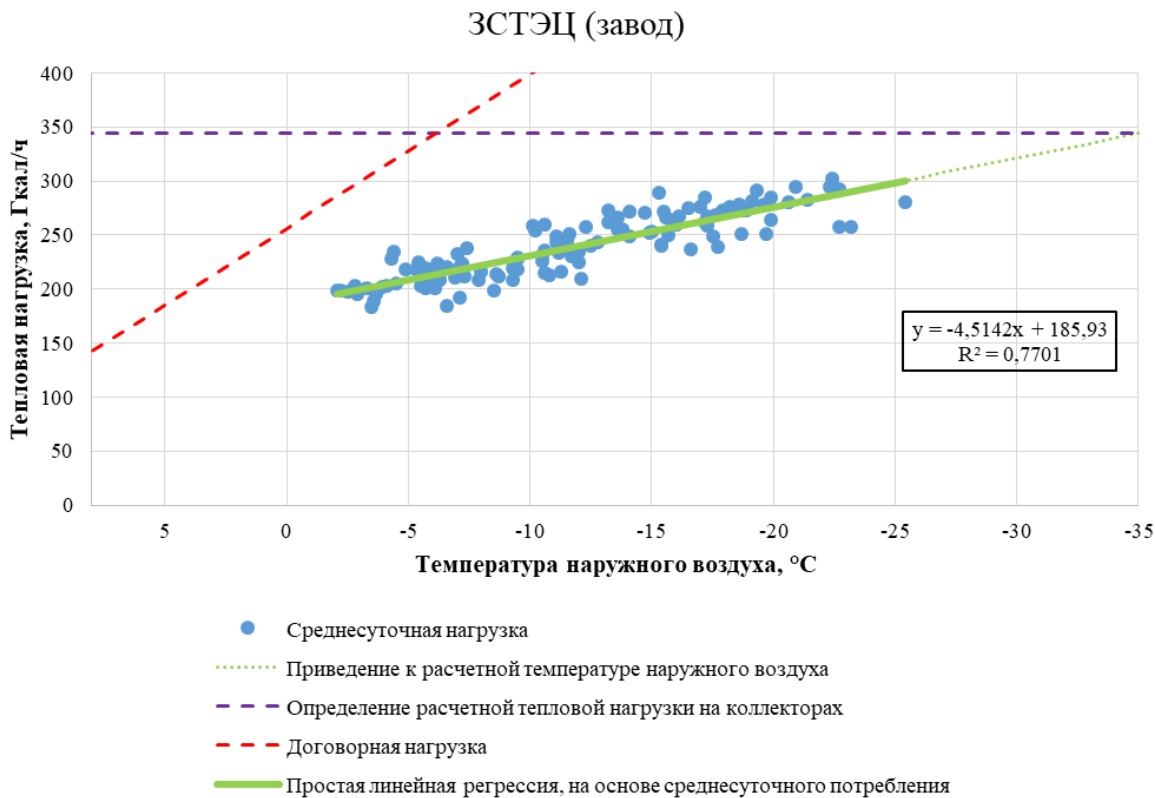


Рисунок 1.11 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЗСТЭЦ (проплощадка) - мелко

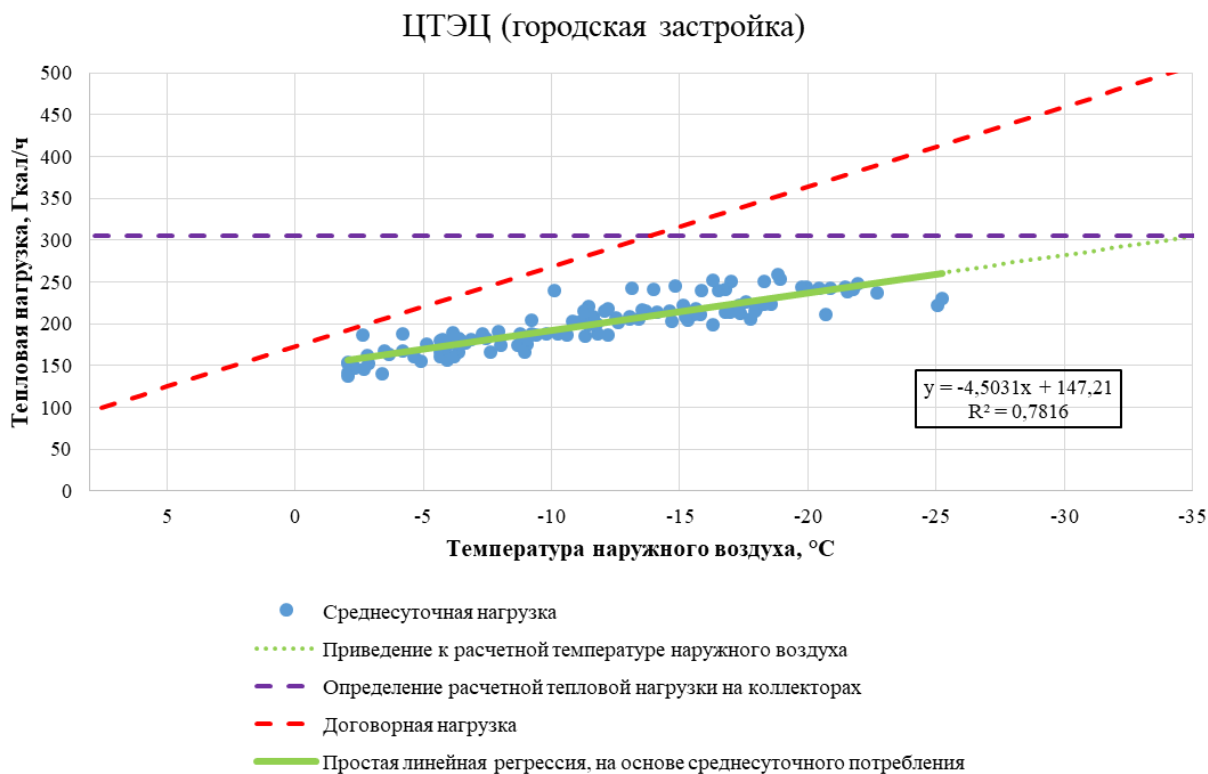


Рисунок 1.12 – Определение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах, в зоне действия ЦТЭЦ (городская застройка)

По остальным источникам тепловой энергии (не представленным в таблице выше) показания приборов учета отсутствуют либо не могут быть предоставлены ввиду:

- отсутствия учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети;
- состояния приборов, не удовлетворяющих требований к ним (в соответствии с п. 14.2.2 Приложения 14 Методических указаний, такие данные не должны рассматриваться).

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 80% от договорных значений.

В таблице ниже нагрузка Новоильинской газовой котельной несколько снижена по сравнению с величиной нагрузки при -35°C , определенной в соответствии с полученной регрессией для 3 источника. Причина заключается в следующем. При температурах наружного воздуха менее -15°C (а также в аварийных режимах) нагрузка частично переключается на ЗСТЭЦ. ЗСТЭЦ способна в полном объеме резервировать нагрузку Новоильинской газовой котельной.

Таблица 1.4 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа данных приборов учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, за базовый период актуализации (а также ретроспективные данные из предшествующих схем)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч					Примечание
		2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
ЕТО №01																	
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	730,9	641,1	593,3	613,2	605,2	685,9	596,1	548,3	568,2	574,2	45,0	45,0	45,0	45,0	31,0	сумма: 1) Факт на коллекторах в ГВ (для данной составляющей приведены коэффициенты регрессии) 2) Нагрузка в паре - зафиксированный достигнутый максимум
ЕТО №02																	
2	ЗСТЭЦ	1200,4	1159,6	1150,9	936,4	988,5	1089,4	1048,6	1039,9	751,8	795,9	111,0	111,0	111,0	184,6	192,7	сумма: 1) Нагрузка по горячей воде на нужды городской застройки - в соответствии с коэффициентами регрессии 2) Нагрузка по горячей воде на промплощадки - зафиксированный достигнутый максимум 3) Нагрузка в паре - зафиксированный достигнутый максимум 4) Дополнительное резервирование тепловой нагрузки от Новоильинской газовой котельной при температурах наружного воздуха менее -15 °С
3	Новоильинская газовая котельная	10,27	11,35	14,39	14,43	10,776	10,273	11,346	14,390	14,432	10,776	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Котельная кв. 24	0,00	0,00	4,85	4,25	5,255	0,000	0,000	4,850	4,254	5,255	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
ИТОГО по ЕТО №02		1211	1171	1170	955	1005	1100	1060	1059	770	812	111	111	111	185	193	
ЕТО №03																	
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	480,0	486,8	375,1	344,3	346,5	424,6	431,4	319,7	318,0	332,1	55,4	55,4	55,4	26,3	14,4	сумма: 1) Нагрузка по горячей воде на нужды городской застройки - в соответствии с коэффициентами регрессии 2) Спрос на нужды потребителей промышленного назначения (с коэффициентом 0,8) 3) Нагрузка в паре - зафиксированный достигнутый максимум
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		2422	2299	2139	1913	1956	2210	2087	1927	1657	1718	211	211	211	256	238	
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																	
6	Абашевская районная котельная	22,64	20,45	21,58	23,70	22,29	22,64	20,45	21,58	23,70	22,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Байдаевская центральная котельная №2	25,00	17,29	18,04	21,76	19,66	25,00	17,29	18,04	21,76	19,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Зырянская районная котельная	48,08	33,34	33,95	33,89	38,16	48,08	33,34	33,95	33,89	38,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Куйбышевская центральная котельная	51,20	36,02	35,92	36,39	33,99	51,20	36,02	35,92	36,39	33,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		146,9	107,1	109,5	115,7	114,1	146,9	107,1	109,5	115,7	114,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																	
10	Котельная пос. Притомский	11,71	9,01	9,38	8,78	9,23	11,71	9,01	9,38	8,78	9,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Котельная №19	0,28	0,26	0,25	0,22	0,28	0,28	0,26	0,25	0,22	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Котельная №72	0,09	0,06	0,07	0,08	0,08	0,09	0,06	0,07	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Котельная УПК	0,40	0,28	0,31	0,32	0,29	0,40	0,28	0,31	0,32	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,88	0,89	0,77	0,76	0,76	0,88	0,89	0,77	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	2,87	2,66	2,71	2,92	2,34	2,87	2,66	2,71	2,92	2,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	2,53	1,62	2,26	2,20	2,39	2,53	1,62	2,26	2,20	2,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,16	0,14	0,18	0,18	0,18	0,16	0,14	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
18	Котельная пос. Листвяги	6,03	4,65	4,96	4,56	4,32	6,03	4,65	4,96	4,56	4,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
19	Котельная №6	0,73	0,55	0,64	0,56	0,37	0,73	0,55	0,64	0,56	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	Котельная №32 (БПОУ)	2,29	0,90	0,87	1,62	1,62	2,29	0,90	0,87	1,62	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,18	0,10	0,44	0,70	0,70	0,18	0,10	0,44	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	1,19	0,36	0,54	0,76	1,08	1,19	0,36	0,54	0,76	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,63	0,67	0,67	0,41	0,44	0,63	0,67	0,67	0,41	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
24	Котельная «РТРС»	0,31	0,28	0,28	0,28	0,20	0,31	0,28	0,28	0,28	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0,24	0,14	0,19	0,69	0,69	0,24	0,14	0,19	0,69	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	Котельная школа №1	0,29	0,20	0,21	0,20	0,24	0,29	0,20	0,21	0,20	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
27	Котельная школа №23	0,30	0,20	0,19	0,14	0,16	0,30	0,20	0,19	0,14	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
28	Котельная школа №37	0,39	0,32	0,33	0,29	0,74	0,39	0,32	0,33	0,29	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
29	Котельная школа №43	0,33	0,26	0,26	0,23	0,24	0,33	0,26	0,26	0,23	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,28	0,30	0,30	0,12	0,11	0,28	0,30	0,30	0,12	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч					Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч					Примечание
		2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022	
31	Котельная школа №16	0,24	0,14	0,21	0,15	0,18	0,24	0,14	0,21	0,15	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
32	Котельная детского сада №123	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	Полосухинская	0,83	0,39	0,44	1,08	0,46	0,83	0,39	0,44	1,08	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
34	Кузнецкая крепость	0,14	0,09	0,08	0,08	0,11	0,14	0,09	0,08	0,08	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		33,4	24,5	26,6	27,4	27,3	33,4	24,5	26,6	27,4	27,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Прочие котельные (прочие ЕТО)																	
ЕТО №05																	
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	37,69	35,47	35,47	35,47	29,75	37,69	35,47	35,47	35,47	29,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №06																	
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,81	0,77	0,77	0,77	0,55	0,81	0,77	0,77	0,77	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	9,24	8,69	8,69	8,69	7,25	9,24	8,69	8,69	8,69	7,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,83	0,78	0,78	0,78	0,59	0,83	0,78	0,78	0,78	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	2,08	1,95	1,95	1,95	1,73	2,08	1,95	1,95	1,95	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по ЕТО №06		12,96	12,19	12,19	12,19	10,12	12,96	12,19	12,19	12,19	10,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЕТО №07																	
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	4,20	3,95	3,95	3,95	3,72	4,20	3,95	3,95	3,95	3,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по прочим котельным		55	52	52	52	44	55	52	52	52	44	0	0	0	0	0	
ИТОГО по муниципальному образованию		2657	2482	2326	2107	2141	2445	2271	2115	1851	1903	211	211	211	256	238	

Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей определены пропорционально разделению тепловых нагрузок в структуре договорных нагрузок, на основе п. 36 Требований и П. 14.2.9 Методических указаний. Таким образом, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_O^P = \frac{Q_O^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (1)$$

где Q_O^D – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч;

Q_B^D – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч;

$Q_{ГВС}^D$ – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч;

$Q_{кол}^P$ – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч;

$Q_{пот}$ – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха (-35 °С), Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_B^P = \frac{Q_B^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (2)$$

Расчетная среднечасовая нагрузка ГВС потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{ГВС}^P = \frac{Q_{ГВС}^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}) \quad (3)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице ниже.

Таблица 1.5 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии по состоянию на 1 января 2023 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
ЕТО №01						
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	409,2	58,6	31,7	29,5	529,0
ЕТО №02						
2	ЗСТЭЦ	688,9	27,2	30,2	183,5	929,8

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
3	Новоильинская газовая котельная	6,37	2,66	1,18	0,00	10,21
4	Котельная кв. 24	3,44	0,00	0,86	0,00	4,31
ИТОГО по ЕТО №02		699	30	32	183	944
ЕТО №03						
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	233,2	19,5	37,1	13,7	303,6
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		1341	108	101	227	1777
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)						
6	Абашевская районная котельная	15,77	0,38	2,59	0,00	18,74
7	Байдаевская центральная котельная №2	13,19	0,74	1,97	0,00	15,90
8	Зыряновская районная котельная	26,02	1,30	4,76	0,00	32,08
9	Куйбышевская центральная котельная	20,69	1,60	3,00	0,00	25,30
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		75,7	4,0	12,3	0,0	92,0
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
10	Котельная пос. Притомский	5,50	0,06	0,83	0,00	6,39
11	Котельная №19	0,25	0,00	0,00	0,00	0,26
12	Котельная №72	0,06	0,00	0,02	0,00	0,08
13	Котельная УПК	0,25	0,00	0,01	0,00	0,26
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,37	0,00	0,06	0,00	0,43
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	1,72	0,00	0,04	0,00	1,76
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	1,75	0,00	0,07	0,00	1,83
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,15	0,00	0,00	0,00	0,15
18	Котельная пос. Листвяги	1,92	0,03	1,32	0,00	3,27
19	Котельная №6	0,27	0,00	0,01	0,00	0,28
20	Котельная №32 (БПОУ)	1,06	0,09	0,26	0,00	1,41
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,60	0,00	0,06	0,00	0,66
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	1,00	0,00	0,07	0,00	1,07
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,08	0,00	0,02	0,00	0,10
24	Котельная «РТРС»	0,17	0,00	0,02	0,00	0,19
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0,50	0,00	0,18	0,00	0,67
26	Котельная школа №1	0,21	0,00	0,02	0,00	0,23
27	Котельная школа №23	0,13	0,00	0,01	0,00	0,14
28	Котельная школа №37	0,66	0,00	0,08	0,00	0,73
29	Котельная школа №43	0,21	0,00	0,01	0,00	0,22
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная школа №16	0,15	0,00	0,01	0,00	0,16
32	Котельная детского сада №123	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03
33	Полосухинская	0,32	0,00	0,03	0,00	0,35

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
34	Кузнецкая крепость	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		17,4	0,2	3,1	0,0	20,8
Прочие котельные (прочие ЕТО)						
ЕТО №05						
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	28,00	0,00	0,00	0,00	28,00
ЕТО №06						
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,51	0,00	0,00	0,00	0,51
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	6,82	0,00	0,00	0,00	6,82
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,54	0,00	0,00	0,00	0,54
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	1,63	0,00	0,00	0,00	1,63
ИТОГО по ЕТО №06		9,51	0,00	0,00	0,00	9,51
ЕТО №07						
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	3,48	0,00	0,00	0,00	3,48
ИТОГО по прочим котельным		41	0	0	0	41
ИТОГО по муниципальному образованию		1475	112	117	227	1931

1.2.1.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года представлена в таблице ниже, в разрезе источников тепловой энергии.

В разрезе расчетных элементов территориального деления соответствующая информация приведена в разделе 5.5 Главы 1.

Таблица 1.6 – Величина потребления тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии за последние 3 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2020	2021	2022	2020	2021	2022
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии							
ЕТО №01							
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	1629008	1727331	1692627	1221470	1287159	1348176
ЕТО №02							
2	ЗСТЭЦ	2498917	2845897	2806917	2385949	2717243	2680025
3	Новоильинская газовая котельная	37563	44327	42022	33397	39410	37361
4	Котельная кв. 24	3026	14004	10255	2523	11676	8550
ИТОГО по ЕТО №02		2539506	2904229	2859194	2421868	2768330	2725936

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2020	2021	2022	2020	2021	2022
ЕТО №03							
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	972067	883470	1030180	917924	888290	906223
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		5140580	5515029	5582000	4561262	4943779	4980336
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)							
6	Абашевская районная котельная	68305	69442	67722	64903	60584	51258
7	Байдаевская центральная котельная №2	66968	67021	64007	63595	59161	47493
8	Зыряновская районная котельная	115715	125733	122074	108409	108822	94137
9	Куйбышевская центральная котельная	99868	98278	96411	94543	87145	81521
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		350857	360474	350213	331450	315712	274409
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)							
10	Котельная пос. Притомский	28491	29374	29399	25024	25799	25821
11	Котельная №19	581	569	642	569	557	629
12	Котельная №72	229	268	295	187	219	241
13	Котельная УПК	873	856	989	832	816	942
14	Котельная ОРК «Таргай»	1667	1712	1793	1449	1488	1558
15	Котельная №1 п. Абагур- Лесной	6680	7135	7007	6487	6929	6804
16	Котельная №2 п. Абагур- Лесной	9985	10038	9996	9536	9587	9547
17	Котельная №3 п. Абагур- Лесной	454	535	547	450	530	543
18	Котельная пос. Листвяги	13636	15137	14582	10184	11305	10890
19	Котельная №6	1382	1413	998	1322	1352	955
20	Котельная №32 (БПОУ)	2280	4687	4572	1919	3945	3849
21	Котельная №1 п. Разъезд- Абагуровский	2266	2660	2677	2064	2423	2439
22	Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский	3665	3605	3592	3410	3354	3342
23	Котельная проф. «Бунгурский»	1140	1483	1402	965	1256	1188
24	Котельная «РТРС»	922	897	882	837	815	801
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	605	681	602	485	546	482
26	Котельная школа №1	575	587	664	526	537	608
27	Котельная школа №23	460	517	452	436	491	429
28	Котельная школа №37	796	850	575	716	764	517
29	Котельная школа №43	637	707	683	593	659	636
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	232	224	226	190	184	185
31	Котельная школа №16	441	509	521	404	466	477
32	Котельная детского сада №123	78	94	106	78	94	106
33	Полосухинская	1271	1319	1255	1167	1211	1152
34	Кузнецкая крепость	193	187	258	193	187	258
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		79538	86044	84714	70024	75513	74398
Прочие котельные (прочие ЕТО)							
ЕТО №05							

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепловой энергии за год, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2020	2021	2022	2020	2021	2022
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	131464	131464	138037	131464	131464	138037
ЕТО №06							
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	2481	2481	957	2481	2481	957
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	28178	28178	20061	28178	28178	20061
38	Котельная ст. Абагур- Лесной ПМС-2	1278	1278	1998	1278	1278	1998
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	6334	6334	2796	6334	6334	2796
ИТОГО по ЕТО №06		38270	38270	25812	38270	38270	25812
ЕТО №07							
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	29127	29127	30583	29127	29127	30583
ИТОГО по прочим котельным		198861	198861	194433	198861	198861	194433
ИТОГО по муниципальному образованию		5769837	6160408	6211360	5161598	5533865	5523576

1.2.1.3. Существующие объемы потребления теплоносителя

Существующие объемы потребления теплоносителя представлены в разделе 7 Главы

1.

1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

1.2.2.1. Прогноз прироста потребления тепловой мощности

В таблице ниже представлен абсолютный прирост перспективных нагрузок («приросты» минус «убыль», в связи со сносом и расселением) в зоне действия источников тепловой энергии, в таблице ниже – в разрезе планировочных районов, в разделе 5.1 Главы 2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Таблица 1.7 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования, в разрезе источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии															
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	2,31	3,10	7,44	1,82	6,08	0,47	21,22	9,42	5,40	12,85	14,67	20,75	21,22	30,64
	отопление и вентиляция	1,96	2,68	7,18	1,53	5,64	0,31	19,30	8,80	4,64	11,82	13,35	18,99	19,30	28,10
	ГВС (средняя)	0,35	0,41	0,26	0,30	0,44	0,15	1,92	0,62	0,77	1,03	1,32	1,76	1,92	2,54
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	ЗСТЭЦ	4,66	3,77	1,35	6,94	7,38	9,04	33,14	19,58	8,43	9,78	16,72	24,10	33,14	52,72
	отопление и вентиляция	3,82	2,98	1,01	5,45	5,17	7,18	25,62	16,32	6,80	7,82	13,27	18,44	25,62	41,93
	ГВС (средняя)	0,84	0,78	0,34	1,49	2,21	1,86	7,52	3,27	1,62	1,96	3,45	5,66	7,52	10,78
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Новоильинская газовая котельная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная кв. 24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	2,31	4,19	1,01	7,39	3,62	1,45	19,97	4,84	6,50	7,52	14,90	18,52	19,97	24,82
	отопление и вентиляция	2,14	4,12	0,78	7,26	3,50	1,38	19,18	3,90	6,26	7,04	14,30	17,81	19,18	23,08
	ГВС (средняя)	0,17	0,07	0,23	0,12	0,11	0,07	0,79	0,95	0,24	0,48	0,60	0,72	0,79	1,73
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)	9,3	11,1	9,8	16,2	17,1	11,0	74,3	33,8	20,3	30,1	46,3	63,4	74,3	108,2
	отопление и вентиляция	7,9	9,8	9,0	14,2	14,3	8,9	64,1	29,0	17,7	26,7	40,9	55,2	64,1	93,1
	ГВС (средняя)	1,4	1,3	0,8	1,9	2,8	2,1	10,2	4,8	2,6	3,5	5,4	8,1	10,2	15,1
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)															
6	Абашевская районная котельная	0,00	0,27	0,31	0,02	0,14	0,35	1,08	1,53	0,27	0,57	0,59	0,73	1,08	2,61
	отопление и вентиляция	0,00	0,24	0,22	0,01	0,10	0,25	0,83	1,12	0,24	0,46	0,47	0,57	0,83	1,95
	ГВС (средняя)	0,00	0,03	0,09	0,00	0,04	0,10	0,25	0,41	0,03	0,11	0,12	0,16	0,25	0,67
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Байдаевская центральная котельная №2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,80	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	4,55
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	2,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	3,39
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	1,16
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
8	Зырянская районная котельная	0,00	0,16	0,63	0,00	0,00	0,62	1,41	2,78	0,16	0,79	0,79	0,79	1,41	4,19
	отопление и вентиляция	0,00	0,11	0,45	0,00	0,00	0,49	1,05	2,04	0,11	0,56	0,56	0,56	1,05	3,09
	ГВС (средняя)	0,00	0,04	0,19	0,00	0,00	0,13	0,36	0,74	0,04	0,23	0,23	0,23	0,36	1,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Куйбышевская центральная котельная	0,13	0,36	0,25	0,00	0,00	1,22	1,96	10,03	0,48	0,74	0,74	0,74	1,96	11,99
	отопление и вентиляция	0,12	0,31	0,25	0,00	0,00	1,04	1,71	7,27	0,42	0,68	0,68	0,68	1,71	8,99
	ГВС (средняя)	0,01	0,05	0,00	0,00	0,00	0,18	0,24	2,76	0,06	0,06	0,06	0,06	0,24	3,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		0,13	0,78	1,20	0,02	0,14	2,99	5,25	18,09	0,91	2,11	2,12	2,26	5,25	23,34
	отопление и вентиляция	0,12	0,66	0,92	0,01	0,10	2,43	4,24	13,16	0,78	1,70	1,71	1,81	4,24	17,41
	ГВС (средняя)	0,01	0,12	0,27	0,00	0,04	0,56	1,00	4,93	0,13	0,40	0,41	0,45	1,00	5,94
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)															
10	Котельная пос. Притомский	0,02	0,00	0,00	0,07	0,00	0,02	0,11	0,59	0,02	0,02	0,09	0,09	0,11	0,70
	отопление и вентиляция	0,02	0,00	0,00	0,07	0,00	0,02	0,11	0,46	0,02	0,02	0,09	0,09	0,11	0,57
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная УПК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	0,07	0,05	0,23	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,12	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	отопление и вентиляция	0,07	0,05	0,21	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,12	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная пос. Листвяги	0,01	0,02	0,01	0,00	0,01	0,11	0,16	1,61	0,02	0,04	0,04	0,05	0,16	1,78
	отопление и вентиляция	0,01	0,02	0,01	0,00	0,01	0,11	0,16	1,11	0,02	0,03	0,03	0,04	0,16	1,27
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51
19	Котельная №6	0,00	0,16	0,00	0,00	0,05	0,06	0,27	0,00	0,16	0,16	0,16	0,21	0,27	0,27
	отопление и вентиляция	0,00	0,16	0,00	0,00	0,04	0,06	0,25	0,00	0,16	0,16	0,16	0,19	0,25	0,25
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная «РТРС»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная школа №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная школа №23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная школа №37	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная школа №43	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная школа №16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Котельная детского сада №123	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Полосухинская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Кузнецкая крепость	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		0,10	0,25	1,04	0,07	0,07	0,19	1,72	2,37	0,35	1,39	1,46	1,53	1,72	4,09
отопление и вентиляция		0,10	0,25	0,82	0,07	0,05	0,19	1,48	1,69	0,35	1,17	1,24	1,29	1,48	3,18
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,22	0,00	0,02	0,00	0,24	0,67	0,00	0,22	0,22	0,24	0,24	0,91
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие котельные (прочие ЕТО)															
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №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
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по прочим котельным		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по всем существующим котельным отопление и вентиляция	0,2	1,0	2,2	0,1	0,2	3,2	7,0	20,5	1,3	3,5	3,6	3,8	7,0	27,4
	ГВС (средняя)	0,0	0,1	0,5	0,0	0,1	0,6	1,2	5,6	0,1	0,6	0,6	0,7	1,2	6,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новые котельные (некомбинированная выработка)															
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	0,90	0,54	1,21	0,00	0,00	0,59	3,23	2,67	1,44	2,65	2,65	2,65	3,23	5,90
	отопление и вентиляция	0,64	0,39	0,86	0,00	0,00	0,56	2,44	1,90	1,02	1,88	1,88	1,88	2,44	4,33
	ГВС (средняя)	0,26	0,16	0,35	0,00	0,00	0,03	0,79	0,77	0,42	0,76	0,76	0,76	0,79	1,56
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по новым теплоисточникам	0,9	0,5	1,2	0,0	0,0	0,6	3,2	2,7	1,4	2,6	2,6	2,6	3,2	5,9
	отопление и вентиляция	0,6	0,4	0,9	0,0	0,0	0,6	2,4	1,9	1,0	1,9	1,9	1,9	2,4	4,3
	ГВС (средняя)	0,3	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,4	0,8	0,8	0,8	0,8	1,6
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	10,4	12,6	13,2	16,2	17,3	14,7	84,5	57,0	23,0	36,3	52,5	69,8	84,5	141,5
	отопление и вентиляция	8,8	11,1	11,6	14,3	14,5	12,1	72,3	45,8	19,9	31,4	45,7	60,2	72,3	118,0
	ГВС (средняя)	1,6	1,5	1,7	1,9	2,8	2,7	12,3	11,2	3,2	4,9	6,8	9,6	12,3	23,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Индивидуальные теплогенераторы	4,9	0,3	0,3	0,3	0,3	1,5	7,7	12,8	5,2	5,6	5,9	6,2	7,7	20,5
	отопление и вентиляция	4,1	0,3	0,3	0,3	0,3	1,1	6,3	9,5	4,3	4,6	4,9	5,1	6,3	15,8
	ГВС (средняя)	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	1,5	3,3	0,9	1,0	1,0	1,1	1,5	4,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по муниципальному образованию	15,3	13,0	13,6	16,6	17,6	16,2	92,3	69,8	28,3	41,8	58,4	76,0	92,3	162,0
	отопление и вентиляция	12,8	11,3	11,8	14,6	14,7	13,2	78,5	55,3	24,2	36,0	50,6	65,3	78,5	133,8
	ГВС (средняя)	2,5	1,6	1,7	2,0	2,9	3,0	13,7	14,5	4,1	5,8	7,8	10,7	13,7	28,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1.8 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования, в разрезе планировочных районов

