



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**ГЛАВА 2
СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ
ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА
ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения	4
1.1. Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	6
1.2. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки	12
1.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии	17
2. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	22
3. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе энергии	48
3.1. Анализ ретроспективных показателей развития муниципального образования	48
3.1.1. Численность населения	49
3.1.2. Объемы строительства	52
3.1.3. Приросты договорного потребления тепловой мощности	54
3.2. Анализ сведений о новом строительстве	54
3.2.1. Исходные сведения для прогноза ввода строительных фондов	54
3.2.2. Заводский район	62
3.2.3. Кировский район	64
3.2.4. Ленинский район	65
3.2.5. Рудничный район	68
3.2.6. Центральный район	68
3.2.7. Сводные показатели прироста новых строительных фондов по г. Кемерово	70
4. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	92
4.1. Нормативы потребления тепловой энергии для целей отопления и вентиляции зданий	92
4.2. Нормативы потребления тепловой энергии для целей ГВС	98