Планировочный район	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
Заводской	0,9	2,4	0,7	1,9	5,7	1,9	13,5	4,4	3,3	4,0	5,9	11,6	13,5	17,9
отопление и вентиляция	0,9	2,0	0,5	1,7	3,9	1,6	10,6	3,8	2,9	3,4	5,1	9,0	10,6	14,4

Планировочный район	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023- 2028	2029- 2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
ГВС (средняя)	0,0	0,4	0,2	0,2	1,8	0,3	2,9	0,6	0,4	0,6	0,8	2,6	2,9	3,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кузнецкий	0,0	0,4	0,2	0,2	1,7	0,0	2,5	1,8	0,4	0,6	0,8	2,5	2,5	4,2
отопление и вентиляция	0,0	0,4	0,2	0,2	1,6	0,0	2,3	1,6	0,4	0,6	0,7	2,3	2,3	3,9
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Куйбышевский	3,8	2,6	1,4	2,1	0,7	3,2	13,9	14,4	6,4	7,8	10,0	10,6	13,9	28,3
отопление и вентиляция	3,2	2,5	1,1	1,9	0,6	2,8	12,2	10,6	5,7	6,9	8,8	9,3	12,2	22,7
ГВС (средняя)	0,5	0,1	0,3	0,2	0,1	0,4	1,7	3,9	0,7	1,0	1,2	1,3	1,7	5,6
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новоильинский	6,8	1,9	1,9	5,0	1,7	8,6	26,0	18,1	8,7	10,6	15,6	17,3	26,0	44,1
отопление и вентиляция	5,3	1,4	1,4	3,7	1,3	6,9	19,9	14,6	6,7	8,0	11,8	13,1	19,9	34,6
ГВС (средняя)	1,5	0,5	0,5	1,3	0,4	1,8	6,0	3,5	2,0	2,6	3,8	4,2	6,0	9,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Орджоникидзевский	0,1	0,5	6,6	0,1	0,5	2,3	10,0	20,2	0,5	7,1	7,3	7,7	10,0	30,2
отопление и вентиляция	0,1	0,4	6,2	0,1	0,3	1,7	8,8	14,9	0,5	6,7	6,8	7,1	8,8	23,7
ГВС (средняя)	0,0	0,1	0,4	0,0	0,1	0,5	1,2	5,3	0,1	0,5	0,5	0,7	1,2	6,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Центральный	3,7	5,1	2,8	7,2	7,4	0,2	26,4	10,9	8,9	11,7	18,8	26,3	26,4	37,3
отопление и вентиляция	3,3	4,6	2,4	7,0	7,1	0,2	24,7	9,8	8,0	10,4	17,4	24,6	24,7	34,5
ГВС (средняя)	0,4	0,5	0,4	0,2	0,3	0,0	1,7	1,1	0,9	1,2	1,4	1,7	1,7	2,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по муниципальному образованию	15,3	13,0	13,6	16,6	17,6	16,2	92,3	69,8	28,3	41,8	58,4	76,0	92,3	162,0
отопление и вентиляция	12,8	11,3	11,8	14,6	14,7	13,2	78,5	55,3	24,2	36,0	50,6	65,3	78,5	133,8
ГВС (средняя)	2,5	1,6	1,7	2,0	2,9	3,0	13,7	14,5	4,1	5,8	7,8	10,7	13,7	28,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.2.2.2. Прогноз прироста потребления тепловой энергии

Прогноз потребления тепловой энергии, рассчитанный пропорционально подключаемой тепловой нагрузке представлен:

- в разрезе источников теплоснабжения (пропорционально приросту нагрузок);
- в разрезе планировочных районов (пропорционально приросту нагрузок);
- в разделе 5.2 Главы 2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления;
- прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплоснабжения на нужды существующего фонда) в зоне действия каждого источника тепловой энергии (для инвестиционного планирования).

Таблица 1.9 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей в зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплоснабжения, Гкал									Прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2033-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	6050	8850	22920	8183	18221	1404	65629	29758	0	14900	37820	46003	64225	65629	95387
	отопление и вентиляция	5153	7058	18912	4017	14856	828	50824	23162	0	12211	31123	35140	49996	50824	73987
	ГВС (средняя)	898	1792	4007	4166	3365	576	14804	6596	0	2690	6697	10863	14229	14804	21400
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ЗСТЭЦ	11762	13539	7730	19797	35489	33758	122075	77078	0	25301	33031	52828	88317	122075	199153
	отопление и вентиляция	10060	7856	2670	14349	13619	18896	67450	42964	0	17916	20586	34935	48554	67450	110414
	ГВС (средняя)	1702	5683	5059	5448	21870	14861	54624	34114	0	7385	12445	17893	39763	54624	88738
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Новоильинская газовая котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная кв. 24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	7094	11037	3321	20815	10640	3765	56672	18463	0	18131	21451	42266	52907	56672	75134
	отопление и вентиляция	5631	10855	2051	19124	9223	3630	50514	10265	0	16486	18537	37660	46884	50514	60779
	ГВС (средняя)	1462	183	1270	1691	1417	134	6158	8198	0	1645	2915	4606	6023	6158	14356
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)	24906	33426	33970	48795	64351	38927	244375	125299	0	58332	92302	141098	205449	244375	369674
	отопление и вентиляция	20844	25768	23633	37490	37698	23355	168789	76392	0	46612	70246	107736	145434	168789	245180
	ГВС	4062	7658	10337	11306	26653	15572	75586	48908	0	11720	22056	33362	60015	75586	124494
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																
6	Абашевская районная котельная	0	853	726	356	626	1056	3618	7114	0	853	1580	1936	2562	3618	10732
	отопление и вентиляция	0	637	579	31	263	669	2180	2945	0	637	1216	1248	1511	2180	5126
	ГВС (средняя)	0	216	147	325	363	387	1438	4168	0	216	363	688	1051	1438	5606
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Байдаевская центральная котельная №2	0	0	0	0	0	1967	1967	14780	0	0	0	0	0	1967	16747
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	1717	1717	7198	0	0	0	0	0	1717	8915
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	249	249	7582	0	0	0	0	0	249	7832
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Зырянская районная котельная	0	382	1644	772	624	1770	5192	11196	0	382	2026	2798	3422	5192	16388
	отопление и вентиляция	0	302	1184	0	0	1278	2764	5366	0	302	1486	1486	1486	2764	8130
	ГВС (средняя)	0	80	460	772	624	492	2428	5830	0	80	540	1312	1936	2428	8258
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Куйбышевская центральная котельная	388	1229	675	0	0	3465	5757	26500	0	1617	2291	2291	2291	5757	32257
	отопление и вентиляция	305	808	667	0	0	2735	4513	19149	0	1112	1779	1779	1779	4513	23663
	ГВС (средняя)	83	421	8	0	0	731	1243	7351	0	505	513	513	513	1243	8594
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)	388	2464	3045	1128	1250	8259	16534	59590	0	2852	5897	7025	8275	16534	76123
	отопление и вентиляция	305	1746	2430	31	263	6399	11175	34659	0	2051	4481	4512	4776	11175	45833
	ГВС	83	718	615	1097	986	1859	5359	24931	0	801	1416	2513	3499	5359	30290
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																
10	Котельная пос. Притомский	48	0	0	187	0	54	289	2281	0	48	48	235	235	289	2570
	отопление и вентиляция	47	0	0	187	0	53	287	1213	0	47	47	234	234	287	1500
	ГВС (средняя)	1	0	0	0	0	0	1	1069	0	1	1	1	1	1	1070
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная №19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная №72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал									Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2033-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная УПК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная ОРК «Таргай»	0	0	79	0	0	0	79	0	0	0	79	79	79	79	79
	отопление и вентиляция	0	0	79	0	0	0	79	0	0	0	79	79	79	79	79
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	174	135	721	0	0	0	1031	0	0	309	1031	1031	1031	1031	1031
	отопление и вентиляция	174	135	563	0	0	0	873	0	0	309	873	873	873	873	873
	ГВС (средняя)	0	0	158	0	0	0	158	0	0	0	158	158	158	158	158
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	6	39	0	0	0	0	45	0	0	45	45	45	45	45	45
	отопление и вентиляция	6	39	0	0	0	0	45	0	0	45	45	45	45	45	45
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная пос. Листвяги	14	52	33	0	51	301	451	6811	0	66	99	99	150	451	7263
	отопление и вентиляция	14	52	26	0	26	301	420	2921	0	66	92	92	118	420	3341
	ГВС (средняя)	0	0	7	0	25	0	32	3890	0	0	7	7	32	32	3922
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная №6	0	412	0	0	202	158	772	0	0	412	412	412	614	772	772
	отопление и вентиляция	0	412	0	0	100	158	670	0	0	412	412	412	512	670	670
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	102	0	102	0	0	0	0	0	102	102	102
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №32 (БПОУ)	0	0	0	0	0	0	0	551	0	0	0	0	0	0	551
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	328	0	0	0	0	0	0	328
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	223	0	0	0	0	0	0	223
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	34	18	0	0	20	0	73	0	0	52	52	52	73	73	73
	отопление и вентиляция	17	18	0	0	11	0	46	0	0	36	36	36	46	46	46
	ГВС (средняя)	16	0	0	0	10	0	26	0	0	16	16	16	26	26	26
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная «РТРС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная школа №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная школа №23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал									Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2033-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная школа №37	0	0	307	0	0	0	307	0	0	0	307	307	307	307	307
	отопление и вентиляция	0	0	132	0	0	0	132	0	0	0	132	132	132	132	132
	ГВС (средняя)	0	0	176	0	0	0	176	0	0	0	176	176	176	176	176
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная школа №43	0	0	2876	0	0	0	2876	0	0	0	2876	2876	2876	2876	2876
	отопление и вентиляция	0	0	1356	0	0	0	1356	0	0	0	1356	1356	1356	1356	1356
	ГВС (средняя)	0	0	1519	0	0	0	1519	0	0	0	1519	1519	1519	1519	1519
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная школа №16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная детского сада №123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Полосухинская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Кузнецкая крепость	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		277	656	4017	187	273	513	5923	9644	0	933	4949	5136	5410	5923	15567
	отопление и вентиляция	259	656	2157	187	137	513	3908	4462	0	915	3072	3259	3396	3908	8371
	ГВС	17	0	1860	0	137	0	2014	5182	0	17	1877	1877	2014	2014	7196
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные (прочие ЕТО)																
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплоснабжения, Гкал									Прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2033-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по прочим котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по всем существующим котельным	665	3120	7062	1315	1523	8772	22456	69233	0	3785	10846	12162	13685	22456	91690
	отопление и вентиляция	564	2402	4587	218	400	6912	15083	39121	0	2966	7553	7771	8171	15083	54204
	ГВС	101	718	2475	1097	1123	1860	7373	30113	0	819	3294	4390	5513	7373	37486
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	2117	2153	4247	1703	1175	1711	13105	8889	0	4270	8517	10220	11394	13105	21994
	отопление и вентиляция	1680	1014	2258	0	0	1467	6419	4992	0	2694	4952	4952	4952	6419	11411
	ГВС (средняя)	437	1138	1990	1703	1175	244	6687	3897	0	1575	3565	5268	6442	6687	10584
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по новым теплоисточникам	2117	2153	4247	1703	1175	1711	13105	8889	0	4270	8517	10220	11394	13105	21994
	отопление и вентиляция	1680	1014	2258	0	0	1467	6419	4992	0	2694	4952	4952	4952	6419	11411
	ГВС	437	1138	1990	1703	1175	244	6687	3897	0	1575	3565	5268	6442	6687	10584
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	27688	38699	45279	51813	67049	49409	279937	203422	0	66387	111666	163479	230528	279937	483358
	отопление и вентиляция	23088	29185	30478	37708	38099	31733	190291	120505	0	52273	82751	120459	158557	190291	310795
	ГВС	4600	9514	14801	14105	28950	17676	89646	82917	0	14114	28915	43020	71970	89646	172563
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	19027	1375	1375	1375	1375	5651	30179	54730	0	20402	21778	23153	24528	30179	84908
	отопление и вентиляция	9350	672	672	672	672	2552	14590	24412	0	10022	10694	11366	12038	14590	39002
	ГВС (средняя)	9677	703	703	703	703	3098	15588	30318	0	10380	11084	11787	12490	15588	45906
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по муниципальному образованию	46715	40074	46654	53188	68424	55060	310115	258151	0	86789	133443	186632	255056	310115	568267
	отопление и вентиляция	32438	29857	31150	38380	38771	34285	204881	144917	0	62295	93445	131825	170595	204881	349797
	ГВС	14277	10217	15504	14808	29653	20774	105234	113235	0	24494	39999	54807	84460	105234	218469
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.10 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей в зоне централизованного теплоснабжения в разрезе планировочных районов

Планировочный район	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал								Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
Заводской	2394	7623	2164	6032	26544	7377	52135	13933	10017	12182	18213	44758	52135	66068
отопление и вентиляция	2377	5247	1301	4499	10222	4180	27825	9404	7623	8924	13423	23645	27825	37229
ГВС (средняя)	18	2377	863	1533	16322	3198	24310	4529	2394	3257	4790	21112	24310	28839
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий	0	1057	480	933	4961	0	7431	5551	1057	1538	2470	7431	7431	12981
отопление и вентиляция	0	1057	480	400	4094	0	6031	4238	1057	1538	1937	6031	6031	10268
ГВС (средняя)	0	0	0	533	867	0	1400	1313	0	0	533	1400	1400	2713
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Куйбышевский	3714	6397	4092	5717	1081	7276	28277	37718	10111	14203	19920	21001	28277	65995
отопление и вентиляция	2440	5976	2339	4271	769	6411	22205	24820	8415	10755	15025	15794	22205	47025
ГВС (средняя)	1275	421	1753	1446	312	865	6072	12898	1696	3449	4895	5207	6072	18970
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новоильинский	11485	8068	9813	15468	10120	28091	83045	72034	19553	29366	44834	54954	83045	155079
отопление и вентиляция	9364	3623	3627	9850	3397	16183	46044	38552	12987	16614	26464	29861	46044	84596
ГВС (средняя)	2121	4445	6186	5618	6722	11908	37001	33482	6566	12752	18370	25093	37001	70483
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Орджоникидзевский	107	1400	17781	1647	2909	5934	29777	38597	1507	19288	20934	23844	29777	68374
отопление и вентиляция	100	1044	16284	279	877	4546	23130	17754	1144	17428	17707	18584	23130	40884
ГВС (средняя)	7	355	1497	1368	2032	1388	6647	20842	363	1860	3228	5260	6647	27490
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	9988	14153	10948	22018	21434	731	79272	35590	24141	35089	57107	78541	79272	114862
отопление и вентиляция	8808	12238	6446	18410	18740	413	65056	25736	21046	27492	45902	64643	65056	90792
ГВС (средняя)	1179	1915	4502	3608	2694	317	14216	9853	3095	7597	11205	13899	14216	24069
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	27688	38699	45279	51813	67049	49409	279937	203422	66387	111666	163479	230528	279937	483358
отопление и вентиляция	23088,0	29185,2	30477,6	37708,0	38098,7	31733,1	190290,5	120504,6	52273	82751	120459	158557	190291	310795
ГВС (средняя)	4600,0	9513,6	14801,2	14105,2	28950,1	17675,8	89646,0	82917,1	14114	28915	43020	71970	89646	172563
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.11 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплотребления на нужды существующего фонда) в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2033-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	100447	0	24832	6083	20295	1562	153219	31429	0	100447	125279	131362	151657	153219	184648
	отопление и вентиляция	85541	0	20490	2986	16546	921	126485	25511	0	85541	106031	109017	125564	126485	151996
	ГВС (средняя)	14906	0	4342	3097	3748	641	26733	5918	0	14906	19248	22345	26093	26733	32652
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ЗСТЭЦ	-46821	0	4290	22077	23455	28722	31723	62257	0	-46821	-42531	-20455	3000	31723	93980
	отопление и вентиляция	-40047	0	1482	16001	9001	16078	2515	34934	0	-40047	-38565	-22564	-13563	2515	37449
	ГВС (средняя)	-6774	0	2808	6076	14454	12645	29208	27323	0	-6774	-3966	2109	16563	29208	56531
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Новоильинская газовая котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная кв. 24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	41485	111	121581	66815	12172	9065	251230	49940	0	41596	163177	229993	242165	251230	301170

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2033-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	отопление и вентиляция	32933	109	75092	61386	10551	8742	188813	21997	0	33042	108135	169520	180072	188813	210810
	ГВС (средняя)	8553	2	46488	5429	1621	324	62417	27943	0	8554	55043	60472	62093	62417	90360
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		95111	111	150702	94975	55922	39350	436172	143627	0	95222	245924	340900	396822	436172	579799
	отопление и вентиляция	78427	109	97064	80373	36099	25740	317813	82443	0	78536	175601	255974	292073	317813	400256
	ГВС	16684	2	53638	14602	19824	13609	118359	61185	0	16686	70324	84926	104749	118359	179543
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																
6	Абашевская районная котельная	0	-2252	940	48	430	1077	243	4680	0	-2252	-1311	-1264	-833	243	4923
	отопление и вентиляция	0	-1681	750	4	181	682	-64	3080	0	-1681	-931	-927	-746	-64	3016
	ГВС (средняя)	0	-571	190	43	249	395	307	1600	0	-571	-380	-337	-88	307	1907
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Байдаевская центральная котельная №2	0	11700	0	-75706	0	0	-64007	0	0	11700	11700	-64007	-64007	-64007	-64007
	отопление и вентиляция	0	10530	0	-68135	0	0	-57606	0	0	10530	10530	-57606	-57606	-57606	-57606
	ГВС (средняя)	0	1170	0	-7571	0	0	-6401	0	0	1170	1170	-6401	-6401	-6401	-6401
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Зырянская районная котельная	0	21085	1943	48648	0	4568	76245	19987	0	21085	23028	71676	71676	76245	96232
	отопление и вентиляция	0	16654	1399	0	0	3298	21351	8443	0	16654	18053	18053	18053	21351	29794
	ГВС (средняя)	0	4431	544	48648	0	1270	54893	11545	0	4431	4975	53623	53623	54893	66438
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Куйбышевская центральная котельная	384	-3162	-93633	0	0	0	-96411	0	0	-2778	-96411	-96411	-96411	-96411	-96411
	отопление и вентиляция	302	-2078	-92530	0	0	0	-94307	0	0	-1777	-94307	-94307	-94307	-94307	-94307
	ГВС (средняя)	83	-1084	-1103	0	0	0	-2104	0	0	-1001	-2104	-2104	-2104	-2104	-2104
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		384	27371	-90750	-27010	430	5645	-83929	24667	0	27755	-62995	-90005	-89574	-83929	-59262
	отопление и вентиляция	302	23424	-90381	-68131	181	3980	-130625	11522	0	23726	-66655	-134786	-134605	-130625	-119103
	ГВС	83	3946	-369	41121	249	1665	46696	13145	0	4029	3660	44781	45031	46696	59841
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)																
10	Котельная пос. Притомский	55	6367	0	217	0	62	6701	1798	0	6422	6422	6639	6639	6701	8499
	отопление и вентиляция	54	5730	0	217	0	62	6063	957	0	5784	5784	6001	6001	6063	7020
	ГВС (средняя)	1	637	0	0	0	0	638	840	0	638	638	638	638	638	1478
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная №19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная №72	0	0	0	0	0	-295	-295	0	0	0	0	0	0	-295	-295
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	-265	-265	0	0	0	0	0	0	-265	-265
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	-29	-29	0	0	0	0	0	0	-29	-29
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная УПК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная ОРК «Таргай»	0	730	92	0	0	0	821	0	0	730	821	821	821	821	821
	отопление и вентиляция	0	657	92	0	0	0	748	0	0	657	748	748	748	748	748
	ГВС (средняя)	0	73	0	0	0	0	73	0	0	73	73	73	73	73	73
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	203	-36	712	498	0	0	1378	0	0	167	879	1378	1378	1378	1378
	отопление и вентиляция	203	-36	556	449	0	0	1172	0	0	167	723	1172	1172	1172	1172
	ГВС (средняя)	0	0	156	50	0	0	206	0	0	0	156	206	206	206	206
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	7	-3507	0	0	0	0	-3499	458	0	-3499	-3499	-3499	-3499	-3499	-3041

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплоснабжения, Гкал									Абсолютный прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2033-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	отопление и вентиляция	7	-3507	0	0	0	0	-3499	413	0	-3499	-3499	-3499	-3499	-3499	-3087
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	0	0	46
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0	-58	0	0	0	0	-58	-490	0	-58	-58	-58	-58	-58	-547
	отопление и вентиляция	0	-52	0	0	0	0	-52	-441	0	-52	-52	-52	-52	-52	-492
	ГВС (средняя)	0	-6	0	0	0	0	-6	-49	0	-6	-6	-6	-6	-6	-55
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная пос. Листвяги	16	2006	33	0	40	350	2445	4937	0	2022	2056	2056	2095	2445	7383
	отопление и вентиляция	16	2006	26	0	20	350	2419	2994	0	2022	2049	2049	2069	2419	5414
	ГВС (средняя)	0	0	7	0	19	0	26	1943	0	0	7	7	26	26	1969
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная №6	0	1405	0	-2403	0	0	-998	0	0	1405	1405	-998	-998	-998	-998
	отопление и вентиляция	0	1405	0	-2162	0	0	-758	0	0	1405	1405	-758	-758	-758	-758
	ГВС (средняя)	0	0	0	-240	0	0	-240	0	0	0	0	-240	-240	-240	-240
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №32 (БПОУ)	0	-1849	0	-2723	0	0	-4572	0	0	-1849	-1849	-4572	-4572	-4572	-4572
	отопление и вентиляция	0	-1664	0	-2451	0	0	-4115	0	0	-1664	-1664	-4115	-4115	-4115	-4115
	ГВС (средняя)	0	-185	0	-272	0	0	-457	0	0	-185	-185	-457	-457	-457	-457
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	26	-494	0	0	16	0	-452	0	0	-468	-468	-468	-452	-452	-452
	отопление и вентиляция	13	-494	0	0	8	0	-473	0	0	-481	-481	-481	-473	-473	-473
	ГВС (средняя)	13	0	0	0	8	0	20	0	0	13	13	13	20	20	20
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0	-64	0	0	0	0	-64	0	0	-64	-64	-64	-64	-64	-64
	отопление и вентиляция	0	-58	0	0	0	0	-58	0	0	-58	-58	-58	-58	-58	-58
	ГВС (средняя)	0	-6	0	0	0	0	-6	0	0	-6	-6	-6	-6	-6	-6
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная «РТПС»	0	142	0	0	0	0	142	0	0	142	142	142	142	142	142
	отопление и вентиляция	0	127	0	0	0	0	127	0	0	127	127	127	127	127	127
	ГВС (средняя)	0	14	0	0	0	0	14	0	0	14	14	14	14	14	14
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная школа №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная школа №23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная школа №37	0	0	217	0	0	0	217	0	0	0	217	217	217	217	217
	отопление и вентиляция	0	0	93	0	0	0	93	0	0	0	93	93	93	93	93
	ГВС (средняя)	0	0	124	0	0	0	124	0	0	0	124	124	124	124	124
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная школа №43	0	0	2128	-2812	0	0	-683	0	0	0	2128	-683	-683	-683	-683
	отопление и вентиляция	0	0	1004	-2530	0	0	-1527	0	0	0	1004	-1527	-1527	-1527	-1527
	ГВС (средняя)	0	0	1125	-281	0	0	843	0	0	0	1125	843	843	843	843
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2033-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная школа №16	0	0	0	-521	0	0	-521	0	0	0	0	-521	-521	-521	-521
	отопление и вентиляция	0	0	0	-469	0	0	-469	0	0	0	0	-469	-469	-469	-469
	ГВС (средняя)	0	0	0	-52	0	0	-52	0	0	0	0	-52	-52	-52	-52
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная детского сада №123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Полосухинская	0	903	0	0	0	0	903	0	0	903	903	903	903	903	903
	отопление и вентиляция	0	813	0	0	0	0	813	0	0	813	813	813	813	813	813
	ГВС (средняя)	0	90	0	0	0	0	90	0	0	90	90	90	90	90	90
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Кузнецкая крепость	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		308	5544	3182	-7742	55	118	1465	6704	0	5852	9034	1292	1347	1465	8168
	отопление и вентиляция	294	4927	1771	-6946	29	147	221	3924	0	5221	6992	46	74	221	4144
	ГВС	14	617	1411	-796	27	-29	1244	2780	0	631	2042	1246	1273	1244	4024
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные (прочие ЕТО)																
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	0	0	0	-20061	0	0	-20061	0	0	0	0	-20061	-20061	-20061	-20061
	отопление и вентиляция	0	0	0	-18055	0	0	-18055	0	0	0	0	-18055	-18055	-18055	-18055
	ГВС (средняя)	0	0	0	-2006	0	0	-2006	0	0	0	0	-2006	-2006	-2006	-2006
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		0	0	0	-20061	0	0	-20061	0	0	0	0	-20061	-20061	-20061	-20061
	отопление и вентиляция	0	0	0	-18055	0	0	-18055	0	0	0	0	-18055	-18055	-18055	-18055
	ГВС	0	0	0	-2006	0	0	-2006	0	0	0	0	-2006	-2006	-2006	-2006
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплоснабжения, Гкал									Абсолютный прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2033-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	ИТОГО по всем существующим котельным	692	32915	-87567	-54814	486	5763	-102525	31371	0	33607	-53960	-108774	-108288	-102525	-71154
	отопление и вентиляция	596	28352	-88610	-93133	210	4127	-148459	15446	0	28947	-59663	-152796	-152586	-148459	-133013
	ГВС	96	4563	1043	38319	276	1636	45934	15925	0	4660	5703	44022	44298	45934	61859
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	2746	1659	3691	0	0	1793	9889	8162	0	4405	8096	8096	8096	9889	18051
	отопление и вентиляция	2179	782	1962	0	0	1537	6460	6476	0	2961	4923	4923	4923	6460	12937
	ГВС (средняя)	567	877	1729	0	0	256	3429	1685	0	1444	3173	3173	3173	3429	5114
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по новым теплоисточникам	2746	1659	3691	0	0	1793	9889	8162	0	4405	8096	8096	8096	9889	18051
	отопление и вентиляция	2179	782	1962	0	0	1537	6460	6476	0	2961	4923	4923	4923	6460	12937
	ГВС	567	877	1729	0	0	256	3429	1685	0	1444	3173	3173	3173	3429	5114
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	98550	34685	66826	40162	56408	46906	343536	183160	0	133234	200060	240222	296630	343536	526695
	отопление и вентиляция	81202	29242	10416	-12759	36308	31405	175814	104365	0	110445	120861	108101	144410	175814	280179
	ГВС	17348	5442	56410	52921	20100	15501	167721	78795	0	22790	79199	132120	152220	167721	246516
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	19027	1375	1375	1375	1375	5651	30179	54730	0	20402	21778	23153	24528	30179	84908
	отопление и вентиляция	9350	672	672	672	672	2552	14590	24412	0	10022	10694	11366	12038	14590	39002
	ГВС (средняя)	9677	703	703	703	703	3098	15588	30318	0	10380	11084	11787	12490	15588	45906
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по муниципальному образованию	117577	36060	68201	41537	57784	52556	373714	237889	0	153637	221838	263374	321158	373714	611603
	отопление и вентиляция	90552	29914	11088	-12087	36980	33957	190404	128777	0	120466	131554	119467	156447	190404	319181
	ГВС	27025	6145	57113	53624	20803	18599	183310	109113	0	33170	90283	143907	164710	183310	292422
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.2.3. Прогноз прироста потребления теплоносителя

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития. Напротив, в ближайшей перспективе в соответствии с требованиями действующего законодательства возможен перевод потребления теплоносителя на нужды ГВС на теплоснабжение по закрытой схеме.

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

Как показал анализ имеющихся планов развития и перепрофилирования производственных зон, изменения не затронут существенно деятельность источников централизованного теплоснабжения города. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия установят собственный источник тепловой энергии, который будет функционировать исключительно для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для варианта строительства новых промышленных предприятий.

На территории города в период до 2032 года будет осуществляться строительство нежилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

Температурный режим в этих зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19 °С в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10°С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены:

- в таблице ниже (разделе 6.2 Главы 1 – по форме таблиц П15.2, П15.3 МУ, разделе 2 Главы 4 – по форме таблиц П34.1, 34.2 МУ) – в зоне действия теплоисточников и в целом по городскому округу;

- в таблице ниже – в разрезе планировочных районов;

- в Приложении 4 Главы 2 – в каждом расчетном элементе территориального деления.

Таблица 1.12 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии и в целом по городскому округу

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2032
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии									
1	КТЭЦ (ЕТО №01)	0,270	0,271	0,272	0,276	0,277	0,280	0,280	0,285
	отопление и вентиляция	0,239	0,240	0,241	0,244	0,245	0,248	0,248	0,252
	ГВС (средняя)	0,016	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
2	ЗСТЭЦ	0,261	0,262	0,263	0,264	0,265	0,267	0,269	0,273
	отопление и вентиляция	0,201	0,202	0,203	0,203	0,204	0,206	0,207	0,211
	ГВС (средняя)	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,011	0,011
	технология	0,052	0,052	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
3	Новоильинская газовая котельная	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
	отопление и вентиляция	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
	ГВС (средняя)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная кв. 24	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
	отопление и вентиляция	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	ГВС (средняя)	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	ЦТЭЦ (ЕТО №03)	0,137	0,138	0,140	0,141	0,144	0,146	0,146	0,149
	отопление и вентиляция	0,114	0,115	0,117	0,118	0,121	0,122	0,123	0,125
	ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,018
	технология	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01, 02, 03)		0,228	0,229	0,230	0,231	0,233	0,235	0,236	0,240
	отопление и вентиляция	0,186	0,187	0,188	0,189	0,191	0,192	0,193	0,197
	ГВС (средняя)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,015
	технология	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)									
6	Абашевская районная котельная	0,189	0,189	0,191	0,194	0,195	0,196	0,200	0,215
	отопление и вентиляция	0,163	0,163	0,165	0,167	0,167	0,168	0,171	0,182
	ГВС (средняя)	0,026	0,026	0,026	0,027	0,027	0,028	0,029	0,033

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Байдаевская центральная котельная №2	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,141	0,166
	отопление и вентиляция	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,123	0,140
	ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,018	0,025
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Зырянская районная котельная	0,154	0,154	0,155	0,157	0,157	0,157	0,160	0,174
	отопление и вентиляция	0,131	0,131	0,132	0,133	0,133	0,133	0,136	0,146
	ГВС (средняя)	0,023	0,023	0,023	0,024	0,024	0,024	0,025	0,028
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Куйбышевская центральная котельная	0,127	0,128	0,130	0,131	0,131	0,131	0,137	0,188
	отопление и вентиляция	0,112	0,113	0,114	0,116	0,116	0,116	0,121	0,157
	ГВС (средняя)	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,016	0,030
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)		0,147	0,148	0,149	0,151	0,151	0,151	0,156	0,183
	отопление и вентиляция	0,128	0,128	0,129	0,130	0,130	0,130	0,134	0,154
	ГВС (средняя)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,021	0,029
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)									
10	Котельная пос. Притомский	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056	0,056	0,056	0,061
	отопление и вентиляция	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,049	0,053
	ГВС (средняя)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная №19	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
	отопление и вентиляция	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
	ГВС (средняя)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №72	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
	отопление и вентиляция	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
	ГВС (средняя)	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная УПК	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	отопление и вентиляция	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	ГВС (средняя)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная ОРК «Таргай»	0,036	0,036	0,036	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	отопление и вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	ГВС (средняя)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	0,049	0,051	0,053	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	отопление и вентиляция	0,048	0,050	0,051	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	ГВС (средняя)	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
	отопление и вентиляция	0,092	0,092	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	ГВС (средняя)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	отопление и вентиляция	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная пос. Листвяги	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,034	0,050
	отопление и вентиляция	0,019	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,021	0,032
	ГВС (средняя)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,018

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2032
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная №6	0,045	0,045	0,070	0,070	0,070	0,078	0,087	0,087
	отопление и вентиляция	0,043	0,043	0,068	0,068	0,068	0,074	0,084	0,084
	ГВС (средняя)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная №32 (БПОУ)	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,154
	отопление и вентиляция	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,124
	ГВС (средняя)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,030
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	0,074	0,075	0,076	0,076	0,076	0,077	0,077	0,077
	отопление и вентиляция	0,068	0,069	0,069	0,069	0,069	0,070	0,070	0,070
	ГВС (средняя)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
	отопление и вентиляция	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная проф. «Бунгурский»	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	отопление и вентиляция	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	ГВС (средняя)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная «РТРС»	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	отопление и вентиляция	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
	отопление и вентиляция	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
	ГВС (средняя)	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная школа №1	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	отопление и вентиляция	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
	ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная школа №23	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	отопление и вентиляция	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
	ГВС (средняя)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная школа №37	0,334	0,334	0,334	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
	отопление и вентиляция	0,299	0,299	0,299	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
	ГВС (средняя)	0,034	0,034	0,034	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная школа №43	0,168	0,168	0,168	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
	отопление и вентиляция	0,157	0,157	0,157	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
	ГВС (средняя)	0,011	0,011	0,011	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная школа №16	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	отопление и вентиляция	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
	ГВС (средняя)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2032
32	Котельная детского сада №123	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	отопление и вентиляция	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Полосухинская	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	отопление и вентиляция	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	ГВС (средняя)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Кузнецкая крепость	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	отопление и вентиляция	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)		0,061	0,061	0,062	0,065	0,065	0,065	0,066	0,073
	отопление и вентиляция	0,051	0,052	0,053	0,055	0,055	0,055	0,056	0,061
	ГВС (средняя)	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прочие котельные (прочие ЕТО)									
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666
	отопление и вентиляция	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
	отопление и вентиляция	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848
	отопление и вентиляция	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848	1,848
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
	отопление и вентиляция	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
	отопление и вентиляция	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
	отопление и вентиляция	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по прочим котельным		1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
	отопление и вентиляция	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по всем существующим котельным		0,154	0,154	0,155	0,157	0,157	0,157	0,160	0,180
	отопление и вентиляция	0,138	0,138	0,139	0,141	0,141	0,141	0,144	0,158

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2032
ГВС (средняя)		0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,017	0,022
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новые котельные (некомбинированная выработка)									
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	0,000	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,495	0,466
отопление и вентиляция		0,000	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,374	0,343
ГВС (средняя)		0,000	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,122	0,124
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по новым теплоисточникам		0,000	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,495	0,466
отопление и вентиляция		0,000	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,374	0,343
ГВС (средняя)		0,000	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,122	0,124
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0,219	0,220	0,222	0,223	0,225	0,227	0,228	0,234
отопление и вентиляция		0,180	0,181	0,182	0,184	0,185	0,187	0,188	0,192
ГВС (средняя)		0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,016
технология		0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

Таблица 1.13 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в разрезе планировочных районов

Планировочный район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2032
Заводской	0,461	0,463	0,466	0,467	0,469	0,477	0,479	0,485
отопление и вентиляция	0,313	0,315	0,317	0,318	0,320	0,326	0,328	0,332
ГВС (средняя)	0,023	0,023	0,024	0,024	0,024	0,027	0,027	0,028
технология	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,124
Кузнецкий	0,804	0,804	0,805	0,806	0,806	0,810	0,810	0,814
отопление и вентиляция	0,594	0,594	0,595	0,595	0,595	0,599	0,599	0,603
ГВС (средняя)	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
технология	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Куйбышевский	0,426	0,425	0,429	0,430	0,433	0,432	0,437	0,457
отопление и вентиляция	0,397	0,396	0,399	0,400	0,402	0,402	0,405	0,419
ГВС (средняя)	0,029	0,030	0,030	0,030	0,031	0,031	0,031	0,038
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новоильинский	0,428	0,428	0,430	0,431	0,434	0,435	0,444	0,462
отопление и вентиляция	0,398	0,397	0,397	0,398	0,399	0,400	0,406	0,420
ГВС (средняя)	0,029	0,031	0,032	0,033	0,035	0,035	0,038	0,043
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Орджоникидзевский	0,419	0,419	0,420	0,433	0,433	0,434	0,438	0,416
отопление и вентиляция	0,390	0,390	0,391	0,403	0,404	0,404	0,407	0,379
ГВС (средняя)	0,029	0,029	0,029	0,030	0,030	0,030	0,031	0,037
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Центральный	0,550	0,551	0,554	0,556	0,562	0,569	0,569	0,578
отопление и вентиляция	0,456	0,458	0,460	0,462	0,468	0,474	0,474	0,483
ГВС (средняя)	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,035	0,035	0,036
технология	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

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

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

2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.1.1. Зона действия Кузнецкой ТЭЦ

Выдача тепловой мощности от КТЭЦ запроектирована в горячей воде и в паре. Транспорт тепловой энергии осуществляется по тепломагистралям от бойлерных установок №1 диаметром 2Ду 700 мм, №№2,3 диаметром по 2Ду 600 мм и пиковой водогрейной котельной диаметром 2Ду 1000 мм на общий коллектор и далее по тепломагистралям в Центральный, Кузнецкий и Орджоникидзевский районы.

Пар промышленным потребителям отпускается следующих параметров: от 2,5 до 7 кгс/см² (линия НКАЗ-П), свыше 13 кгс/см² по двум паропроводам: линия Химфарм завода и непосредственно от КТЭЦ на АО «РУСАЛ Новокузнецк».

Зона действия тепломагистралей Кузнецкой ТЭЦ:

1. Центральный район – юго-восточная часть, в границах улиц: Транспортная, Кутузова, Бардина проспект, Павловского, Тольятти, Запорожская;
2. Кузнецкий район – жилищно-коммунальный и промышленный секторы в границах улиц: Кузнецкое шоссе, Анодная, Алюминиевая, Дорожная, Екимова, Шункова, Водопадная, Народная, Ферросплавный пр-д;
3. Орджоникидзевский район – Новобайдаевский район и ряд промышленных предприятий по улицам: Шахтеров пр-т., Зорге, 40 лет Победы, Гвардейская, Новобайдаевская.
4. Куйбышевский район – в границах ул. Транспортная, ул. Циолковского, ул. Кутузова, пр. Дружбы, пр. Октябрьский.

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ.

Таблица 2.1 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ

Конечный потребитель (адрес)
<i>Кузнецкий район</i>
Кузнецкое ш-се 3, 25
Ленинградская, 44
Молодежная, 6/1
Алюминиевая, 3
Петракова, 63, 77а (Молекулярно-генетич. центр)
Екимова, 10 ,34
Шункова 1а, 2, 25 (школа №50)
Водопадная, 1 8
Народная 1а (торг.центр), 27, 29(школа №100)
Достоевского, 2 (автоцентр)
Картасская, 55
Смирнова, 13
Толмачева 41/4, 69 (адм. здание)
<i>Центральный район</i>
Франкфурта, 22
Свердлова, 30
Запорожская, 77
Павловского, 1, 19
Орджоникидзе, 29 (банк Москвы)
Спартака, 24
Кирова, 45
Бардина проспект, 26 (адм.здан. ГКБ №1)
Кутузова, 23, 31
Циолковского, 6
Транспортная 10, 14 (торгово-строительный компл.), 51а, 91 (ТЦ Адмирал), 103а, 117
Кондомское ш., 3 (хоз. корпуса)
<i>Орджоникидзевский район</i>
Зорге 8, 50
Новобайдаевская 2 (ТЦ Восток), 6, 20
40 лет Победы 1,12
Братьев Сизых, 3

2.1.1.2. Зона действия Западно-Сибирской ТЭЦ филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Выдача тепловой мощности от ЗС ТЭЦ запроектирована в горячей воде. Транспорт тепловой энергии от ТЭЦ осуществляется по тепловым сетям, головной участок которых выполнен в четырехтрубном исполнении диаметром 1200 мм протяженностью около 500 м. Далее три тепломагистрали диаметром 700 мм (две подающих и одна обратная) идут на Новоильинский район и две диаметром 1200 мм на Заводской.

Зона действия тепломагистралей Западно-Сибирской ТЭЦ:

1. Заводской район – промзона Западно-Сибирского металлургического комбината и жилищно-коммунальный сектор в границах улиц: Автотранспортная, Белградская, Бакинская, Заводское шоссе, Клименко, Советской Армии пр-т, 13-й микрорайон, Моховая;

2. Новоильинский район - жилищно-коммунальный сектор и ряд промышленных предприятий в границах улиц: Косыгина, Космонавтов, Олимпийская, проспект Архитекторов, проспект Авиаторов, Чернышова, Звезда, проспект Мира.

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ.

Таблица 2.2 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ

Потребитель (адрес)
<i>Заводской район</i>
Бел градская, 7
Первостроителей, 13
Чекистов проезд, 13
Горьковская, 67
40 лет ВЛКСМ, 116/Б
Мориса Тореза 80, 105, 121
Клименко 12, 16, 19, 29
Советской Армии пр-т, 56
13-й микрорайон 7, 17а
Маховая, 7 к1 8
<i>Новоильинский район</i>
Косыгина 3, 35, 67
Космонавтов 10, 14
Олимпийская, 20
Авиаторов 9, 56
Архитекторов, 15
Чернышова, 16
Рокоссовского 35, 37
Звезда 6, 42

2.1.1.3. Зона действия Центральной ТЭЦ

В таблице ниже приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ.

Таблица 2.3 – Перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ

Конечный потребитель (адрес)
Рудокопровая, 28
Отдельная, 5а
Тушинская, 5
Промышленная, 18
Всесторонняя, 46
Циолковского, 11
Кутузова, 60
Бардина пр-т, 28
Кирова, 39
Пионерский пр-т, 45
Орджоникидзе 40, 54
Металлургов пр-т, 42
Покрышкина, 8

Конечный потребитель (адрес)
Белана 1, 25
Строителей пр-т, 94
Кольцевая, 15
ДОЗ 2а, Ермака2

2.1.1.4. Зона действия котельных

Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго», снабжают теплом локальные районы небольшого радиуса действия.

Выдача тепловой мощности от котельных осуществляется преимущественно по двухтрубным тепловым сетям по открытой схеме. Общая протяженность тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет порядка 220 км.

В таблице ниже приведены зоны действия наиболее крупных муниципальных котельных.

Таблица 2.4 – Зоны действия наиболее крупных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Район тепловых сетей
1	Куйбышевская центральная	<i>Куйбышевский р-н:</i> ул. Челюскина, Соломиной, К. Маркса, Димитрова и 1 Мая
2	Зыряновская районная	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Новаторов, Дузенко, Зыряновская, Пржевальского, Радищева, Пархоменко, Скоростная, Уютная
3	Байдаевская Центральная	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Мурманская, Рубцовская, Черняховского, Разведчиков, Славгородская
4	Абашевская районная	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> ул. Кавказская, Маркшейдерская, Кольская, Юбилейная, Пушкина
5	Притомская	<i>Орджоникидзевский р-н:</i> пос. Притомский: ул. Интернетная, Дорстроевская, О. Дундича
6	Листвяги	<i>Куйбышевский р-н:</i> пос. Листвяги: ул. Учительская, ул. Каирская, ул. Луговая, ул. Серпуховская, ул. Суданская, ул. Кубинская

Радиус действия прочих муниципальных котельных незначителен, а некоторые из них встроенные, т.е. обслуживают конкретно данный объект (школы, д/сады).

Прочие котельные снабжают теплом промышленные предприятия, а также жилые дома на ул. Тушинская, ул. Ливинская, 31, ул. Кандалепская.

Ведомственные (промышленные) энергоисточники, в большинстве своем составляют единое целое с предприятием и расположены на одной промплощадке. Отдельные промышленные предприятия, не имеющие своих источников тепла, и расположенные в зонах действия ближайших котельных заключают напрямую с ними договор на теплоснабжение.

Радиус действия тепловых сетей от промышленных котельных, исходя из вышесказанного, незначителен, поэтому информация о протяженности сетей не предоставлена.

В городе 61 ведомственная котельная суммарной тепловой нагрузкой - 213,3 Гкал/ч, в том числе: в паре - 80,4 т/ч и в горячей воде - 165,03 Гкал/ч.

Ведомственная электрокотельная шахты «Полосухинская» тепловой мощностью 2,47 Гкал/ч и присоединенной нагрузкой – 1,74 Гкал/ч обеспечивает собственные нужды шахты.

2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

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

Согласно Генеральному плану города до 2030 г., наряду со строительством многоэтажного жилого фонда, планируется строительство малоэтажной и индивидуальной жилой застройки.

Ниже приведены основные площадки массового малоэтажного жилищного строительства:

- Индивидуальные и малоэтажные жилые дома в мкр. Лучезарный Куйбышевского района;
- Индивидуальные и малоэтажные жилые дома в 18 микрорайоне Новоильинского района;
- Индивидуальные жилые дома в мкр. Прибрежный Орджоникидзевского района.

Ввод индивидуальной застройки на территории прочих районов имеет преимущественно точечную направленность и не окажет влияния на развитие систем централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение указанных площадок будет осуществляться преимущественно от индивидуальных теплогенераторов, работающих на газе либо на твердом топливе.

В таблице 2.5 представлен прирост потребления тепловой мощности потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

В таблице 2.6 представлен прирост потребления тепловой энергии потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

Таблица 2.5 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения в разрезе планировочных районов города

Планировочный район	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
Заводской	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кузнецкий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Куйбышевский	2,70	0,34	0,34	0,34	0,34	0,54	4,59	1,53	3,04	3,37	3,71	4,05	4,59	6,12
отопление и вентиляция	2,31	0,26	0,26	0,26	0,26	0,40	3,75	1,13	2,57	2,83	3,09	3,35	3,75	4,88
ГВС (средняя)	0,39	0,08	0,08	0,08	0,08	0,14	0,84	0,40	0,47	0,55	0,62	0,70	0,84	1,25
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новоильинский	2,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	3,09	0,00	2,15	2,15	2,15	2,15	3,09	3,09
отопление и вентиляция	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	2,46	0,00	1,73	1,73	1,73	1,73	2,46	2,46
ГВС (средняя)	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,62	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,62	0,62
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Орджоникидзевский	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,05	11,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	11,06
отопление и вентиляция	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,04	8,13	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	8,18
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Центральный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию	4,9	0,3	0,3	0,3	0,3	1,5	7,7	12,8	5,2	5,6	5,9	6,2	7,7	20,5
отопление и вентиляция	4,1	0,3	0,3	0,3	0,3	1,1	6,3	9,5	4,3	4,6	4,9	5,1	6,3	15,8
ГВС (средняя)	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	1,5	3,3	0,9	1,0	1,0	1,1	1,5	4,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.6 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения в разрезе планировочных районов города

Планировочный район	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал								Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023-2028	2029-2032	2024	2025	2026	2027	2028	2032
Заводской	0	0	0	0	0	0	0	492	0	0	0	0	0	492
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	465	0	0	0	0	0	465
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	0	0	27
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнецкий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Куйбышевский	10340	1375	1375	1375	1375	2204	18045	6744	11716	13091	14466	15841	18045	24789
отопление и вентиляция	5083	672	672	672	672	1024	8795	2893	5755	6427	7099	7771	8795	11688
ГВС (средняя)	5257	703	703	703	703	1181	9251	3851	5960	6664	7367	8070	9251	13101
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новоильинский	8640	0	0	0	0	3392	12032	0	8640	8640	8640	8640	12032	12032
отопление и вентиляция	4222	0	0	0	0	1505	5727	0	4222	4222	4222	4222	5727	5727
ГВС (средняя)	4418	0	0	0	0	1887	6305	0	4418	4418	4418	4418	6305	6305
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Орджоникидзевский	46	0	0	0	0	55	101	47494	46	46	46	46	101	47595
отопление и вентиляция	44	0	0	0	0	24	69	21054	44	44	44	44	69	21123
ГВС (средняя)	2	0	0	0	0	30	33	26440	2	2	2	2	33	26472
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	19027	1375	1375	1375	1375	5651	30179	54730	20402	21778	23153	24528	30179	84908
отопление и вентиляция	9350	672	672	672	672	2552	14590	24412	10022	10694	11366	12038	14590	39002
ГВС (средняя)	9677	703	703	703	703	3098	15588	30318	10380	11084	11787	12490	15588	45906
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия ТЭЦ и котельных приведены в таблицах ниже.

Таблица 2.7 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №01-03, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ» (ул. Новороссийская, 35)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00	890,00
отборы паровых турбин, в том числе:	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00	397,00
РОУ	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
ПВК	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
Располагаемая тепловая мощность станции	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,6	7,6	6,9	7,0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,8	3,8	3,9	3,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	74,6	74,6	74,6	74,7	77,3	77,8	79,2	79,5	80,1	80,1	80,1	80,2	81,1	81,5
1 (БУ-1)	11,9	11,9	11,9	11,9	12,3	12,4	12,6	12,7	12,8	12,8	12,8	12,8	12,9	13,0
2 (БУ-2)	13,2	13,2	13,2	13,2	13,7	13,8	14,0	14,0	14,1	14,2	14,2	14,2	14,3	14,4
3 (БУ-3)	17,6	17,6	17,6	17,6	18,2	18,3	18,7	18,7	18,9	18,9	18,9	18,9	19,1	19,2
4 (ВК)	32,0	32,0	32,0	32,0	33,1	33,3	33,9	34,1	34,3	34,3	34,3	34,3	34,7	34,9
Потери в паропроводах	2,3	2,3	2,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	839,218	820,369	825,878	826,984	856,279	861,695	876,414	880,182	886,243	886,712	886,764	887,699	898,019	901,763
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
отопление и вентиляция	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800	29,800
горячее водоснабжение	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
1 (БУ-1)	127,000	126,000	126,900	127,100	131,683	132,546	134,892	135,492	136,458	136,533	136,541	136,690	138,335	138,932
отопление и вентиляция	118,700	117,700	118,500	118,700	123,492	124,233	126,209	126,676	127,572	127,623	127,628	127,761	128,953	129,383
горячее водоснабжение	8,300	8,300	8,300	8,300	8,191	8,313	8,682	8,815	8,885	8,910	8,912	8,928	9,381	9,547
2 (БУ-2)	151,300	144,700	140,400	140,600	145,784	146,740	149,336	150,001	151,071	151,153	151,163	151,328	153,148	153,809
отопление и вентиляция	141,400	135,200	131,200	131,400	136,705	137,525	139,712	140,230	141,222	141,277	141,284	141,431	142,750	143,226
горячее водоснабжение	9,900	9,500	9,200	9,200	9,079	9,214	9,624	9,771	9,849	9,876	9,879	9,897	10,398	10,582
3 (БУ-3)	202,100	193,300	187,500	187,800	194,724	196,000	199,469	200,357	201,785	201,896	201,908	202,128	204,560	205,442
отопление и вентиляция	188,800	180,600	175,200	175,500	182,585	183,681	186,602	187,293	188,618	188,692	188,701	188,897	190,659	191,294
горячее водоснабжение	13,300	12,700	12,300	12,300	12,138	12,319	12,867	13,064	13,167	13,203	13,207	13,231	13,901	14,148
4 (ВК)	341,500	338,700	341,100	341,600	354,088	356,409	362,717	364,332	366,929	367,130	367,152	367,553	371,975	373,580
отопление и вентиляция	319,000	316,500	318,700	319,100	331,983	333,975	339,286	340,543	342,952	343,087	343,102	343,459	346,662	347,818
горячее водоснабжение	22,400	22,300	22,400	22,400	22,105	22,435	23,432	23,791	23,979	24,045	24,052	24,096	25,316	25,765
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	596,100	548,300	568,200	574,194	551,434	557,339	573,387	577,496	584,104	584,616	584,672	585,692	596,944	601,026
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	19,300	18,100	18,900	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100	19,100
отопление и вентиляция	19,200	18,000	18,800	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000	19,000
горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
1 (БУ-1)	89,400	83,300	87,600	88,500	84,871	85,812	88,371	89,026	90,079	90,161	90,170	90,332	92,126	92,777
отопление и вентиляция	83,500	77,900	81,800	82,700	79,582	80,323	82,300	82,767	83,664	83,714	83,720	83,852	85,044	85,474
горячее водоснабжение	5,900	5,500	5,800	5,800	5,288	5,411	5,781	5,914	5,984	6,008	6,011	6,027	6,480	6,647
2 (БУ-2)	105,800	95,400	96,900	97,900	93,886	94,927	97,758	98,482	99,648	99,738	99,748	99,928	101,912	102,632
отопление и вентиляция	98,900	89,200	90,500	91,500	88,051	88,871	91,057	91,574	92,566	92,622	92,628	92,775	94,094	94,570
горячее водоснабжение	7,000	6,300	6,400	6,400	5,835	5,970	6,379	6,526	6,603	6,630	6,633	6,651	7,151	7,335
3 (БУ-3)	141,300	127,400	129,400	130,800	125,434	126,826	130,607	131,575	133,133	133,253	133,266	133,507	136,158	137,120
отопление и вентиляция	132,000	119,100	120,900	122,200	117,593	118,688	121,609	122,299	123,624	123,698	123,706	123,903	125,664	126,300
горячее водоснабжение	9,300	8,400	8,500	8,600	7,841	8,023	8,571	8,769	8,873	8,909	8,913	8,937	9,609	9,856
4 (ВК)	240,300	224,000	235,400	237,900	228,143	230,674	237,552	239,313	242,145	242,364	242,388	242,825	247,647	249,397
отопление и вентиляция	224,500	209,300	219,900	222,300	213,920	215,912	221,224	222,481	224,890	225,025	225,040	225,397	228,601	229,758
горячее водоснабжение	15,800	14,700	15,500	15,600	14,223	14,552	15,548	15,906	16,095	16,161	16,168	16,211	17,430	17,878
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800	53,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	42,800	42,800	42,800	29,500	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-93,000	-74,100	-79,100	-78,700	-110,685	-116,590	-132,639	-136,747	-143,356	-143,867	-143,924	-144,943	-156,195	-160,277
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	235,800	283,600	264,300	273,100	297,297	291,392	275,344	271,235	264,626	264,115	264,058	263,039	251,787	247,705

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	536,090	496,754	513,122	504,221	485,528	472,898	483,806	486,386	491,334	491,611	491,642	492,375	498,954	501,328
Зона действия источника тепловой мощности, га	1950,0	1952,0	1954,0	1956,0	1958,0	1959,4	1965,6	1967,0	1970,4	1970,5	1970,5	1971,0	1974,6	1976,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,306	0,281	0,291	0,294	0,242	0,283	0,276	0,278	0,281	0,281	0,281	0,282	0,287	0,289
ЗСТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (Северное шоссе, 23)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50	1307,50
отборы паровых турбин, в том числе:	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50
производственных показателей (с учетом противодействия)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50	1021,50
РОУ	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00
ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность станции	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1177,5	1177,5	1177,5	1177,5	1177,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,2	6,2	6,2	9,6	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	49,5	49,5	49,5	49,5	52,5	52,6	52,7	53,2	53,7	54,3	54,7	54,8	54,9	55,1
1 (Западный)	26,9	26,9	26,9	26,9	28,5	28,6	28,6	28,9	29,2	29,5	29,7	29,8	29,8	29,9
2 (Ильинский)	22,6	22,6	22,6	22,6	24,0	24,0	24,1	24,3	24,5	24,8	25,0	25,0	25,1	25,2
Потери в паропроводах	5,6	5,6	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1263,184	1266,325	1275,773	1276,087	1352,832	1355,964	1358,019	1370,884	1385,638	1400,675	1408,893	1413,168	1415,765	1420,269
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000	755,000
отопление и вентиляция	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200	747,200
горячее водоснабжение	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
1 (Западный)	276,300	278,000	283,100	283,300	325,067	326,770	327,887	334,883	342,905	351,081	355,550	357,875	359,287	361,735
отопление и вентиляция	253,000	254,600	259,300	259,400	264,097	265,474	266,274	271,747	277,641	284,034	287,498	289,509	290,827	292,776
горячее водоснабжение	23,300	23,400	23,900	23,900	60,970	61,296	61,614	63,136	65,266	67,049	68,054	68,368	68,461	68,961
2 (Ильинский)	232,000	233,400	237,700	237,900	272,765	274,194	275,131	281,001	287,733	294,593	298,343	300,294	301,479	303,533
отопление и вентиляция	212,400	213,800	217,700	217,800	221,744	222,900	223,571	228,167	233,115	238,484	241,392	243,080	244,187	245,823
горячее водоснабжение	19,500	19,700	20,000	20,000	51,021	51,294	51,560	52,834	54,616	56,108	56,949	57,212	57,290	57,708
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	1048,600	1039,900	751,800	795,851	799,169	802,301	804,356	817,222	831,976	847,012	855,231	859,506	862,103	866,606
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	603,100	596,600	428,300	453,300	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190	455,190
отопление и вентиляция	596,800	590,500	423,800	448,600	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470	450,470
горячее водоснабжение	6,200	6,200	4,400	4,700	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720
1 (Западный)	242,200	240,900	175,900	186,200	186,940	188,642	189,759	196,751	204,770	212,941	217,408	219,731	221,143	223,590
отопление и вентиляция	221,800	220,600	161,000	170,500	151,935	153,312	154,111	159,584	165,476	171,869	175,333	177,343	178,661	180,610
горячее водоснабжение	20,400	20,300	14,800	15,700	35,005	35,331	35,648	37,168	39,293	41,072	42,074	42,388	42,481	42,980
2 (Ильинский)	203,400	202,300	147,700	156,400	157,039	158,469	159,407	165,281	172,016	178,881	182,633	184,585	185,770	187,826
отопление и вентиляция	186,200	185,300	135,200	143,200	127,607	128,764	129,435	134,032	138,981	144,350	147,259	148,947	150,055	151,691
горячее водоснабжение	17,100	17,000	12,400	13,200	29,431	29,705	29,972	31,249	33,036	34,532	35,375	35,638	35,716	36,136
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800	138,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	105,450	105,450	175,370	183,462	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658	118,658
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-338,700	-341,900	-355,000	-356,400	-435,814	-439,068	-441,203	-454,567	-469,894	-435,514	-444,051	-448,492	-451,189	-455,867
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-41,300	-32,600	181,900	128,657	190,467	187,335	185,279	172,414	157,660	192,623	184,405	180,130	177,533	173,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50	952,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	995,312	987,832	818,376	863,473	770,300	772,529	773,823	782,684	792,225	802,575	808,183	811,437	813,572	816,727
Зона действия источника тепловой мощности, га	3548,0	3551,0	3555,0	3558,0	3571,0	3571,9	3572,3	3574,5	3579,5	3582,8	3584,9	3587,2	3588,5	3590,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,296	0,293	0,211	0,224	0,209	0,210	0,225	0,229	0,232	0,236	0,239	0,240	0,240	0,241
ЦТЭЦ - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Коммунальная, 25)														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1215,30	1040,70	1040,60	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40	821,40
отборы паровых турбин, в том числе:	539,20	347,00	370,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
производственных показателей (с учетом противодействия)	80,40	80,40	80,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	458,60	266,60	289,80	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20	116,20
РОУ	276,00	293,60	270,40	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20
ПВК	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
Располагаемая тепловая мощность станции	801,0	626,7	626,7	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1	541,1
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	38,2	38,2	38,2	42,2	45,1	45,5	54,3	55,1	55,4	56,2	56,5	57,3	57,4	59,2
1 (правый водовод)	19,0	19,0	19,0	21,0	22,5	22,6	27,0	27,4	27,6	28,0	28,1	28,5	28,6	29,5
2 (левый водовод)	19,2	19,2	19,2	21,2	22,7	22,8	27,3	27,7	27,9	28,3	28,4	28,8	28,9	29,8
Потери в паропроводах	2,8	2,8	2,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	464,212	413,681	441,814	499,052	533,827	537,6	583,5	596,0	599,6	608,0	610,9	620,4	621,0	630,3
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100	34,100
отопление и вентиляция	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000
горячее водоснабжение	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
1 (правый водовод)	220,600	219,700	230,500	249,000	249,363	251,225	274,165	280,389	282,188	286,389	287,800	292,555	292,846	297,526
отопление и вентиляция	184,700	184,000	193,100	217,600	217,852	219,479	234,519	239,836	241,570	244,433	245,461	248,706	248,902	251,582
горячее водоснабжение	35,800	35,700	37,400	31,400	31,511	31,796	39,698	40,605	40,670	42,009	42,392	43,902	43,998	45,997
2 (левый водовод)	223,600	222,700	233,700	250,000	250,364	252,233	275,266	281,515	283,322	287,539	288,956	293,730	294,022	298,720
отопление и вентиляция	187,300	186,600	195,700	218,500	218,753	220,386	235,489	240,828	242,569	245,444	246,476	249,735	249,931	252,623
горячее водоснабжение	36,300	36,200	38,000	31,500	31,611	31,897	39,825	40,734	40,800	42,142	42,527	44,042	44,138	46,144
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	431,400	319,700	318,000	332,055	281,533	285,264	319,626	329,418	333,032	341,602	344,513	354,082	354,707	365,889
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	27,100	27,100	21,100	19,700	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703	16,703
отопление и вентиляция	26,400	26,600	20,500	19,100	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194	16,194
горячее водоснабжение	0,600	0,500	0,600	0,600	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
1 (правый водовод)	200,800	145,300	147,400	155,900	132,119	133,980	151,123	156,008	157,810	162,086	163,538	168,312	168,624	174,202
отопление и вентиляция	175,000	126,700	128,500	135,900	115,435	117,061	128,380	132,499	134,236	137,157	138,230	141,491	141,703	145,098
горячее водоснабжение	25,700	18,600	18,900	20,000	16,684	16,919	18,431	18,799	18,862	20,140	20,478	21,970	22,049	23,332
2 (левый водовод)	203,500	147,300	149,500	156,500	132,712	134,581	151,801	156,708	158,519	162,814	164,272	169,067	169,381	174,984
отопление и вентиляция	177,500	128,400	130,300	136,500	115,944	117,578	128,947	133,084	134,828	137,762	138,840	142,116	142,329	145,739
горячее водоснабжение	26,100	18,900	19,200	20,100	16,767	17,004	18,524	18,893	18,956	20,241	20,580	22,080	22,159	23,449
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800	110,800
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,600	52,600	23,500	13,695	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338	11,338
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	174,700	50,900	22,800	-121,900	-159,688	-163,734	-218,578	-231,849	-235,763	-244,982	-248,097	-258,454	-259,102	-270,314
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	303,900	241,300	272,100	184,300	237,209	233,478	199,115	189,323	185,710	177,139	174,228	164,660	164,035	152,852
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	667,40	667,40	667,40	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20	407,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	388,890	303,266	272,054	270,807	229,922	232,791	252,757	260,022	263,085	268,238	270,131	275,883	276,257	282,245
Зона действия источника тепловой мощности, га	2205,0	2207,0	2209,0	2209,0	2209,0	2210,9	2212,0	2212,0	2214,1	2216,4	2217,4	2220,1	2220,2	2220,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,196	0,145	0,144	0,150	0,107	0,108	0,120	0,124	0,125	0,129	0,130	0,134	0,134	0,138

Таблица 2.8 – Балансы тепловой мощности котельных (таблица П34.1 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,380	11,380	6,350	6,350	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345	6,345

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,350	14,390	14,430	10,780	12,913	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043	13,043
8	отопление	6,720	8,620	8,650	6,370	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781	7,781
9	вентиляция	2,810	3,600	3,620	2,660	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253
10	горячее водоснабжение	1,240	1,600	1,600	1,180	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440	1,440
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,340	1,340	6,370	6,370	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439	6,439
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,940	-1,100	-1,140	2,510	0,441	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,82	8,82	8,82	8,82	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,890	11,260	11,290	8,450	13,079	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118	10,118
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,241	0,309	0,310	0,228	0,361	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Котельная кв. 24 - МП «ГУЖКХ» (пр. Авиаторов, 1-В)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,18	0,18	0,18	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,69	0,69	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	6,000	7,660	10,600	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,000	4,850	4,250	5,250	4,795	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796	4,796
8	отопление	0,000	3,330	2,850	3,440	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,000	0,830	0,710	0,860	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,530	-1,130	-4,340	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207	-4,207
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	2,360	2,960	1,960	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	4,59	4,59	4,59	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	3,530	3,120	3,870	3,543	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511	3,511
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,146	0,125	0,150	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Абашевская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Кавказская, 26)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,54	3,54	3,54	3,55	3,52	3,52	3,57	3,57	3,59	3,63	3,67	3,86	3,86	3,86
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,280	23,910	23,610	23,670	23,465	23,465	23,772	23,788	23,929	24,223	24,463	25,752	25,752	25,752
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,450	21,580	23,700	22,290	20,574	20,544	20,897	20,915	21,078	21,416	21,692	23,174	23,174	23,174
8	отопление	14,230	15,180	16,960	15,770	14,164	14,164	14,384	14,396	14,496	14,703	14,872	15,822	15,822	15,822
9	вентиляция	0,340	0,360	0,410	0,380	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
10	горячее водоснабжение	2,340	2,500	2,790	2,590	2,396	2,396	2,483	2,487	2,528	2,615	2,686	3,025	3,025	3,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,600	31,970	32,270	32,200	32,430	32,430	32,077	32,059	31,897	31,558	31,282	29,800	29,800	29,800
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	38,970	37,840	35,720	37,130	38,841	38,871	38,518	38,499	38,337	37,999	37,723	36,241	36,241	36,241
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,61	40,61	40,61	40,61	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41	39,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	15,940	16,790	18,400	17,330	15,996	15,825	16,057	16,069	16,175	16,394	16,573	17,570	17,570	17,570
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,4	99,4	99,4	99,5	99,7	99,7	99,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,170	0,182	0,203	0,189	0,171	0,171	0,174	0,175	0,176	0,179	0,181	0,194	0,194	0,194
Байдаевская центральная котельная №2 - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Слесарная, 12)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00					
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00					

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,59	0,59	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,80	3,80	3,80	3,77	4,03	4,03	4,17	4,17	4,17					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,780	25,690	24,980	24,760	26,461	26,479	27,392	27,392	27,392					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,290	18,040	21,760	19,660	18,226	18,508	19,560	19,560	19,560					
8	отопление	11,190	11,810	14,900	13,190	12,142	12,160	12,848	12,848	12,848					
9	вентиляция	0,630	0,660	0,840	0,740	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630					
10	горячее водоснабжение	1,670	1,760	2,230	1,970	1,686	1,686	1,911	1,911	1,911					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,830	33,920	34,630	34,950	32,989	32,968	31,916	31,916	31,916					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	46,120	45,370	41,650	43,820	45,252	44,971	43,919	43,919	43,919					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,41	53,41	53,41	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48	53,48					
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	13,746	14,326	17,186	15,567	14,555	14,669	15,389	15,389	15,389					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,3	118,5	118,5	118,5					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,114	0,120	0,152	0,134	0,122	0,122	0,130	0,130	0,130					
Зырянская районная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Пархоменко, 110)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,11	1,11	1,11	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,14	6,14	6,14	6,08	6,22	6,223	6,353	6,353	6,353	10,497	10,805	10,831	10,982	11,082
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	43,980	43,510	43,730	43,250	44,268	44,268	45,190	45,190	45,190	72,555	74,740	74,908	75,901	76,559
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	33,340	33,950	33,890	38,160	35,728	35,876	36,927	36,927	36,927	56,386	58,879	59,073	60,217	60,975
8	отопление	22,060	22,550	22,500	26,020	24,026	24,026	24,676	24,676	24,676	37,419	39,030	39,168	39,976	40,466
9	вентиляция	1,100	1,130	1,120	1,300	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,803	1,803	1,803	1,803	1,803
10	горячее водоснабжение	4,040	4,130	4,120	4,760	4,453	4,453	4,725	4,725	4,725	6,666	7,240	7,270	7,455	7,623
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,770	49,240	49,020	49,640	48,470	48,470	47,419	47,419	47,419	15,910	13,417	13,223	12,079	11,321
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	65,550	64,940	65,000	60,810	63,234	63,086	62,034	62,034	62,034	42,576	40,083	39,889	38,745	37,987
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	79,52	79,52	79,52	79,52	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96	78,96
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,780	26,240	26,200	29,380	27,522	27,401	28,080	28,080	28,080	43,355	45,029	45,172	46,008	46,523
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8	208,0	208,0	208,0	208,0	208,4	208,4	208,4	208,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,131	0,134	0,133	0,154	0,143	0,143	0,147	0,147	0,147	0,221	0,231	0,232	0,236	0,239
Куйбышевская центральная котельная - ООО «ЭнергоТранзит» (ул. Стволовая, 9)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	84,40	84,40	84,40	84,40	84,40	84,80								
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,07	1,07	1,07	1,13	1,13	1,13								
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,65	8,69	8,57	8,57								
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	45,610	43,750	43,290	43,500	42,894	42,894								
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	36,020	35,920	36,390	33,990	31,337	31,211								
8	отопление	22,390	22,310	22,690	20,690	18,474	18,474								
9	вентиляция	1,730	1,730	1,760	1,600	1,486	1,486								
10	горячее водоснабжение	3,240	3,230	3,290	3,000	2,682	2,682								
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	29,070	30,930	31,390	31,070	32,202	32,202								
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	47,310	47,410	46,940	49,270	52,328	52,454								
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,27	63,27	63,27	63,27	63,67	63,67								
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,840	28,760	29,130	27,270	25,217	24,878								
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7	198,7								

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,137	0,140	0,127	0,114	0,114								
Котельная пос. Притомский - ООО «Сибэнерго» (Шоссе Притомское, 26)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,88	2,88	2,88	2,85	2,88	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	3,02	3,02	3,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,010	10,410	10,410	10,280	10,389	10,407	10,407	10,407	10,407	10,407	10,407	10,911	10,911	10,952
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,010	9,380	8,780	9,230	8,673	8,731	8,731	8,731	8,731	8,731	8,731	9,374	9,374	9,427
8	отопление	5,270	5,590	5,080	5,500	5,020	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,038	5,438	5,438	5,468
9	вентиляция	0,060	0,060	0,050	0,060	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
10	горячее водоснабжение	0,800	0,850	0,770	0,830	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,858	0,858	0,869
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	25,900	26,500	26,500	26,680	26,536	26,513	26,513	26,513	26,513	26,513	26,513	25,869	25,869	25,817
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,780	30,410	31,010	30,580	31,132	31,075	31,075	31,075	31,075	31,075	31,075	30,431	30,431	30,379
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,79	29,79	29,79	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,230	7,510	7,050	7,390	6,969	6,955	6,955	6,955	6,955	6,955	6,955	7,426	7,426	7,462
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,6	116,6	116,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,053	0,056	0,051	0,055	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,054	0,054	0,055
Котельная №19 - ООО «Сибэнерго» (пр-д Школьный, 1а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,250	0,220	0,280	0,224	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
8	отопление	0,230	0,220	0,190	0,250	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,860	0,860	0,860	0,860	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,670	0,680	0,710	0,650	0,704	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,230	0,220	0,190	0,240	0,194	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,161	0,154	0,133	0,175	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Котельная №72 - ООО «Сибэнерго» (ул. Фесковская, 99)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30					
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,060	0,070	0,080	0,080	0,080	0,077	0,077	0,077	0,077					
8	отопление	0,040	0,050	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059					
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
10	горячее водоснабжение	0,010	0,020	0,020	0,020	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,170	0,170	0,170	0,170	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,240	0,230	0,220	0,220	0,219	0,222	0,222	0,222	0,222					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15					

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,040	0,050	0,050	0,060	0,055	0,051	0,051	0,051	0,051					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,200	0,280	0,320	0,320	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308					
Котельная УПК - ООО «Сибэнерго» (проезд Томский, 11а корп. 1)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,280	0,280	0,280	0,280	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,280	0,310	0,320	0,290	0,308	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
8	отопление	0,240	0,270	0,280	0,250	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,690	0,690	0,690	0,690	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,720	0,690	0,680	0,700	0,690	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,62	0,62	0,62	0,62	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,240	0,260	0,270	0,250	0,260	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,188	0,211	0,218	0,195	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Котельная ОРК «Таргай» - ООО «Сибэнерго» (пос. Таргай)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,33	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,710	0,690	0,690	1,010	1,064	1,064	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,890	0,770	0,760	0,760	0,724	0,745	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
8	отопление	0,570	0,470	0,460	0,370	0,343	0,343	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,100	0,080	0,080	0,060	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,104	1,124	1,124	0,704	0,634	0,634	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,144	1,264	1,274	1,284	1,322	1,302	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,700	0,610	0,600	0,610	0,590	0,602	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,046	0,045	0,036	0,033	0,033	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Земнухова, 43)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,56	0,561	0,561	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,990	2,020	2,020	2,010	1,943	1,943	1,943	2,191	2,191	2,191	2,191	2,191	2,191	2,191
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,660	2,710	2,920	2,340	2,578	2,557	2,557	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
8	отопление	2,020	2,070	2,280	1,720	1,950	1,950	1,950	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,050	0,050	0,060	0,040	0,047	0,047	0,047	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,610	3,570	3,570	3,590	3,674	3,674	3,674	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,520	3,470	3,260	3,840	3,599	3,620	3,620	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,63	4,63	4,63	4,63	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,300	2,340	2,520	2,020	2,227	2,189	2,189	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,059	0,065	0,049	0,056	0,056	0,056	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (проезд Дагестанский, 14)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,596
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,580	2,580	2,580	2,560	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,634
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,620	2,260	2,200	2,390	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,623
8	отопление	1,010	1,620	1,560	1,750	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,823	1,949
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,040	0,070	0,070	0,070	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,078
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,600	3,600	3,600	3,620	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,638	3,519
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,130	4,490	4,550	4,360	4,282	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,283	4,127
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,07	5,07	5,07	5,07	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,390	1,930	1,880	2,040	2,104	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,219
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,055	0,088	0,085	0,095	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,106
Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэнерго» (ул. Пинская, 43а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,090	0,090	0,090	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,180	0,180	0,180	0,161	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
8	отопление	0,110	0,140	0,140	0,150	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,620	0,570	0,570	0,560	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,550	0,510	0,510	0,500	0,528	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,120	0,160	0,160	0,160	0,141	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,051	0,065	0,065	0,069	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Котельная пос. Листвяги - ООО «Сибэнерго» (ул. Суданская, 52)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,00	22,00	22,00	22,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,04	1,03	1,04	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,06	1,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,260	8,350	8,350	8,210	8,161	8,248	8,277	8,277	8,290	8,290	8,290	8,329	8,607	8,669
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,650	4,960	4,560	4,320	4,119	4,207	4,240	4,240	4,254	4,254	4,254	4,298	4,612	4,681

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8	отопление	2,110	2,290	2,060	1,920	1,797	1,884	1,913	1,913	1,923	1,923	1,923	1,952	2,157	2,203
9	вентиляция	0,030	0,030	0,030	0,030	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
10	горячее водоснабжение	1,450	1,570	1,410	1,320	1,251	1,251	1,251	1,251	1,254	1,254	1,254	1,264	1,337	1,353
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,570	3,490	3,490	3,660	3,719	3,621	3,588	3,588	3,574	3,574	3,574	3,530	3,216	3,147
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,250	7,940	8,340	8,600	8,795	8,707	8,674	8,674	8,660	8,660	8,660	8,616	8,302	8,233
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,47	7,47	7,47	7,47	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,820	2,980	2,770	2,640	2,524	2,577	2,606	2,606	2,616	2,616	2,616	2,646	2,855	2,902
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,3	101,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,035	0,038	0,035	0,032	0,030	0,031	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,035	0,035
Котельная №6 - ООО «Сибэнерго» (ул. 375 км, 34)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,09	0,09	0,09	0,09							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,810	0,820	0,820	0,620	0,606	0,606	0,606							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,550	0,640	0,560	0,370	0,377	0,377	0,377							
8	отопление	0,420	0,500	0,430	0,270	0,279	0,279	0,279							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,010	0,010	0,010	0,010							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,630	1,620	1,620	1,860	1,877	1,877	1,877							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,010	1,920	2,000	2,200	2,194	2,194	2,194							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,70	1,70	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,470	0,550	0,480	0,320	0,323	0,320	0,320							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,070	0,083	0,072	0,045	0,046	0,046	0,046							
Котельная №32 (БПОУ) - ООО «Сибэнерго» (ул. Садопарковая, 32)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10	0,10	0,10							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,710	1,760	2,560	2,420	2,420	2,420	2,420							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,900	0,870	1,620	1,620	1,719	1,722	1,722							
8	отопление	0,510	0,490	1,050	1,060	1,131	1,131	1,131							
9	вентиляция	0,040	0,040	0,090	0,090	0,099	0,099	0,099							
10	горячее водоснабжение	0,130	0,120	0,260	0,260	0,281	0,281	0,281							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,110	2,070	1,270	1,380	1,376	1,376	1,376							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,150	3,180	2,430	2,390	2,286	2,283	2,283							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,54	2,54	2,54	2,54	2,46	2,46	2,46							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,680	0,660	1,200	1,190	1,265	1,256	1,256							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,063	0,136	0,137	0,147	0,147	0,147							
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Кондомская, 10)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,480	0,484	0,499	0,499	0,499	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,100	0,440	0,700	0,700	0,594	0,612	0,612	0,612	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
8	отопление	0,050	0,360	0,590	0,600	0,497	0,510	0,510	0,510	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,000	0,030	0,060	0,060	0,048	0,050	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,990	0,990	0,990	1,000	1,523	1,506	1,506	1,506	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501	1,501
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,420	1,080	0,820	0,830	1,463	1,445	1,445	1,445	1,439	1,439	1,439	1,439	1,439	1,439
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	0,99	0,99	1,00	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,080	0,360	0,570	0,570	0,480	0,490	0,490	0,490	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,044	0,074	0,075	0,062	0,063	0,063	0,063	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ООО «Сибэнерго» (ул. Спортивная, 11а)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,070	1,080	1,080	1,100	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,360	0,540	0,760	1,080	0,713	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
8	отопление	0,330	0,500	0,700	1,000	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,040	0,050	0,070	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,950	0,940	0,940	0,930	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,670	1,490	1,270	0,960	1,321	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,54	1,54	1,54	1,54	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,300	0,440	0,630	0,890	0,582	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,135	0,188	0,268	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная проф. «Бунгурский» - ООО «Сибэнерго» (Профилакторий «Бунгурский»)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,400	0,400	0,400	0,400	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,670	0,670	0,410	0,440	0,504	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
8	отопление	0,270	0,270	0,060	0,080	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,060	0,060	0,010	0,020	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,630	0,630	0,630	0,640	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,960	0,940	0,871	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,73	0,73	0,73	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,540	0,540	0,350	0,370	0,418	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,023	0,033	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная «РТРС» - ООО «Сибэнерго» (ул. Черемнова, 82)															

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,330	0,330	0,330	0,330	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,200	0,143	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
8	отопление	0,240	0,240	0,240	0,170	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,100	1,100	1,100	1,180	1,232	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,220	0,220	0,160	0,115	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,257	0,188	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Котельная ОЦ «Голубь» - ООО «Сибэнерго» (д. Есаулка)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,220	0,220	0,340	0,340	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,190	0,690	0,690	0,142	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
8	отопление	0,090	0,130	0,500	0,500	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,030	0,050	0,180	0,180	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,140	1,140	1,020	1,020	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,240	1,190	0,690	0,690	1,236	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,13	1,13	1,13	1,13	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,090	0,130	0,450	0,450	0,096	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,091	0,136	0,515	0,515	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Котельная школы №1 - ООО «Сибэнерго» (ул. Пролетарская, 81)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,320	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,210	0,200	0,240	0,208	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
8	отопление	0,170	0,180	0,170	0,210	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,660	1,660	1,660	1,660	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,800	1,790	1,800	1,760	1,789	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791	1,791
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,69	1,69	1,69	1,69	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,160	0,170	0,160	0,190	0,169	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,176	0,185	0,176	0,213	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Котельная школы №23 - ООО «Сибэнерго» (ул. Редаково, 104)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,260	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,200	0,190	0,140	0,160	0,167	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
8	отопление	0,170	0,160	0,110	0,130	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,720	1,720	1,720	1,720	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,800	1,810	1,860	1,840	1,831	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,61	1,61	1,61	1,61	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,170	0,160	0,120	0,130	0,141	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,133	0,126	0,089	0,104	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Котельная школы №37 - ООО «Сибэнерго» (ул. Варшавская, 1)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,360	0,360	0,360	0,360	0,362	0,362	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,320	0,330	0,290	0,740	0,389	0,388	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
8	отопление	0,280	0,290	0,250	0,660	0,339	0,339	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,080	0,039	0,039	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,000	1,000	1,000	1,000	1,006	1,006	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,060	1,050	1,090	0,630	0,988	0,990	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,10	1,10	1,10	1,10	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,260	0,230	0,590	0,308	0,304	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,142	0,146	0,128	0,338	0,172	0,172	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Котельная школы №43 - ООО «Сибэнерго» (ул. Жасминная, 8)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,320	0,322	0,322	0,761							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,260	0,260	0,230	0,240	0,220	0,220	0,686							
8	отопление	0,220	0,220	0,200	0,210	0,187	0,187	0,193							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,010	0,010	0,013	0,013	0,446							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,660	1,660	1,660	1,660	1,656	1,656	1,190							

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,740	1,740	1,770	1,760	1,778	1,778	1,312							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,57	1,57	1,57	1,57	1,00	1,00	1,00							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,220	0,220	0,190	0,200	0,182	0,180	0,209							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,183	0,160	0,168	0,152	0,152	0,486							
Котельная интерната №66 (Монтажник) - ООО «Сибэнерго» (пос. Бунгур)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,240	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,300	0,300	0,120	0,110	0,194	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
8	отопление	0,150	0,150	0,010	0,000	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,040	0,040	0,000	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,650	1,650	1,650	1,650	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,700	1,700	1,880	1,890	1,805	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,230	0,230	0,100	0,090	0,154	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,065	0,003	0,000	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная школы №16 - ООО «Сибэнерго» (ул. Громовой, 61)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,250	0,250	0,250	0,250	0,249	0,249	0,249							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,210	0,150	0,180	0,190	0,194	0,194							
8	отопление	0,110	0,180	0,120	0,150	0,160	0,160	0,160							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,010	0,020	0,010	0,010	0,014	0,014	0,014							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,500	0,430	0,490	0,460	0,448	0,444	0,444							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,170	0,120	0,150	0,155	0,157	0,157							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,125	0,208	0,135	0,167	0,182	0,182	0,182							
Котельная детского сада №123 - ООО «Сибэнерго» (ул. Литейная, 82)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,030	0,030	0,030	0,030	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8	отопление	0,030	0,030	0,030	0,030	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,060	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,060	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,030	0,030	0,030	0,030	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Котельная ст. Полосухино - ООО «Сибэнерго» (ст. Полосухино)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,390	0,440	1,080	0,460	0,431	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
8	отопление	0,260	0,310	0,900	0,320	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,020	0,030	0,080	0,030	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,450	1,450	1,450	1,450	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,580	1,530	0,890	1,520	1,550	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,320	0,360	0,880	0,380	0,357	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,048	0,058	0,167	0,060	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Котельная «Кузнецкая крепость» - ООО «Сибэнерго» (ул. Водопадная, 19)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,090	0,080	0,080	0,110	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
8	отопление	0,080	0,070	0,070	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,110	0,110	0,110	0,110	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,190	0,200	0,200	0,160	0,165	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,080	0,070	0,070	0,100	0,099	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,034	0,034	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Котельная АО «Евразруда» - АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,09	2,09	2,09	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,730	41,730	41,730	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,470	35,470	35,470	29,750	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
8	отопление	33,380	33,380	33,380	28,000	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250	26,250
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,380	1,380	1,380	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450	8,450
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,730	9,730	9,730	15,450	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,210	31,210	31,210	26,180	24,640	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416	24,416
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,334	10,334	10,334	8,669	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО «РЖД» (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,900	0,640	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,770	0,770	0,770	0,550	0,513	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
8	отопление	0,730	0,730	0,730	0,510	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,040	0,040	0,040	0,310	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,220	0,220	0,220	0,440	0,474	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,680	0,680	0,680	0,480	0,451	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,553	0,386	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) - ОАО «РЖД» (ул. 375 км, 2А)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75							
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,16	0,17	0,17	0,17							
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,43	0,43	0,43	0,43							
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,230	10,230	10,230	8,530	8,529	8,529	8,529							
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,690	8,690	8,690	7,250	6,823	6,827	6,827							
8	отопление	8,180	8,180	8,180	6,820	6,397	6,397	6,397							
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,840	1,840	1,840	3,630	3,625	3,625	3,625							
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,890	3,890	3,890	5,340	5,761	5,757	5,757							
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,34	8,34	8,34	8,34	8,33	8,33	8,33							
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,650	7,650	7,650	6,380	6,005	5,953	5,953							
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7							
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,217	2,217	2,217	1,848	1,734	1,734	1,734							
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ОАО «РЖД» (пос. Абагур-Лесной)															

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,920	0,920	0,920	0,980	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,780	0,780	0,780	0,590	0,785	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
8	отопление	0,730	0,730	0,730	0,540	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,100	0,100	0,100	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,280	0,280	0,280	0,480	0,276	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,53	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,690	0,690	0,690	0,520	0,691	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,272	0,201	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино - ОАО «РЖД» (ул. Стальского, 9)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,300	2,300	2,300	2,040	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039	2,039
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,950	1,950	1,950	1,730	1,631	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
8	отопление	1,840	1,840	1,840	1,630	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,290	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,480	0,480	0,480	0,700	0,800	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,720	1,720	1,720	1,530	1,435	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,773	0,685	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Котельная ООО ТК «Садовая» - ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,650	4,650	4,650	4,650	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646	4,646
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,950	3,950	3,950	3,720	3,717	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714	3,714
8	отопление	3,720	3,720	3,720	3,480	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,890	2,890	2,890	3,120	3,123	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,480	3,480	3,480	3,270	3,271	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239	3,239
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,182	0,182	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
8	отопление	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890	9,890
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912	9,912
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:						7,40	7,40	17,40	17,40	17,40	25,00	25,00	25,00	25,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции						7,40	7,40	17,40	17,40	17,40	25,00	25,00	25,00	25,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,17	0,17	0,41	0,41	0,41	0,59	0,59	0,59	0,59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,14	0,26	0,26	0,26	0,32	0,32	0,32	0,59	0,59
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						1,439	2,644	2,644	2,644	3,230	3,230	3,230	5,897	5,897
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						1,583	2,908	2,908	2,908	3,553	3,553	3,553	6,487	6,487
8	отопление						1,023	1,880	1,880	1,880	2,437	2,437	2,437	4,333	4,333
9	вентиляция						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение						0,416	0,764	0,764	0,764	0,793	0,793	0,793	1,564	1,564
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						5,642	4,317	14,081	14,081	13,436	20,857	20,857	17,923	17,923
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						5,642	4,317	14,081	14,081	13,436	20,857	20,857	17,923	17,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						1,018	1,870	1,870	1,870	2,407	2,407	2,407	4,293	4,293
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						0,2	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	1,2	1,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						6,422	6,421	6,421	6,421	4,361	4,361	4,361	5,101	5,101

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

подавляющее большинство потребителей от существующих источников теплоснабжения расположено в пределах МО ГО «Город Новокузнецк». Исключение составляют системы теплоснабжения, образованные на базе отдельных котельных эксплуатационной ответственности ООО «Сибэнерго». Перечень котельных, находящихся за пределами муниципального образования, представлен в таблице ниже.

Таблица 2.9 – Реестр котельных ООО «Сибэнерго», расположенных за пределами муниципального образования

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес
14	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай
23	Котельная проф. «Бунгурский»	Профилакторий «Бунгурский»
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	д. Есауловка
30	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	пос. Бунгур

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения на 2025 г., равно как и в предыдущих версиях, рассматривались все котельные ООО «Сибэнерго», т.к. организация ведет регулируемую деятельность в целом, без разделения на муниципальные образования.

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

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2009 №212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных

затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

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

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к системе централизованного теплоснабжения, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта. При этом в качестве расчетного периода используется полезный

Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Таблица 3.1 содержит существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка.

Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	966,42	917,95	921,49	896,17	953,40	952,87	953,28	952,50	952,64	951,60	950,48	949,57	948,93	949,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68	762,15	762,56	761,78	761,92	760,88	759,76	758,85	758,21	758,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	79,01	92,60	92,91	92,83	93,48	95,05	95,44	96,72	96,82	96,82	97,02	97,48	98,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,73	156,77	118,81	107,60	118,12	116,94	115,77	114,61	113,47	112,33	111,21	110,10	109,00	107,91
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	561,11	527,61	555,52	541,11	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69	906,02	921,25	924,98	937,42	938,38	938,38	940,34	944,78	957,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 546,60	1 547,13	1 546,72	1 547,50	1 547,36	1 548,40	1 549,52	1 550,43	1 551,07	1 550,83
Доля резерва	%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	62,0%	62,0%	62,0%	62,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8 016,00	8 016,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 336,93	1 149,68	1 406,33	1 396,43	1 464,58	1 468,38	1 469,04	1 476,04	1 483,54	1 492,97	1 500,47	1 505,81	1 508,34	1 512,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 335,82	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 467,28	1 467,94	1 474,94	1 482,44	1 491,87	1 499,37	1 504,71	1 507,24	1 510,90
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	697,66	584,42	691,85	646,95	689,04	693,73	695,25	703,11	711,46	721,73	730,06	736,23	739,57	744,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	67,30	58,03	74,04	79,15	87,53	86,66	85,79	84,93	84,08	83,24	82,41	81,58	80,77	79,96
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	570,86	506,13	639,35	669,23	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 278,24	1 279,70	1 170,85	1 188,14	1 191,15	1 200,76	1 203,38	1 216,86	1 231,19	1 248,96	1 263,48	1 274,47	1 280,35	1 288,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 001,77	1 190,00	934,57	944,47	876,32	872,52	871,86	864,86	857,36	847,93	840,43	835,09	832,56	828,90
Доля резерва	%	42,8%	50,9%	39,9%	40,3%	37,4%	37,3%	37,2%	36,9%	36,6%	36,2%	35,9%	35,7%	35,6%	35,4%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	991,99	935,29	887,44	763,58	746,23	744,74	747,08	748,04	745,94	744,34	742,93	741,12	739,34	738,65
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32	417,82	420,17	421,13	419,03	417,43	416,01	414,21	412,42	411,74
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	21,96	22,65	21,96	21,96	21,96	22,49	26,84	29,78	29,64	29,98	30,49	30,59	30,69	31,87
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	294,61	116,79	233,09	220,47	202,27	200,25	198,25	196,26	194,30	192,36	190,43	188,53	186,64	184,78
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	221,36	341,79	178,34	194,23	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30	359,73	429,29	476,38	474,18	479,66	487,77	489,35	491,00	509,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	258,01	314,71	362,56	136,42	153,77	155,26	152,92	151,96	154,06	155,66	157,07	158,88	160,66	161,35
Доля резерва	%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	17,3%	17,0%	16,9%	17,1%	17,3%	17,5%	17,7%	17,9%	17,9%
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	9	9	7	7	7	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	4 003,00	4 003,00	3 403,00	3 403,00	3 403,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	81,39	63,30	66,66	63,08	65,18	65,07	59,37	59,25	59,14	26,43	26,56	26,72	26,76	26,80

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	74,51	56,42	59,78	56,20	58,30	58,19	53,94	53,82	53,71	22,29	22,42	22,59	22,63	22,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,49	6,35	7,97	7,62	7,62	7,66	6,65	6,65	6,66	3,85	4,01	4,21	4,29	4,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	29,16	12,95	12,96	12,15	14,07	13,92	10,68	10,56	10,44	2,01	1,97	1,93	1,90	1,86
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	38,86	37,12	38,85	36,43	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	140,28	141,11	143,29	142,75	142,79	144,24	102,13	102,16	102,50	105,74	110,38	115,84	118,05	120,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	69,11	87,20	83,84	87,42	85,32	85,43	71,13	71,25	71,36	59,07	58,94	58,78	58,74	58,70
Доля резерва	%	45,9%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	56,8%	54,5%	54,6%	54,7%	69,1%	68,9%	68,7%	68,7%	68,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»															
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	14	14	14	14	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00	1 286,00	1 286,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,87	40,59	36,22	35,81	33,59	33,52	33,54	30,37	30,27	30,17	30,40	30,48	30,45	30,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	33,70	31,42	27,04	26,63	26,38	26,32	26,34	25,42	25,33	25,23	25,45	25,53	25,50	25,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,82	4,77	4,03	4,08	4,12	4,23	4,02	4,03	4,06	4,38	4,56	4,61	4,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	10,45	11,14	7,68	8,98	9,11	9,01	8,91	8,79	8,69	8,59	8,50	8,40	8,31	8,16
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	18,42	15,46	14,59	13,63	13,20	13,20	13,20	12,61	12,61	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,30	31,02	31,32	31,92	31,98	32,46	34,35	30,77	30,82	31,04	33,75	34,95	35,45	35,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	105,85	108,81	110,98	111,34	63,57	63,65	63,70	56,72	56,82	56,88	56,66	56,57	56,60	56,65
Доля резерва	%	72,1%	74,1%	75,6%	75,8%	65,7%	65,8%	65,8%	65,4%	65,5%	65,5%	65,3%	65,2%	65,2%	65,3%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»															
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	3,50	3,48	3,45	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	2,39	2,37	2,34	0,83	0,82	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70	6,70	6,70	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	23,64	20,44	20,46	20,49	3,14	3,15	3,15	3,16	3,17	3,18	3,19
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,5%	85,6%	70,7%	70,9%	71,1%	71,2%	71,4%	71,6%	71,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,00	5,73	5,00	4,72	3,98	3,33	3,23	2,71	2,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	94,9%	90,6%	79,2%	74,8%	63,0%	52,7%	51,1%	42,9%	33,3%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка															
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 018,46	5 998,46	5 968,96	5 968,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96
Количество баков-аккумуляторов	ед.	37	37	39	39	43	43	41	38	38	36	36	36	36	36

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	41 748,00	41 748,00	41 764,00	41 764,00	39 439,00	39 439,00	38 839,00	38 689,00	38 689,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 430,43	3 117,64	3 321,02	3 157,96	3 273,26	3 275,17	3 273,14	3 275,60	3 281,21	3 255,93	3 261,88	3 264,85	3 265,47	3 269,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 804,15	2 491,37	2 694,76	2 658,83	2 739,94	2 741,85	2 741,27	2 746,49	2 752,10	2 728,11	2 734,06	2 737,03	2 737,65	2 741,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	823,63	705,92	819,88	774,21	822,92	829,19	836,00	847,57	857,36	866,03	876,00	882,95	887,51	895,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	569,90	357,33	448,23	429,99	433,49	429,13	421,74	415,98	411,80	399,34	395,32	391,34	387,40	383,44
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1 410,62	1 428,11	1 426,65	1 454,63	1 483,53	1 483,53	1 483,53	1 482,94	1 482,94	1 462,73	1 462,73	1 462,73	1 462,73	1 462,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 831,02	2 787,18	2 691,32	2 672,68	2 678,51	2 707,37	2 756,72	2 820,34	2 847,51	2 881,17	2 916,32	2 938,32	2 957,18	3 003,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 991,96	3 306,40	3 094,10	2 907,11	2 746,02	2 750,45	2 732,54	2 700,43	2 694,82	2 675,06	2 669,11	2 666,14	2 665,52	2 661,72
Доля резерва	%	46,7%	51,6%	48,2%	47,9%	45,7%	45,7%	45,6%	45,2%	45,1%	45,2%	45,1%	45,0%	45,0%	44,9%

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

Сводные существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по зонам деятельности ЕТО г. Новокузнецка представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения от источников в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,55	154,56	154,56	154,56	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68	762,15	762,56	761,78	761,92	760,88	759,76	758,85	758,21	758,45
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69	906,02	921,25	924,98	937,42	938,38	938,38	940,34	944,78	957,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 177,21	1 106,92	1 112,05	1 075,34	1 105,89	1 105,12	1 105,70	1 104,58	1 104,78	1 103,28	1 101,65	1 100,33	1 099,40	1 099,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 072,65	2 126,61	2 129,52	2 168,67	2 103,08	2 110,18	2 124,82	2 129,67	2 141,92	2 144,38	2 146,00	2 149,28	2 154,66	2 167,18
Доля резерва, %	%	82,9%	85,1%	85,2%	86,7%	84,1%	84,4%	85,0%	85,2%	85,7%	85,8%	85,8%	86,0%	86,2%	86,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Собственные нужды источников	т/ч	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 335,82	1 149,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 467,28	1 467,94	1 474,94	1 482,44	1 491,87	1 499,37	1 504,71	1 507,24	1 510,90
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 278,24	1 279,70	1 170,85	1 188,14	1 191,15	1 200,76	1 203,38	1 216,86	1 231,19	1 248,96	1 263,48	1 274,47	1 280,35	1 288,01
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 936,94	1 666,90	2 037,58	2 023,23	2 122,04	2 127,56	2 128,52	2 138,67	2 149,54	2 163,21	2 174,08	2 181,83	2 185,50	2 190,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 678,89	1 948,14	1 473,07	1 504,72	1 408,91	1 413,00	1 414,66	1 417,99	1 421,45	1 425,55	1 429,20	1 432,44	1 434,65	1 437,01
Доля резерва, %	%	71,8%	83,3%	62,9%	64,3%	60,2%	60,4%	60,4%	60,6%	60,7%	60,9%	61,1%	61,2%	61,3%	61,4%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32	417,82	420,17	421,13	419,03	417,43	416,01	414,21	412,42	411,74
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30	359,73	429,29	476,38	474,18	479,66	487,77	489,35	491,00	509,90
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	780,00	697,78	628,42	633,16	608,01	605,84	609,24	610,64	607,59	605,27	603,22	600,60	598,01	597,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	420,92	472,62	544,47	289,62	316,38	326,97	393,13	438,83	439,67	447,48	457,64	461,84	466,07	485,96
Доля резерва, %	%	33,7%	37,8%	43,6%	32,2%	35,2%	36,3%	43,7%	48,8%	48,9%	49,7%	50,8%	51,3%	51,8%	54,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Собственные нужды источников	т/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	5,43	5,43	5,43	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	74,51	56,42	60,58	57,09	59,15	59,05	54,81	54,69	54,59	23,19	23,33	23,50	23,55	23,60
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	140,28	141,11	143,29	142,75	142,79	144,24	102,13	102,16	102,50	105,74	110,38	115,84	118,05	120,22
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	108,04	81,81	87,84	82,78	85,77	85,62	79,47	79,31	79,16	33,62	33,82	34,07	34,14	34,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	175,86	202,91	199,06	203,59	200,64	202,24	147,73	147,92	148,41	153,48	157,92	163,14	165,27	167,37
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»															
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80
Собственные нужды источников	т/ч	9,17	9,17	9,17	9,17	7,20	7,20	7,20	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	33,99	31,49	27,04	26,64	26,81	26,76	26,78	25,86	25,77	25,68	25,90	25,99	25,96	25,85

Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	30,30	31,02	31,32	31,92	31,98	32,46	34,35	30,77	30,82	31,04	33,75	34,95	35,45	35,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	49,29	45,65	39,22	38,63	38,88	38,80	38,82	37,50	37,37	37,23	37,56	37,69	37,64	37,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	120,57	125,43	129,10	130,21	82,01	82,30	83,00	74,79	74,96	75,30	77,68	78,75	79,29	79,72
Доля резерва, %	%	82,1%	85,4%	87,9%	88,7%	84,7%	85,0%	85,7%	86,2%	86,4%	86,7%	89,5%	90,7%	91,3%	91,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,51	11,51	0,00	0,00	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»															
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70	6,70	6,70	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	4,35	4,32	4,28	1,89	1,88	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,30	30,30	30,30	29,32	25,79	25,82	25,86	6,33	6,34	6,35	6,36	6,37	6,38	6,40
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	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
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	0,47	0,86	1,91	2,31	3,39	4,33	4,48	5,23	6,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	8,43	10,19	14,94	16,76	21,65	25,89	26,55	29,97	33,91
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка															
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 018,46	5 998,46	5 968,96	5 968,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96
Собственные нужды источников	т/ч	626,27	626,27	626,26	499,13	533,32	533,32	531,87	529,11	529,11	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2 804,45	2 492,44	2 695,57	2 659,73	2 741,22	2 743,14	2 742,58	2 747,81	2 753,43	2 729,45	2 735,42	2 738,40	2 739,03	2 742,78
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 831,02	2 787,18	2 691,32	2 672,68	2 678,51	2 707,37	2 756,72	2 820,34	2 847,51	2 881,17	2 916,32	2 938,32	2 957,18	3 003,85
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4 066,45	3 614,04	3 908,57	3 856,61	3 974,77	3 977,56	3 976,74	3 984,33	3 992,47	3 957,71	3 966,35	3 970,68	3 971,60	3 977,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4 499,19	4 906,02	4 505,51	4 326,13	4 136,81	4 168,94	4 199,39	4 230,47	4 249,50	4 274,18	4 300,69	4 318,36	4 336,29	4 377,55
Доля резерва, %	%	70,2%	76,5%	70,2%	71,3%	68,8%	69,3%	70,0%	70,9%	71,2%	72,2%	72,6%	72,9%	73,2%	73,9%

Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Согласно п. 59 Требований к схемам теплоснабжения в связи с отсутствием изменений относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения основания для пересмотра вариантов перспективного развития систем теплоснабжения отсутствуют.

Таким образом, при текущей актуализации схемы теплоснабжения сохранены варианты развития систем теплоснабжения, рассмотренные в утвержденной схеме теплоснабжения. Дополнительные сценарии отсутствуют.

Разработанные варианты развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка направлены на повышение эффективности систем теплоснабжения (сокращение расхода топлива и эксплуатационных затрат) и улучшение экологической обстановки в городе.

Улучшение состояние воздушного бассейна является приоритетным направлением развития инженерной инфраструктуры г. Новокузнецка.

Сокращение количества морально и физически устаревших котельных, преимущественно угольных котельных малой мощности, посредством переключения их зон теплоснабжения на более эффективные источники, в том числе источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, является эффективным средством снижения затрат на выработку тепловой энергии и сдерживания роста тарифов.

1. Оптимизация зоны теплоснабжения Центральной ТЭЦ и котельных малой мощности:

В утверждённой схеме теплоснабжения принят и реализуется в настоящее время вариант, предусматривающий переключение на ЦТЭЦ зон теплоснабжения Куйбышевской центральной котельной, котельной №6, котельной № 32, котельной школы №43, котельной Садопарковая (переключена в 2021 г. на котельную №32), котельной Локомотивного депо, ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), котельная НКХП (переключена в 2021 году на ЦТЭЦ).

Указанные переключения обеспечивают как повышение эффективности системы теплоснабжения (удельные затраты на выработку тепловой энергии на переключаемых котельных существенно выше удельных затрат на ЦТЭЦ), так и улучшение экологических показателей. Перевод нагрузок мелких угольных котельных, находящихся в непосредственной

близости от потребителей, на работающую на газе ТЭЦ окажет значительное влияние на состояние воздушного бассейна города, улучшение которого является приоритетным направлением развития инженерной инфраструктуры г. Новокузнецка.

Повышение эффективности теплоснабжения потребителей при реализуемом переключении указанных зон, соответствующем ранее разработанному варианту, подтверждено технико-экономическими расчетами, представленными в актуализированной на 2021 г. Схеме теплоснабжения.

2. Оптимизация зоны теплоснабжения Кузнецкой ТЭЦ:

В рамках предыдущей актуализации были рассмотрены 3 варианта развития зон теплоснабжения КТЭЦ, Байдаевской центральной котельной (БЦК), Зыряновской районной котельной (ЗРК) и Абашевской районной котельной (АРК):

Вариант 2.1. предусматривал сохранение существующих зон теплоснабжения без изменений;

Вариант 2.2. предусматривал переключение зон теплоснабжения БЦК, ЗРК, АРК на КТЭЦ;

Вариант 2.3. предусматривал переключение зон теплоснабжения БЦК и ЗРК на КТЭЦ и сохранение зоны теплоснабжения АРК без изменений.

Поскольку **соглашения между ЕТО о выборе одного из вариантов подключения Абашевской районной, Байдаевской центральной и Зыряновской районной котельных к Кузнецкой ТЭЦ заключено не было**, в части группы вариантов 2 – предусматривается вариант №2.1 (без переключения на источник комбинированной выработки).

Описание вариантов развития зон теплоснабжения КТЭЦ, разработанных в предыдущей актуализации, приведено справочно.

3. Замещение Кузнецкой ТЭЦ, Байдаевской и Зыряновской котельных от ТУ ГРЭС

В рамках предыдущей актуализации по заданию администрации города Новокузнецка была выполнена предварительная оценка затрат на реализацию мероприятий по переключению зон теплоснабжения Кузнецкой ТЭЦ, Абашевской, Байдаевской и Зыряновской котельных на Томь-Усинскую ГРЭС (ТУ ГРЭС), стоимости транспорта ТЭ и целесообразности реализации данного переключения.

Поскольку **соглашения между ЕТО о выборе одного из вариантов подключения Абашевской районной, Байдаевской центральной и Зыряновской районной котельных к Томь-Усинской ГРЭС заключено не было**, в данной группе вариантов предусматривается

консервативный вариант без переключения на источник комбинированной выработки.

4. Оптимизация зон теплоснабжения Абашевской районной, Байдаевской центральной и Зыряновской районной котельных:

При актуализации на 2021 г. по заданию администрации города Новокузнецка была выполнена оценка целесообразности реализации переключения зоны теплоснабжения Абашевской районной котельной и Байдаевской центральной котельной на Зыряновскую районную котельную:

Вариант 3.1 предусматривал сохранение существующих зон теплоснабжения без изменений;

Вариант 3.2. предусматривал переключение зон теплоснабжения АРК и БЦК на ЗРК;

Вариант 3.3 предусматривал переключение зоны теплоснабжения БЦК на ЗРК и сохранение зоны теплоснабжения АРК без изменений.

Расчётами было подтверждено, что наибольший экономический эффект ожидается при реализации варианта 3.2. Однако при актуализации отражена нецелесообразность такого решения, ввиду отсутствия достаточного резерва тепловой мощности на ЗРК. Ввиду чего принимается умеренно-консервативный вариант 3.3.

ЗРК. Эксплуатационный режим

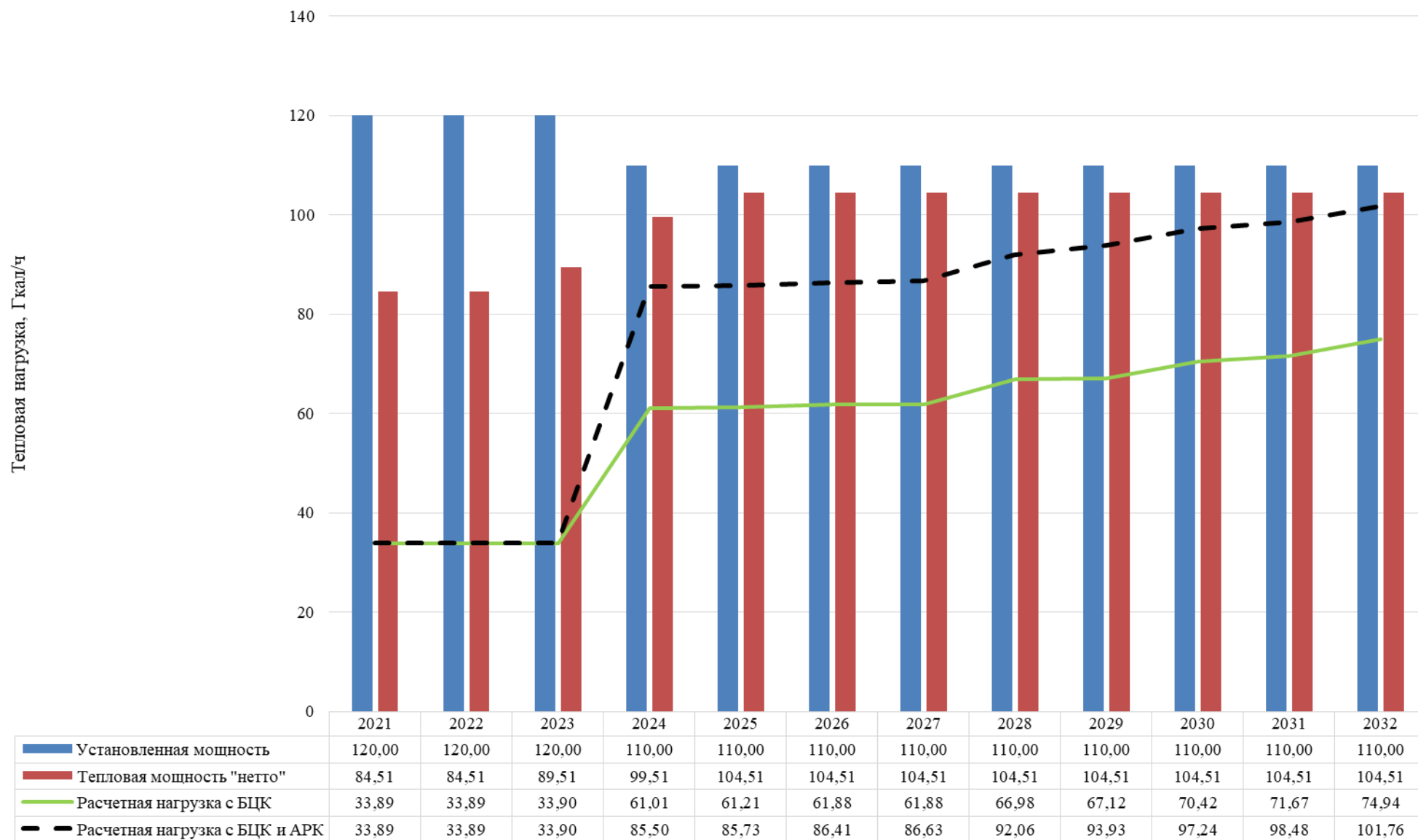


Рисунок 4.1 – Баланс тепловой мощности по ЗРК в эксплуатационном режиме

ЗРК. Аварийный режим

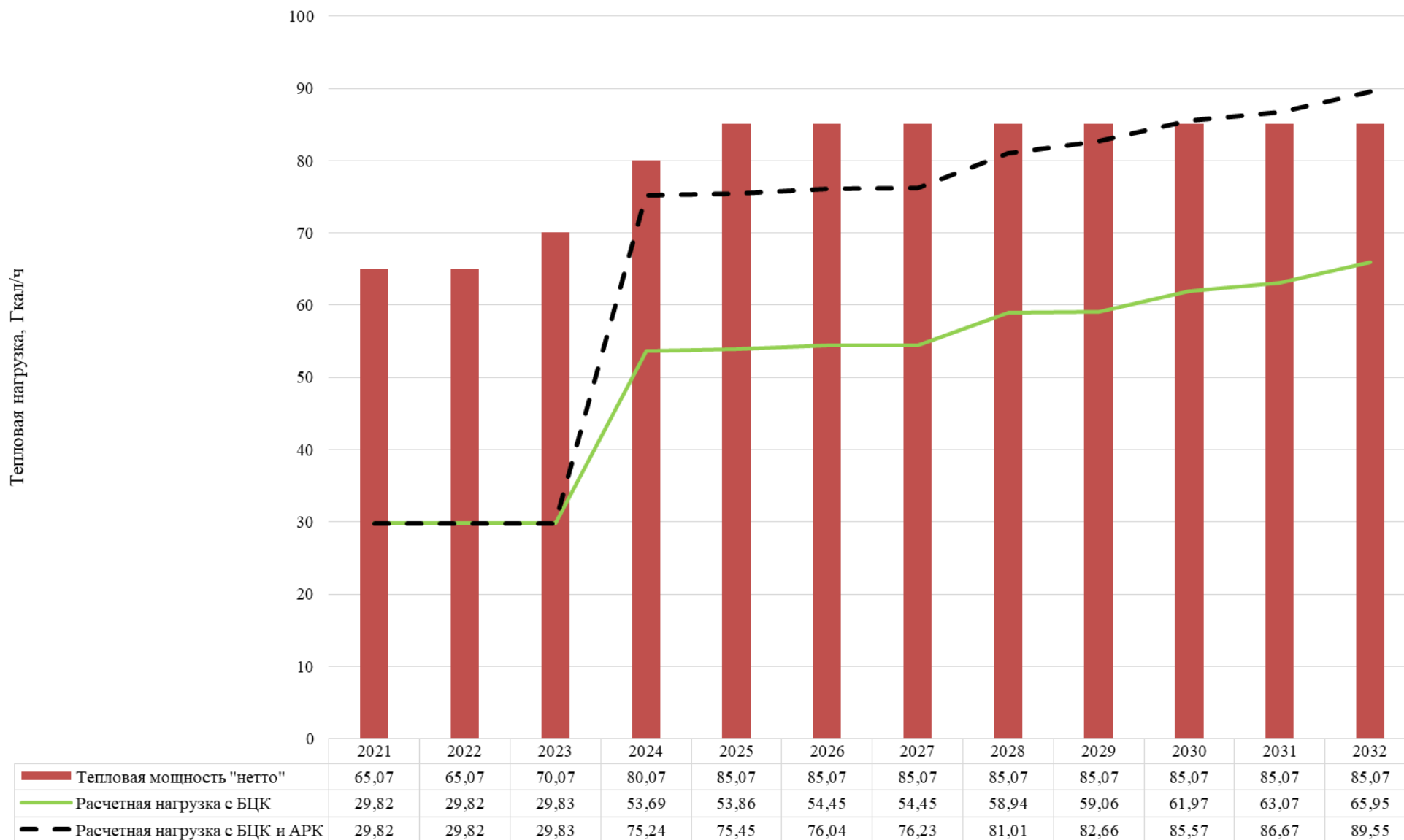


Рисунок 4.2 – Баланс тепловой мощности по ЗРК в аварийном режиме

5. Оптимизация зон теплоснабжения малых котельных малой мощности.

В рамках предыдущей актуализации были рассмотрены переключения зон теплоснабжения между источниками:

- Переключение зоны теплоснабжения котельной № 3 п. Абагур-Лесной на котельную № 2 п. Абагур-Лесной;
- Переключение зоны теплоснабжения котельной школа №16 на котельную № 1 п. Абагур-Лесной;
- Переключение зоны теплоснабжения котельной №72 на ЗРК (от тепловых сетей БЦК после переключения ее на ЗРК).

Необходимость реализации мероприятий обоснована износом оборудования и нерентабельностью функционирования выводимых из эксплуатации источников. В утвержденной схеме теплоснабжения принято решение о целесообразности реализации перечисленных выше переключений. Основания для пересмотра принятого решения отсутствуют.

В целом предложенные для реализации мероприятия по переключению котельных существенно снижают стоимость тепловой энергии, снижают расход топлива и уменьшают негативное воздействие на окружающую среду.

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

Выбор приоритетного варианта развития систем теплоснабжения основывается на результатах сравнительного анализа следующих критериев:

- 1) Наименьшие капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них;
- 2) Наиболее благоприятные ценовые последствия для потребителей тепловой энергии;
- 3) Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения потребителей на расчетный период Схемы.

Согласно п. 59 Требований к схемам теплоснабжения в связи с отсутствием изменений относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения основания для пересмотра и повторного технико-экономического сравнения вариантов перспективного развития систем

теплоснабжения отсутствуют.

В зоне Центральной ТЭЦ рекомендован вариант 1.1.

В зоне Кузнецкой ТЭЦ рекомендован консервативный вариант 2.1.

В зоне Абашевской районной, Байдаевской центральной и Зыряновской районной котельных – рекомендован умеренно-консервативный вариант 3.3.

В зоне котельных малой мощности – переключение зоны теплоснабжения котельной № 3 п. Абагур-Лесной на котельную № 2 п. Абагур-Лесной; школы №16 на котельную № 1 п. Абагур-Лесной; зоны теплоснабжения котельной №72 на БЦК.

В отношении вопросов теплоснабжения новых потребителей Новоильинского района – вопрос не рассматривается ввиду маловероятности строительства дополнительных площадок. А в случае строительства – теплоснабжение от новых котельных, ввиду нецелесообразности покрытия новых потребностей от РОУ ЗСТЭЦ.

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

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

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения, строительство новых источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не планируется. Это связано с отсутствием в планах по развитию города массовой застройки с высокой плотностью тепловых нагрузок.

До конца расчетного срока схемы теплоснабжения с большой долей вероятности будет осваиваться 7 микрорайон Новоильинского района и уплотнительная застройка в границах существующих кварталов. Для теплоснабжения этих территорий предусматривается строительство новой котельной, установленной тепловой мощностью 25 Гкал/ч. (строительство котельной предусмотрено с поэтапным вводом мощностей 7,4 Гкал/ч в 2024 г., 10 Гкал/ч в 2026 г. и 7,6 Гкал/ч в 2029 г.).

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

В связи с невозможностью газификации котельной №3 Абагур-Лесной в обозримой перспективе, при актуализации на 2025 г. сохраняются решения утвержденной схемы теплоснабжения по переключению данной котельной на котельную №2 Абагур-Лесной в 2032 году.

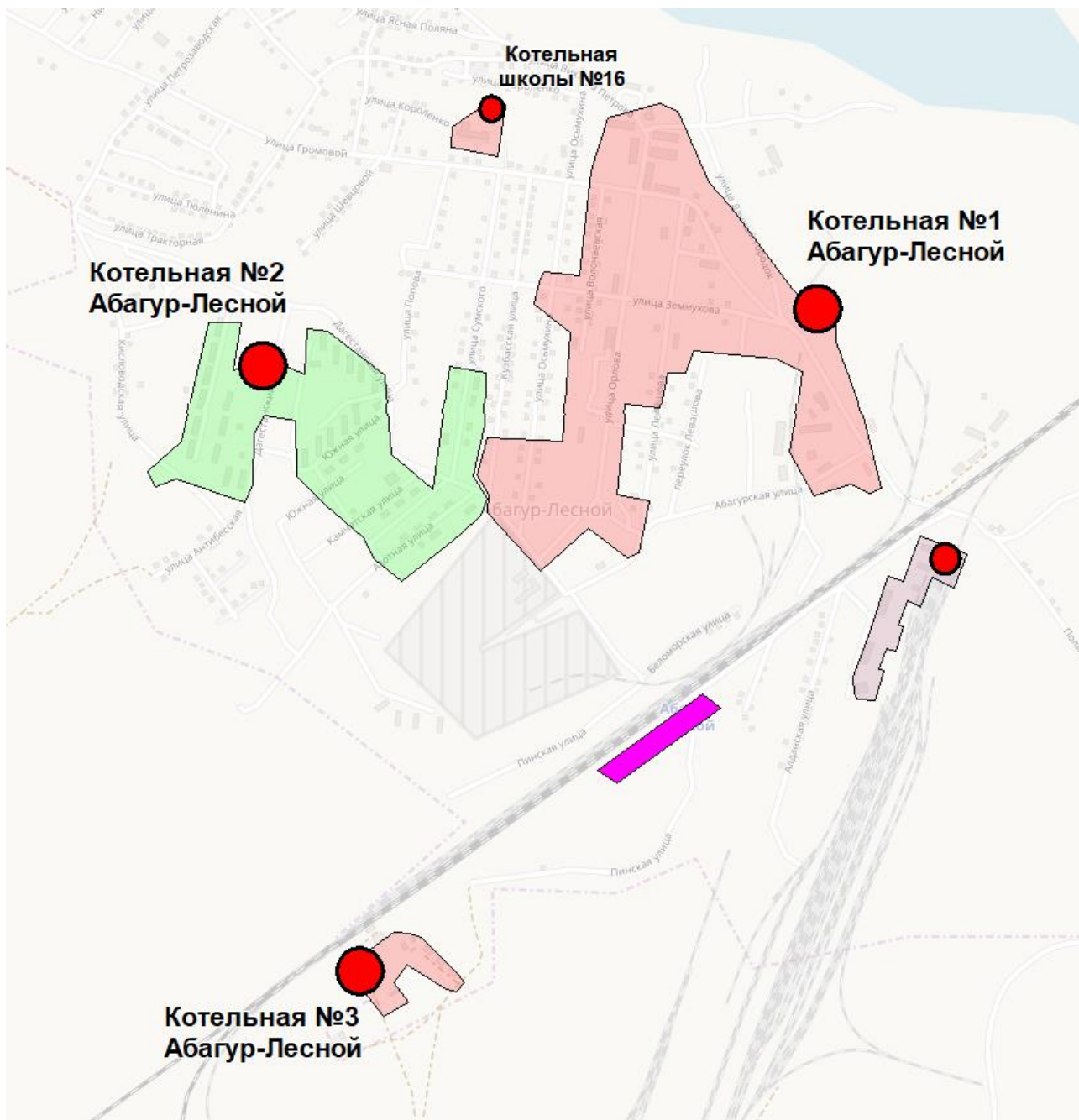


Рисунок 5.1 - Зоны теплоснабжения котельных №№1-3 Абагур-Лесной и школы №16 существующее положение

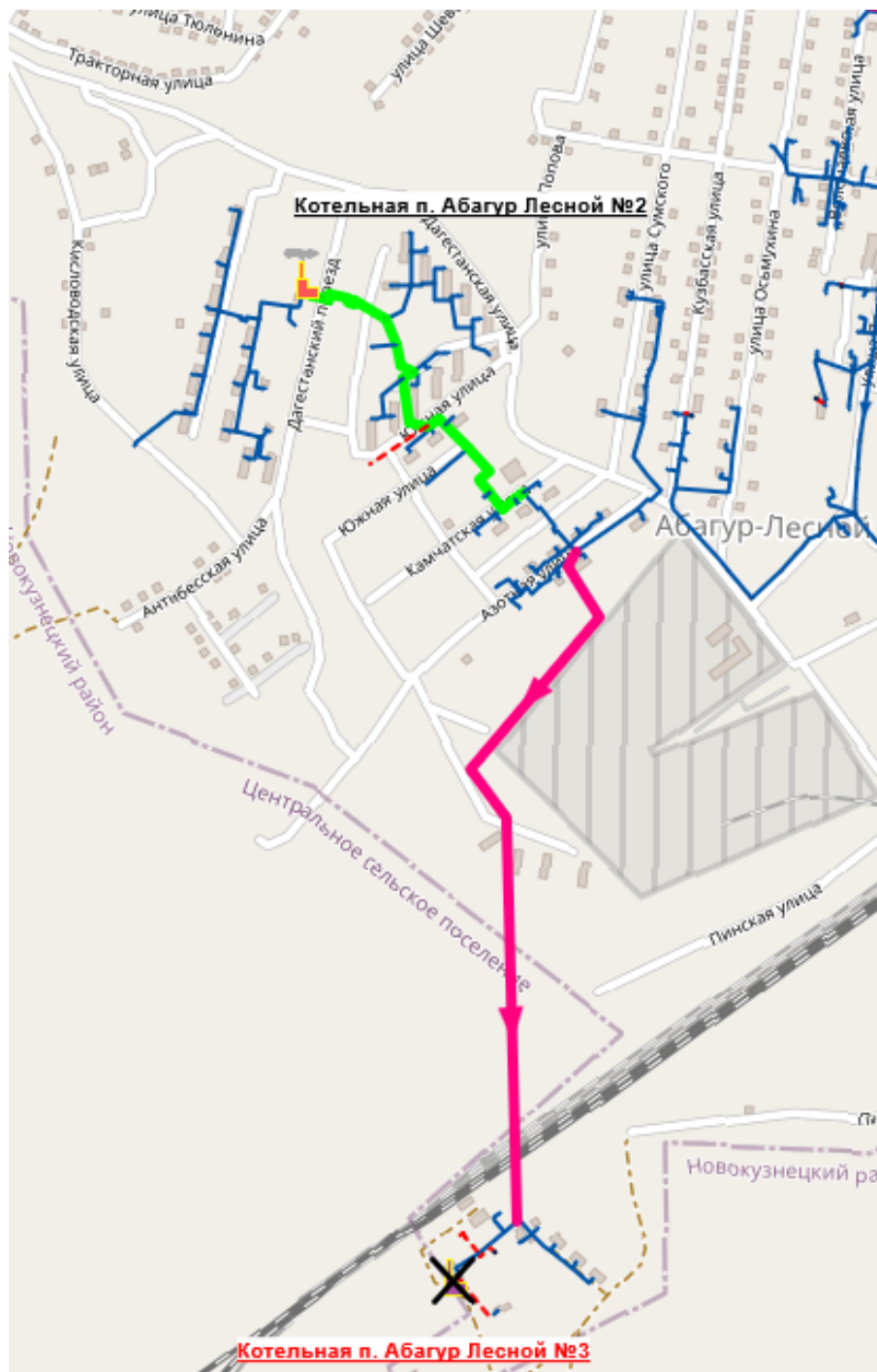


Рисунок 5.2 - Переключение котельной п. Абагур-Лесной №3 на п. Абагур-Лесной №2. Перспектива

В настоящей актуализации также сохраняется мероприятие, предусмотренное предыдущей актуализацией Схемы теплоснабжения, предусматривающее закрытие котельной школы №16 в связи с малым количеством абонентов (1 абонент - школа, двухэтажное здание) и переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №1 в 2026 году. Для реализации мероприятия реконструкция котельной Абагур-Лесной №1 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

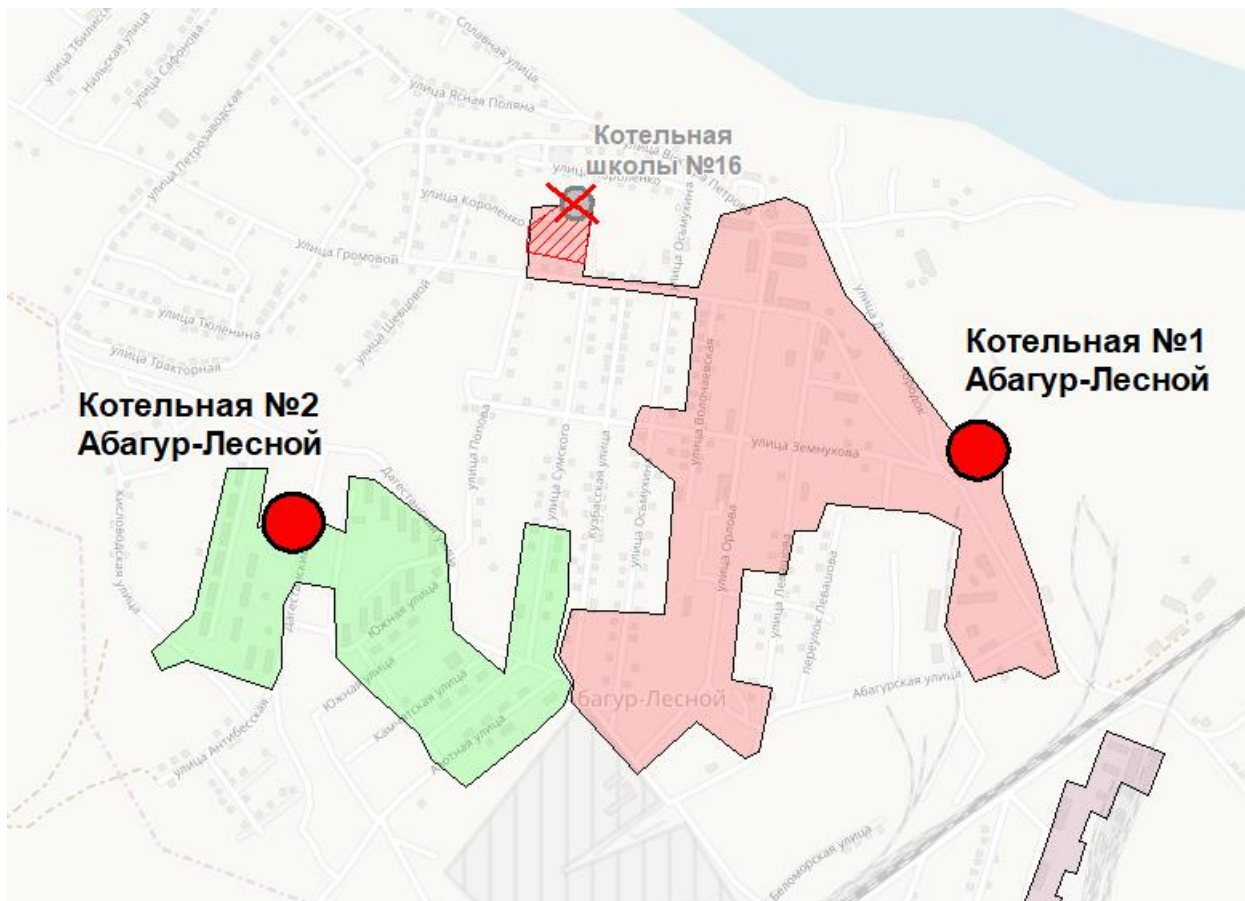


Рисунок 5.3 - Зоны теплоснабжения котельных №№1, 2 Абагур-Лесной перспектива

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

Энергосистема Кемеровской области является в настоящее время профицитной по электрической мощности и будет оставаться таковой в среднесрочной перспективе. Положительное сальдо перетоков связано с тем, что в соседних энергосистемах расположены крупнейшие электростанции, например, такие как Саяно-Шушенская ГЭС.

В долгосрочной перспективе изменения в балансе электрической энергии и мощности могут быть связаны как с приростом электропотребления промышленностью и жилищно-коммунальным хозяйством Кемеровской области, так и выводом наиболее неэффективного оборудования на электростанциях Кемеровской области и связанных узлов энергосистемы. Однако для такого сценария в настоящее время отсутствуют предпосылки, в связи с чем в рамках Схемы принимается среднесрочный тренд заложенный в СиПР Кемеровской области.

В условиях профицита электроэнергии в регионе и наличия неэффективного оборудования Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция источников

комбинированной выработки тепловой электрической и тепловой энергии, направленная на снижение электрической мощности.

Вывод устаревшего оборудования позволит сократить затраты собственника на его содержание и обслуживание и перенести высвободившиеся средства на модернизацию оставшегося оборудования на источниках и в тепловых сетях.

Ниже рассмотрены мероприятия по реконструкции каждой ТЭЦ.

5.3.1. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Кузнецкой ТЭЦ

С 2022 г. оборудование Кузнецкой ТЭЦ отобрано на КОМ, ранее источник функционировал в вынужденном режиме.

Турбинное оборудование КТЭЦ, кроме турбины Т-20-90 ст.№11, имеет год достижения паркового ресурса от 2033 до 2048 гг., т.е. могут работать продолжительное время, в т.ч. и в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения.

Паровые турбины ст. №№ 3,4,6,9,12,13 КТЭЦ имеют наработку от 105 тыс. ч до 193 тыс. ч и эксплуатируются в рамках паркового ресурса, назначенного заводом-изготовителем. Ожидаемый срок достижения паркового ресурса данных турбин приходится на период 2033–2048 гг., т.е. за горизонтом настоящей Схемы теплоснабжения.

Турбина Т-20-90 ст.№11, имеет наработку порядка 442 тыс. и эксплуатируется в рамках назначенного ресурса (461 тыс. ч). Ожидаемый год достижения назначенного ресурса – 2027 год, который может быть продлен по результатам следующего освидетельствования.

В соответствии с заключениями экспертизы промышленной безопасности энергетические котлы могут находиться в эксплуатации до 2025-2031 гг., после чего необходимо проведение следующей экспертизы. Удовлетворительное состояние энергетических котлов позволяет предполагать, что в расчетный период Схемы теплоснабжения их эксплуатация не будет запрещена, а выявляемые по результатам ЭПБ замечания могут быть устранены при проведении капитальных и текущих ремонтов.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования, зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

Существующий и перспективный состав оборудования Кузнецкой ТЭЦ представлен в таблице ниже.

Таблица 5.1 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
3	P-12-3,4/0,1	2008	12 МВт / 41 Гкал/ч	P-12-3,4/0,1	2008	12 МВт / 41 Гкал/ч
4	P-12-35/5м	1993	12 МВт / 60 Гкал/ч	P-12-35/5м	1993	12 МВт / 60 Гкал/ч
6	ПТР-30-2,9/0,6	2000	30 МВт / 131 Гкал/ч	ПТР-30-2,9/0,6	2000	30 МВт / 130 Гкал/ч
9	P-12-90/18м	1996	10 МВт / 81 Гкал/ч	P-12-90/18м	1996	10 МВт / 81 Гкал/ч
11	T-20-90	1954	20 МВт/ 85 Гкал/ч	T-20-90	1954	20 МВт/ 85 Гкал/ч
12	P-12-8,8/3,1м-1	2006	12 МВт/ -	P-12-8,8/3,1м-1	2006	12 МВт/ -
13	P-12-90/31м	2003	12 МВт/ -	P-12-90/31м	2003	12 МВт/ -
Энергетические котлы						
КА 05	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч
КА 06	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч
КА 07	Лопулько	1947	68 т/ч	Лопулько	1947	68 т/ч
КА 08	Лопулько	1948	68 т/ч	Лопулько	1948	68 т/ч
КА 15	ТП-170	1954	170 т/ч	ТП-170	1954	170 т/ч
КА 16	ТП-170	1954	170 т/ч	ТП-170	1954	170 т/ч
КА 17	БКЗ-220-100Ф	1966	220 т/ч	БКЗ-220-100Ф	1966	220 т/ч
КА 18	БКЗ-220-100Ф	1969	220 т/ч	БКЗ-220-100Ф	1969	220 т/ч
Паровые котлы						
ПК 03	Е-160-1,4-250	1999	160 т/ч	Е-160-1,4-250	1999	160 т/ч
ПК 04	Е-160-1,4-250	2003	160 т/ч	Е-160-1,4-250	2003	160 т/ч
Водогрейные котлы						
КВ 01	КВТК-100-150	1989	100,0 Гкал/ч	КВТК-100-150	1989	100,0 Гкал/ч
КВ 02	КВТК-100-150	1990	100,0 Гкал/ч	КВТК-100-150	1990	100,0 Гкал/ч
Всего по источнику			108 МВт / 890 Гкал/ч			



Рисунок 5.4 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в эксплуатационном режиме

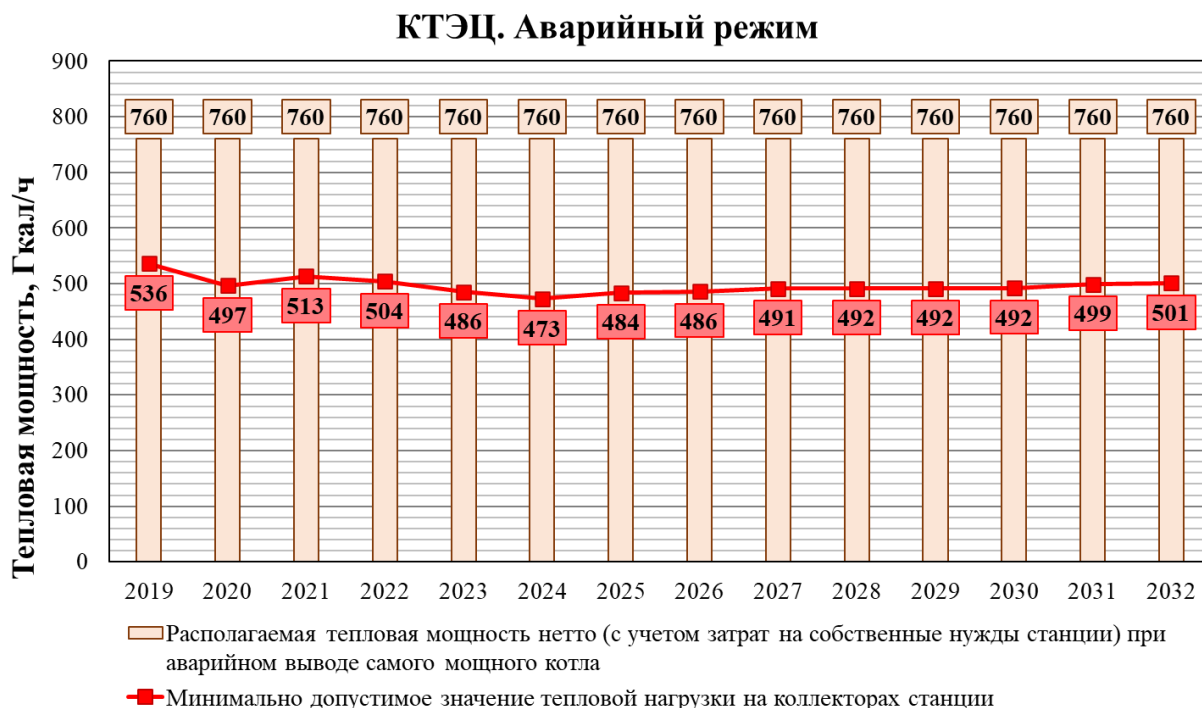


Рисунок 5.5 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Кузнецкой ТЭЦ в аварийном режиме

5.3.2. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Западно-Сибирской ТЭЦ

Западно-Сибирская ТЭЦ является объектом регулирования ГТП (группа точек поставки) потребления с регулируемой нагрузкой: продажа электрической энергии и мощности генерирующим оборудованием станций на оптовом рынке (ОРЭМ) не осуществляется, оборудование не прошло конкурентный отбор мощности (КОМ), в связи с чем обновление ее оборудования в рамках модернизации тепловых электростанций на ближайшую перспективу маловероятно.

Схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия по реконструкции и модернизации существующего оборудования источника в целях снижения уровня износа и мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых показателей надежности и повышение эффективности работы.

Затраты на реализацию мероприятий Западно-Сибирской ТЭЦ представлены в разделе 17.

Средняя на 01.01.2024 г. наработка турбин Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 293 тыс. ч. Наибольшую наработку (446 тыс. ч) имеет турбина ст. №2 Т-50-130, введенная в эксплуатацию в 1963 году. Выполненная замена ЦВД в 1989 году позволила назначить данной турбине индивидуальный ресурс в 470 тыс. ч, при существующей среднегодовой

наработке 8400 ч. назначенный индивидуальный ресурс турбины ст. №2, будет достигнут в 2026 г.

Турбине ст. №4 Т-100/120-130-2 назначен индивидуальный ресурс в 385,4 тыс. ч. На 01.01.2024 г. наработка данной турбины составляет 359,8 тыс. ч. Учитывая среднегодовую наработку 7300 ч, индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в 2027 г.

Турбине №5 Т-101/120-130-3 назначен новый индивидуальный ресурс в 382,2 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2024 г. составляет 340,2 тыс. ч, а среднегодовая наработка составляет 6500 ч, что позволит находиться турбине в эксплуатации до 2029 г.

Индивидуальный ресурс турбины №6 Т-110/120-130-4 составляет 318,7 тыс. ч. Нарботка турбины на 01.01.2024 г. составляет 271,5 тыс. ч при среднегодовой наработке в 5400 ч. Назначенный индивидуальный ресурс турбины будет достигнут в период 2030 г.

Наименьшую наработку имеет турбина №7 Т-110/120-130-4, которая на 01.01.2024 г. составляет 205,4 тыс. ч. При среднегодовой наработке в 7500 ч парковый ресурс турбины будет достигнут в 2025г.

Турбины ст. №1 ПТ-60/75-130/13 и ст. №3 Т-60-130, введенные в эксплуатацию в 1993 и 1996 году соответственно, имеют наработку в 217,6,5 тыс. ч и 210,5 тыс. ч. Парковый ресурс данных турбин будет достигнут в 2024 г. и 2028 г. соответственно.

При актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается сохранение существующих турбин Западно-Сибирской ТЭЦ на рассматриваемую перспективу. Предполагается, что состояние существующих турбин (за исключением ст. №3), определенное по результатам технической диагностики, позволит продлить индивидуальный назначенный ресурс на рассматриваемую перспективу.

Средняя на 01.01.2024 г. наработка энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ составляет 300,5 тыс. ч, при этом средняя наработка котлов типа БКЗ-210-140 ФД составляет 342,3 тыс. ч, а котлов типа ТП-87-1 только 250,3 тыс. ч.

Назначенный ресурс котлов №№1-6 будет достигнут в период 2024–2040 гг., и для их дальнейшей эксплуатации будет необходимо положительное заключение ЭПБ.

Ресурс котлов ст. №7–8 типа ТП-87-1, введенных в эксплуатацию в 1972-1974 гг., будет достигнут в 2024-2025 гг. Ресурс котлов ст. №№ 9-11 будет достигнут в 2031-2039 гг.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования. зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

Существующий и перспективный состав оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ представлен в таблице ниже.

Таблица 5.2 – Состав основного оборудования ЗС ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
1	ПТ-60/75-130/13	1993	60 МВт / 144 Гкал/ч	ПТ-60/75-130/13	1993	60 МВт / 144 Гкал/ч
2	Т-50-130	1963	50 МВт / 92,5 Гкал/ч	Т-50-130	2023	50 МВт / 92,5 Гкал/ч
3	Т-60-130	1996	60 МВт / 100 Гкал/ч	Т-60-130	2029	60 МВт / 100 Гкал/ч
4	Т-100/120-130-2	1972	100 МВт / 160 Гкал/ч	Т-100/120-130-2	1972	100 МВт / 160 Гкал/ч
5	Т-110/120-130-3	1974	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-3	1974	110 МВт / 175 Гкал/ч
6	Т-110/120-130-4	1983	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-4	1983	110 МВт / 175 Гкал/ч
7	Т-110/120-130-4	1987	110 МВт / 175 Гкал/ч	Т-110/120-130-4	2028	110 МВт / 175 Гкал/ч
Энергетические котлы						
1	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч
2	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1963	210 т/ч
3	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч
4	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1964	210 т/ч
5	БКЗ-210-140 ФД	1966	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1966	210 т/ч
6	БКЗ-210-140 ФД	1967	210 т/ч	БКЗ-210-140 ФД	1967	210 т/ч
7	ТП-87-1	1972	420 т/ч	ТП-87-1	1972	420 т/ч
8	ТП-87-1	1974	420 т/ч	ТП-87-1	1974	420 т/ч
9	ТП-87-1	1977	420 т/ч	ТП-87-1	1977	420 т/ч
10	ТП-87-1	1980	420 т/ч	ТП-87-1	2025	420 т/ч
11	ТП-87-1	1983	420 т/ч	ТП-87-1	2026	420 т/ч
Всего по источнику			600 МВт / 1307,5 Гкал/ч			600 МВт / 1307,5 Гкал/ч
			модернизация оборудования			

ЗСТЭЦ. Эксплуатационный режим

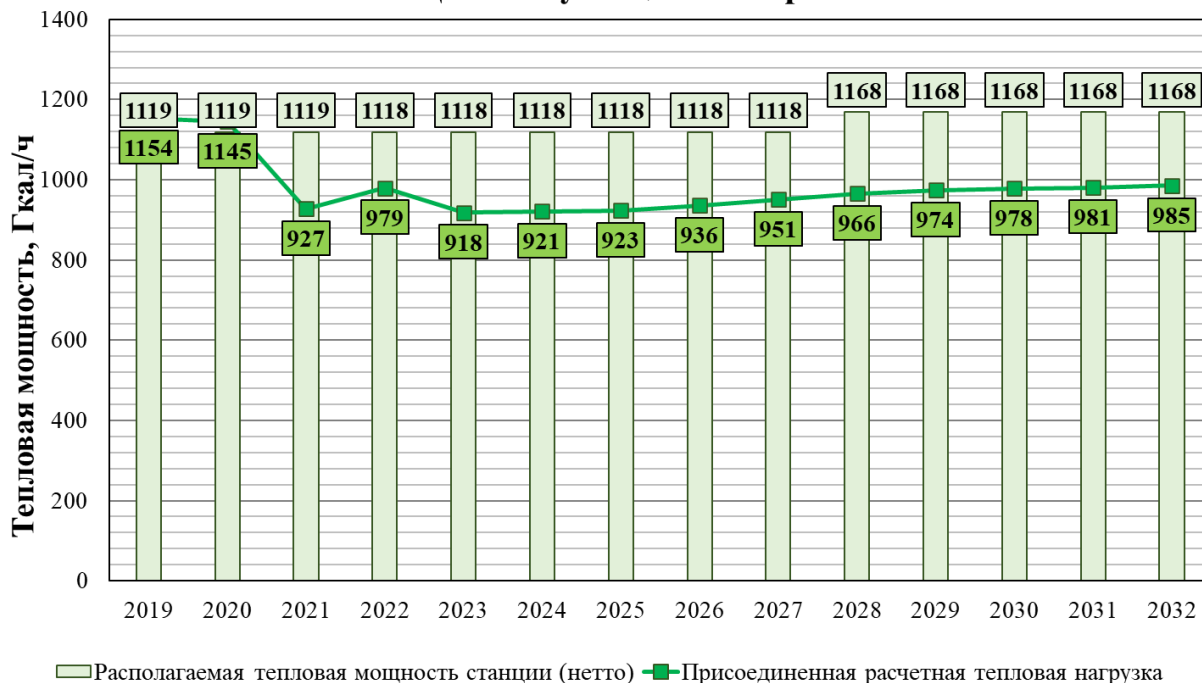


Рисунок 5.6 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в эксплуатационном режиме



Рисунок 5.7 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Западно-Сибирской ТЭЦ в аварийном режиме

5.3.3. Предлагаемые мероприятия в рамках реконструкции Центральной ТЭЦ

Реализация мероприятий, запланированных на Центральной ТЭЦ, требуется по соображениям надежности или повышения экономической эффективности. Мероприятия реализуются в рамках инвестиционной программы. К ним относятся:

- Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №1;
- Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №2;
- Реконструкция поверхности нагрева котла ПТВМ-100 №4;
- Реконструкция аккумуляторной батареи с заменой элементов OPZ8, OPZ10;
- Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1,2;
- Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ;
- Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов;
- Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ;
- Модернизация коммутационной аппаратуры;
- Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО);
- Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1,2 на оборудование динамического освещения;

Модернизация СОТИАССО;

Перевод хозбытовых стоков в колодец АО "ЕВРАЗ ЗСМК";

Строительство резервного топливного хозяйства.

Существующий и перспективный состав оборудования Центральной ТЭЦ, изменения в составе оборудования Центральной ТЭЦ, а также структуры тепловой и электрической мощности на период Схемы теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Схема теплоснабжения предполагает своевременное проведение ЭПБ для основного оборудования, зданий и сооружений с устранением выявленных дефектов по результатам таких экспертиз.

Таблица 5.3 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ

Ст. №	Существующее положение			Перспективное положение на расчётный срок		
	Оборудование	Год ввода	Производительность	Оборудование	Год ввода	Производительность
Паровые турбины						
6	ПР-24-2,9-2	2001/2021	24 МВт / 116,2 Гкал/ч	ПР-24-2,9-2	2021	24 МВт / 116,2 Гкал/ч
Энергетические котлы						
1	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
2	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
3	Стерлинг	1932	150 т/ч	Стерлинг	1932	150 т/ч
4	Стерлинг	1933	150 т/ч	Стерлинг	1933	150 т/ч
5	Стерлинг	1935	150 т/ч	Стерлинг	1935	150 т/ч
6	Стерлинг	1935	150 т/ч	Стерлинг	1935	150 т/ч
7	КО-Ш-200	1941	420 т/ч	КО-Ш-200	1941	420 т/ч
8	ТО-3-200	1949	420 т/ч	ТО-3-200	1949	420 т/ч
Водогрейные котлы						
9	ПТВМ-100	1974	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2026	100 Гкал/ч
10	ПТВМ-100	1974	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2025	100 Гкал/ч
11	ПТВМ-100	1980	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	1980	100 Гкал/ч
12	ПТВМ-100	1981	100 Гкал/ч	ПТВМ-100	2024	100 Гкал/ч
Всего по источнику			24 МВт / 821,4 Гкал/ч			24 МВт / 821,4 Гкал/ч

ЗСТЭЦ. Эксплуатационный режим

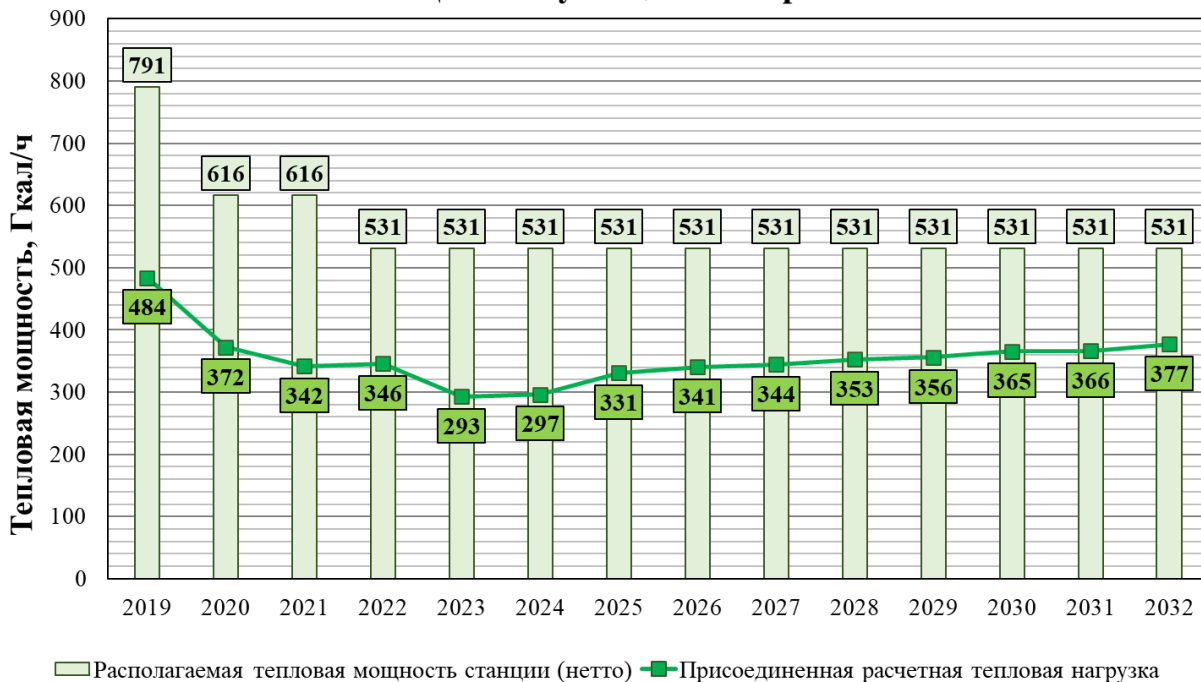


Рисунок 5.8 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в эксплуатационном режиме

ЗСТЭЦ. Аварийный режим

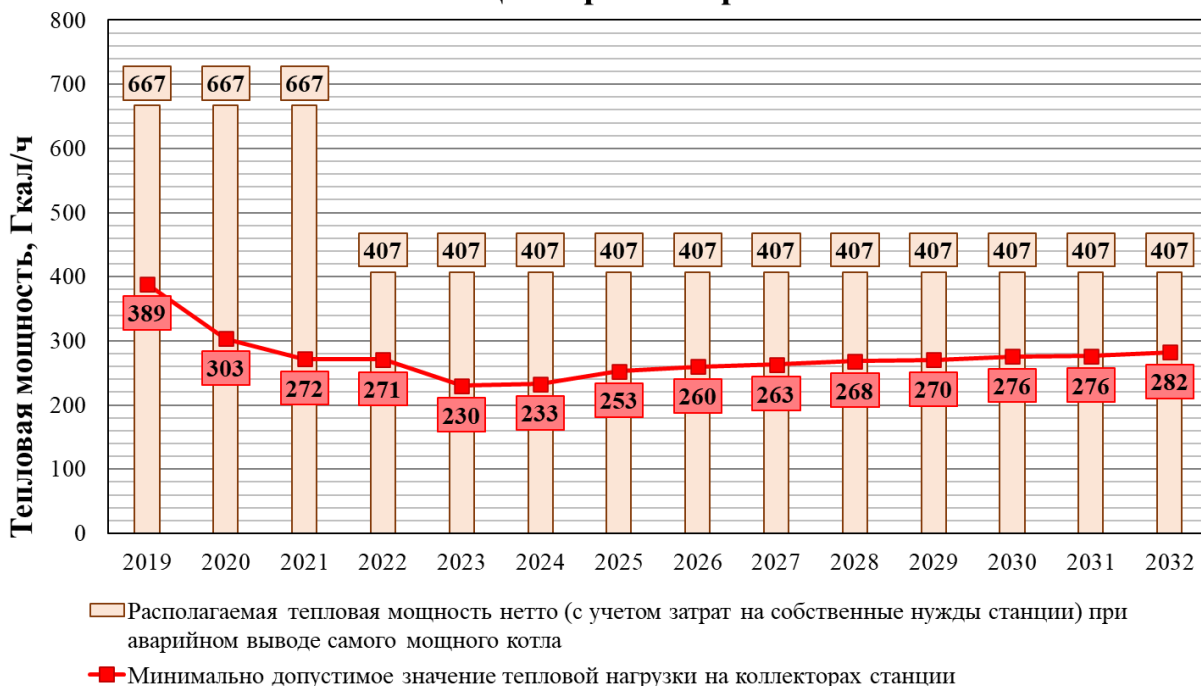


Рисунок 5.9 – Баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки Центральной ТЭЦ в аварийном режиме

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

Существующие источники тепловой энергии на территории города функционируют в выделенных зонах теплоснабжения. Схемой теплоснабжения не предусматривается совместной работы ТЭЦ и котельных.

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

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуатации котельных, существующие нагрузки которых планируется переключить на более эффективные источники.

Перечень выводимых из эксплуатации котельных с передачей существующих нагрузок на другие источники представлен в таблице ниже.

Большинство выводимых источников имеют температурный график 95/70 °С, тогда как переключения планируется осуществлять в том числе на ТЭЦ, имеющие температурный график 150-70°С со срезкой на 125°С. В связи с чем БЦК переоборудуется в ЦТП, а потребители в зоны КЦК должны быть оснащены ИТП с теплообменниками ГВС.

Вывод данных котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на более эффективные источники позволяет сэкономить на их реконструкции и снижает постоянные расходы ТСО в части оплаты труда, расходах на текущий ремонт и обслуживание и пр.

Таблица 5.4 – Перечень источников, выводимых из эксплуатации

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации		Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
	Наименование	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			
1	Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО «ЭнергоТранзит»	104,8	Центральная ТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - ООО «ЭнергоТранзит»	31,647	2025
	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО «Сибэнерго»	4,1		1,722	2026
	Котельная школа №43 по адресу: ул. Жасминная, 8 - ООО «Сибэнерго»	2,0		0,871	2026
	Котельная №6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО «Сибэнерго»	2,58		0,557	2026
	Котельная Локомотивное депо ТЧ-15 по адресу: ул. 375 км, 2А	12,75		6,827	2026
2	Котельная школы №16 по адресу: ул. Громовой, 61 - ООО «Сибэнерго»	0,64	Котельная №1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО «Сибэнерго»	0,194	2026
3	Котельная №3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул.	0,7	Котельная №2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д.	0,156	2032

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации		Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
	Наименование	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			
	Пинская, 43а - ООО «Сибэнерго»		Дагестанский, 14 - ООО «Сибэнерго»		
4	Байдаевская центральная котельная №2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО «Сибэнерго»	72,0	Зыряновская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО «ЭнергоТранзит»	19,025	2028
5	Котельная №72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО «Сибэнерго»	0,3	Зыряновская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО «ЭнергоТранзит»	0,077	2028

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

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения предложения по переоборудованию котельных в источник комбинированной выработки с выработкой электрической энергии на собственные нужды ТСО должны разрабатываться на основании технико-экономического обоснования в соответствии с Приложением №38.

П. 38.1. Приложения №38 Методических указаний предусматривает технико-экономическое обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки на основании сравнения предельного уровня цены [тепловой энергии от] котельной для ценовых зон теплоснабжения. В настоящее время г. Новокузнецк не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, в связи с чем технико-экономическое обоснование по форме Приложения №38 в настоящей актуализации не выполняется.

Для оценки эффективности строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе отопительных котельных следует оценить рентабельность таких энергоисточников в существующих условиях рынка.

В таблице ниже приведены соответствующие стоимость эквивалента энергии (руб./ГДж) данных энергоносителей вместе с максимально возможной добавленной стоимостью производства тепловой и электрической энергии при сжигании газа и угля.

Таблица 5.5 – Стоимость эквивалента электрической энергии, тепла, природного газа и угля

Наименование	Ед. изм.	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Природный газ	Уголь
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию	руб./кВт*ч	2,23 ¹			
Стоимость тепловой энергии	руб./Гкал		1387,7 ²		
Стоимость газа	руб./тыс.нм3			4901,1 ³	
Стоимость угля	руб./тнт				1407,6 ⁴
Переводной коэф. для ЭЭ	кВт*ч/ГДж	277,78			

Наименование	Ед. изм.	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Природный газ	Уголь
Переводной коэф. для ТЭ	Гкал/ГДж		0,2389		
Переводной коэф для газа	тыс.нм3/ГДж			0,029	
Переводной коэф для угля	тнт/ГДж				0,048
Стоимость эквивалента энергии	руб./ГДж	619,2	331,5	140,4	67,6
Максимально возможная добавленная стоимость природный газ/(уголь)	руб./ГДж	478,7/(551,6)	191,0/(263,9)	-	-

Примечание:

- 1.Средневзвешенная цена покупки э/э (мощности) для потребителей 1 ценовой категории (цена э/э + цена мощности*Коп.М) ПАО «Кузбассэнергосбыт» за январь 2019 года;
- 2.Средневзвешенный тариф на тепловую энергию на 2019 год по ТСО г. Новокузнецк;
- 3.Цена природного газа, принятая для Центральной ТЭЦ при утверждении тарифа на 2019 г.(крупнейший потребитель);
- 4.Цена угля (с учетом доставки) для АО «Кузнецкая ТЭЦ» при утверждении тарифа на 2019 г. (крупнейший потребитель).

Стоимость эквивалента энергии, руб./ГДж

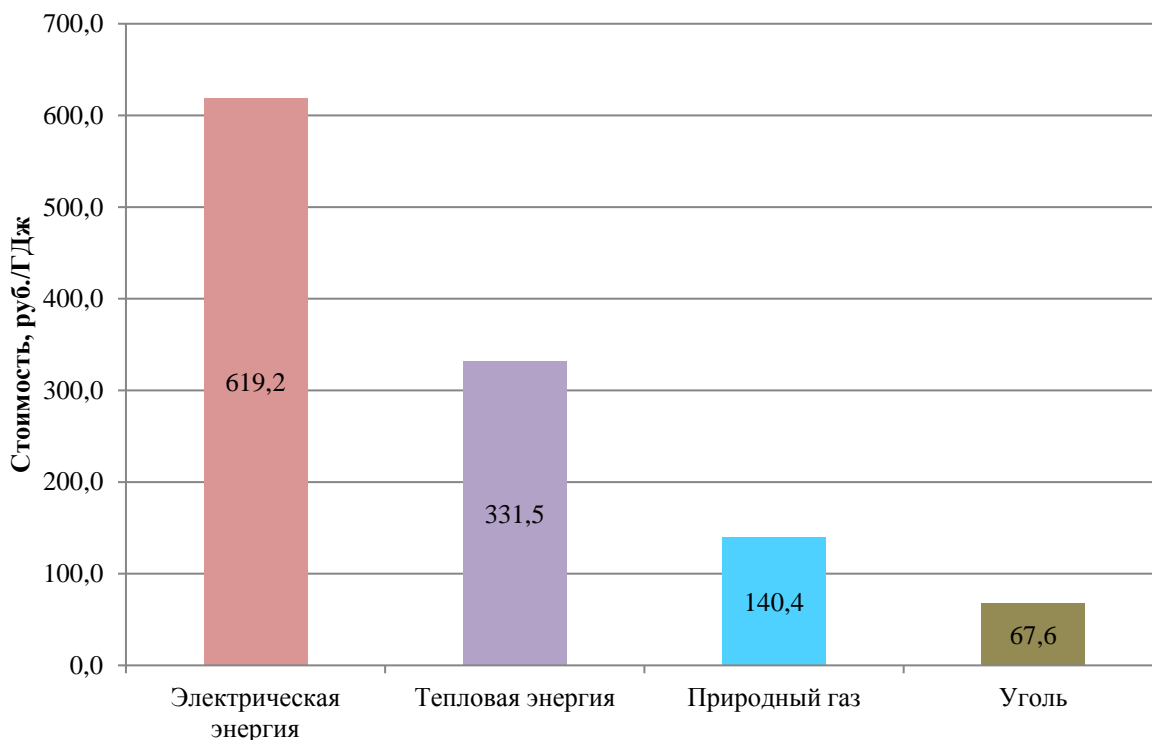


Рисунок 5.10 – Стоимость эквивалента энергии, руб./ГДж

Экономия от производства электрической энергии из газа или угля равна разнице между добавленной стоимостью (добавленная стоимость в данном случае равна стоимости приобретаемой электроэнергии за минусом стоимости приобретенного газа) и прочими операционными расходами. Максимальная добавленная стоимость соответствует 100% электрическому КПД и отсутствию прочих операционных расходов. Как повышается стоимость эквивалента электрической энергии (стоимость топливной составляющей без учета прочих

операционных расходов) при снижении КПД показывает рисунок ниже.



Рисунок 5.11 – Соотношение себестоимости производства эквивалента энергии

Себестоимость эквивалента производимой электрической энергии равна цене ее покупки при КПД производства электрической энергии менее 25% для установок использующих в качестве топлива природный газ, и менее 10% для установок использующих уголь.

Для энергоустановок, работающих в комбинированном цикле, электрический КПД определяется расходом условного топлива на выработку электрической энергии, который в свою очередь, зависит от принятого метода разнесения затраченного топлива на производство электрической и тепловой энергии и коэффициентом использования топлива всей установки.

Для исключения условного перекрестного субсидирования между тепловой и электрической частью для рассматриваемых типов когенерационных источников целесообразно принять удельный расход топлива на выработку тепловой энергии соответствующим современным газовой и угольной котельным 156 кг_{у.т}/Гкал и 176 кг_{у.т}/Гкал соответственно. Для определения характерных соотношений тепловой и электрической мощности для различных групп оборудования в зависимости от электрического КПД установки без теплофикации (конденсационный режим) воспользуемся обобщенными зависимостями.

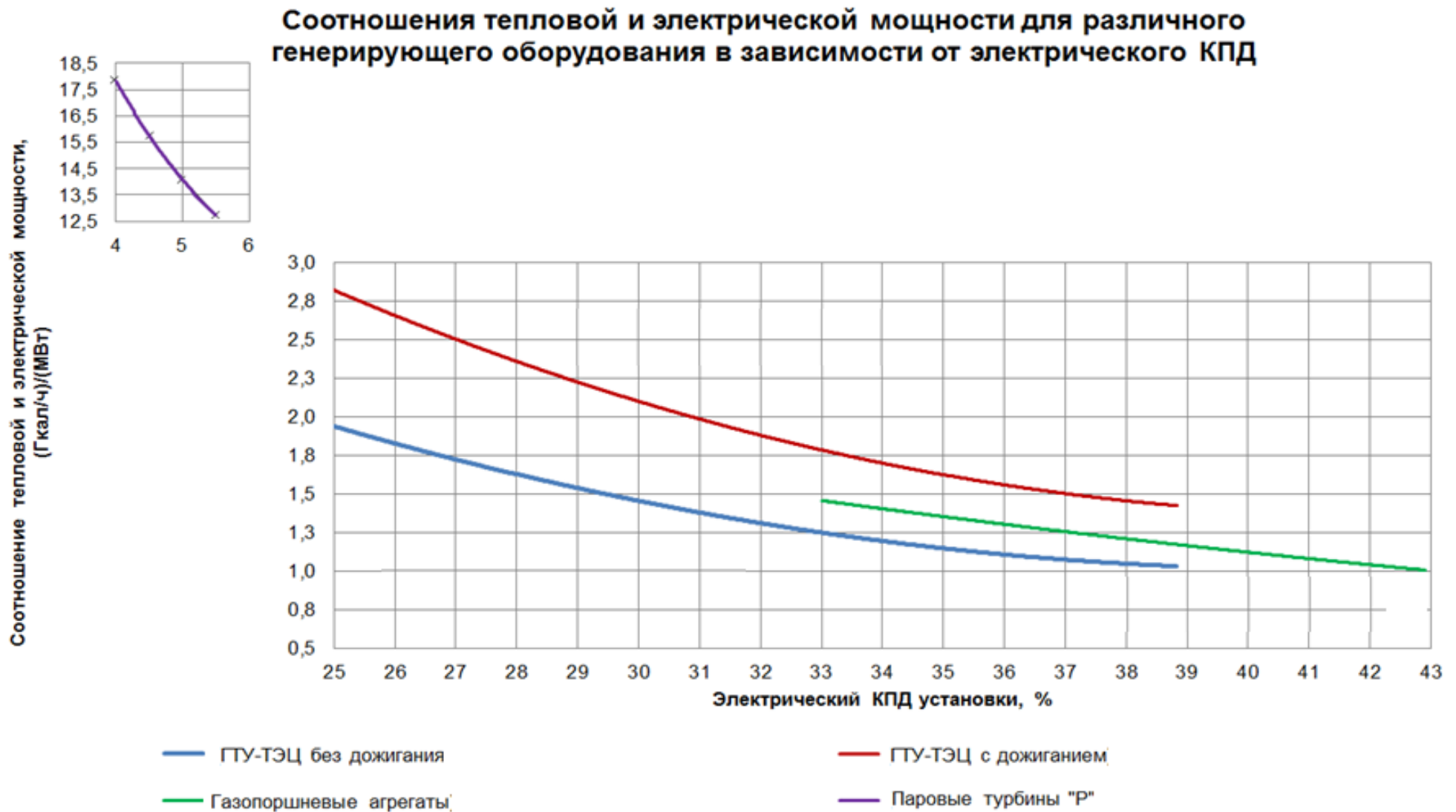


Рисунок 5.12 – Соотношения тепловой и электрической мощности для различного генерирующего оборудования в зависимости от электрического КПД

В качестве примера рассмотрим две установки комбинированной выработки: на базе газовой турбины с электрическим КПД 35% и утилизацией тепла (без дожигания) и паровой турбины типа «Р» с начальными параметрами пара 24 кгс/см² и 350 °С.

Показатели для таких установок представлены в таблицах ниже.

Таблица 5.6 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе ГТУ

Электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность котла-утилизатора, Гкал/ч	Электрический КПД установки в простом цикле, %	Коэффициент использования топлива при комб. Выр., о.е.	УРУТ на ВЭЭ при Кут=0, г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВЭЭ при Кут=1, г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВТЭ, кг у.т./Гкал
1,0	1,15	35,0	0,82	351,4	172,0	156,0

Таблица 5.7 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе турбины типа «Р»

Электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность котла-утилизатора, Гкал/ч	Электрический КПД установки в простом цикле, %	Коэффициент использования топлива при комб. Выр., о.е.	УРУТ на ВЭЭ при Кут=0, г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВЭЭ при Кут=1, г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВТЭ, кг у.т./Гкал
1,0	19,0	3,4	0,79	-	273,6	176,0

Как видно из таблиц выше, при отнесении на тепловую энергию топливной составляющей в размере 156,0 кг_{у.т.}/Гкал, УРУТ на выработку электрической энергии на ГТУ при 100% утилизации тепла составит 172,0 г_{у.т.}/кВт*ч, что соответствует топливной составляющей в 1 кВт*ч производимой электроэнергии – 71 копейка.

Для турбины типа «Р» удельный расход условного топлива относимого на тепло составит 176,0 кг_{у.т.}/Гкал, а УРУТ на выработку электрической энергии составит 273,6 г_{у.т.}/кВт*ч, что соответствует топливной составляющей в производимой электроэнергии – 55 копеек.

Число часов использования установленной электрической мощности когенерационной установки с утилизацией тепла не может превышать 5000 ч.

Поскольку в существующих рыночных условиях газотурбинная и паротурбинная мини-ТЭЦ не могут претендовать на получение платы за мощность, компенсирующую возврат инвестиций и прочие операционные расходы, рассмотрим возможные доли этих расходов в себестоимости электроэнергии, производимой ГТУ и турбиной типа «Р» в когенерационном режиме при ЧИУМ – 5000 часов и простом сроке окупаемости 7 лет в зависимости от удельных капитальных вложений.



Рисунок 5.13 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии ГТУ

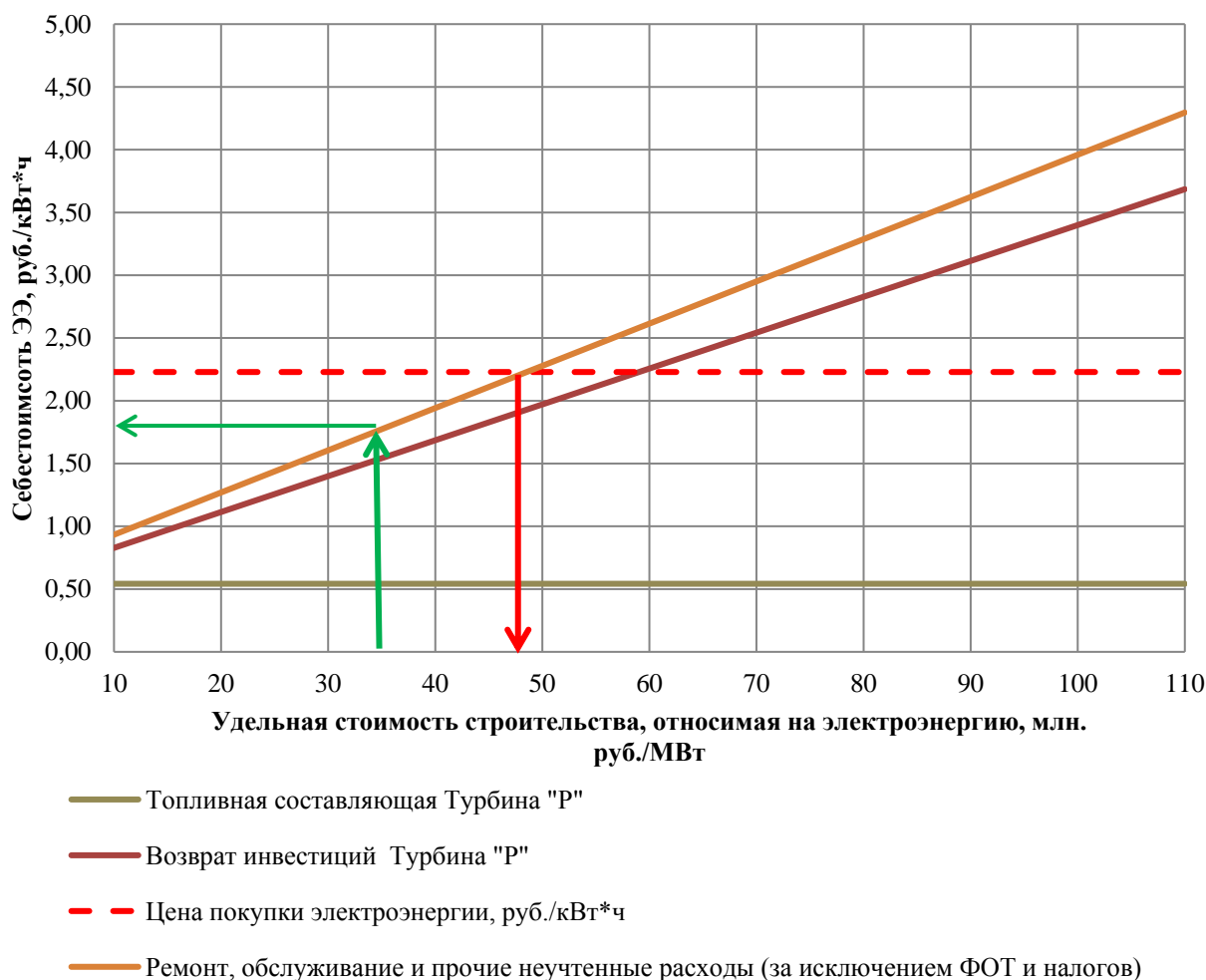


Рисунок 5.14 – Соотношение топливной и прочих составляющих в цене электроэнергии установки с турбиной типа «Р»

Удельная стоимость строительства ГТУ, при которой прочие составляющие, такие как заработная персонала с социальными отчислениями, налог на имущество, текущие и ремонты и обслуживание уже не могут быть включены в себестоимость, составляет 45,0 млн. руб./МВт. Фактическая стоимость строительства ГТУ малой мощности составляет 65,0–75,0 млн руб./МВт. При удельной стоимости строительства более 50 млн руб./МВт проект устройства комбинированной выработки на базе котельной становится нерентабельным.

В то же время установка комбинированной выработки на базе паровой турбины типа «Р» может быть экономически эффективна при удельной стоимости строительства до 35,0 млн. руб./МВт при условии сжигания угля. Фактическая стоимость строительства угольной мини-ТЭЦ на базе паровых турбин типа «Р» оценивается в 140–150 млн. руб./МВт, из которых непосредственно на электрическую энергию может быть отнесено 25,0–35,0 млн. руб./МВт.

В существующих условиях реконструкцию котельных в источники комбинированной выработки на базе турбин типа «Р» целесообразно рассматривать при установленной

электрической мощности 10 МВт и более, ЧЧИУМ – 5000 ч и стоимости строительства не выше 35,0 млн. руб./МВт. Учитывая низкие начальные параметры пара перед турбиной (24 кгс/см² и 350 °С), при установленной электрической мощности 10 МВт тепловая мощность мини-ТЭЦ составит 180-190 Гкал/ч. Для работы данного оборудования в «базе» подключенная нагрузка на коллекторах источника должна превышать 380 Гкал/ч.

Расчетная нагрузка на коллекторах одной из крупнейших котельных – Зырянской районной котельной не превышает 50 Гкал/ч, что делает невозможным устройство источников комбинированной выработки с применением паровых турбин типа «Р» на базе существующих котельных.

Генерация на угольных мини-ТЭЦ с турбинами типа «Р» на низких параметрах пара может быть экономически целесообразной только в случае замещения основного оборудования Центральной и Кузнецкой ТЭЦ.

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

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда котельных и перевод тепловой нагрузки потребителей на теплоснабжение от действующих ТЭЦ. Работа закрываемых котельных в пиковом режиме не предусматривается.

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

Отпуск тепла от Новокузнецких ТЭЦ осуществляется по температурному графику 150-70°С со срезкой на 125°С. Эквивалентный удельный расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях КТЭЦ, ЗС ТЭЦ и ЦТЭЦ по проекту должен соответствовать расчетному перепаду температуры сетевой воды 150°С в подающих трубопроводах и 70°С в обратных трубопроводах и составлять 12,5 тонн/Гкал.

На муниципальных и ведомственных котельных г. Новокузнецка в основном применяются температурные графики 95-70°С (с эквивалентным удельным расчетным расходом теплоносителя в тепловых сетях 40,0 тонн/Гкал). Кроме котельных «Абашевская»: на участке от котельной до ЦТП график 150-70°С и после ЦТП - 95-70°С, и «Куйбышевская» – температурный график 110-70 °С.

Существующие режимы централизованного отпуска тепловой энергии в тепловые сети изначально рассчитаны на договорную нагрузку, которая существенно превышает фактическую, оцененную при настоящей актуализации схемы теплоснабжения в соответствии

с Приложением 14 Методических указаний.

Расчетные фактические нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска в диапазоне температур наружного воздуха $+8 \div t_{нсп}$, что обусловлено П. 14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Методических указаний.

В соответствии с П. 14.2.5 Приложения 14 Методических указаний должна находиться приближенная функциональная линейная зависимость (простая линейная регрессия, позволяющая найти прямую линию, максимально приближенную к точкам данных с приборов учета тепловой энергии). По расчетной регрессии определяется расчетная тепловая нагрузки при расчетной температуре для проектирования систем отопления.

Отношение полученных оценок расчётной нагрузки к договорной в зонах теплоснабжения от ТЭЦ в среднем составляет 62%, а, например, в зонах крупных котельных Абашевская, Зыряновская и Байдаевская – в среднем всего 69%.

Фактический расход сетевой воды в системах теплоснабжения, как можно видеть в разделе Главы 13 «Индикаторы развития...», превышает, иногда значительно, расчетный расход теплоносителя для оцененной фактической нагрузки. Это приводит к тому, что применяемые графики регулирования оказываются завышены и, во всяком случае, до наружной температуры, при которой наступает срезка температурного графика, приводят к перетопам. (Заметим, что речь идет о системных закономерностях, а не о локальных характеристиках режимов, при разрегулировке которых могут наблюдаться и недотопы).

Сравнение фактических температурных режимов отпуска тепла в тепловые сети с утвержденными графиками регулирования приведено в разделе 3.8. Главы 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения. Сравнение показывает, что фактические значения температуры в подающем теплопроводе, как правило, несколько ниже утверждённых графиков, тем не менее, массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой тепловой в г. Новокузнецке отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/70, что даёт право заключить, что фактический, заниженный, по сравнению с договорным, отпуск теплоты удовлетворяет и превышает фактические потребности. Анализ графиков отпуска теплоты в области верхнего и нижнего спрямлений показывает относительное постоянство и обратной температуры как при верхней срезке, так и при нижнем спрямлении графика. Это свидетельствует о сохранении практически постоянной температуры внутреннего воздуха. Постоянство режима внутри помещений при срезках температурного графика также свидетельствует о большом «запасе» подаваемой мощности и большой эластичности спроса на тепловую мощность. Действительно, в области верхнего спрямления температурного графика жители начинают прикрывать

форточки, стараясь поддержать комфортную температуру внутри помещений, в области нижнего спрямления – приоткрывать.

Проблемы идентификации фактических параметров потребителей тепловой энергии (а также фактических параметров, характеризующих потери в тепловых сетях), адаптивного синтеза температурно-гидравлических режимов централизованного отпуска тепловой энергии, оценки и прогнозирования фактического спроса на тепловую энергию при изменении параметров потребителей, параметров внешней среды и параметров регулирования, проблемы наладки потребителей с учетом идентификации их фактических параметров, оценки эффектов от изменения этих параметров (например, в результате утепления зданий или промывки отопительных систем), наконец, проблемы оптимизации расчетных энергетических параметров систем централизованного теплоснабжения (расчетных значений температуры и удельного расхода в тепловой сети), необходимых для проектирования развития систем теплоснабжения и выдачи технических условий на подключение потребителей, весь этот комплекс проблем имеет первостепенную значимость для сохранения конкурентоспособности и развития централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжающим организациям г. Новокузнецка рекомендовано заказать выполнение работ для поэтапного решения обозначенных проблем, связанных с режимами отпуска тепловой энергии. В качестве первых этапов рекомендовано выполнить работы по обработке данных приборов учета тепловой энергии у потребителей для идентификации фактических параметров потребления и по совместной обработке данных приборов учета потребителей и источников теплоснабжения для идентификации параметров моделей тепловых потерь в тепловых сетях.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии приведены в Разделе 2.3.

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

Как показано в разделе 14 Главы 7, использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории города экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется.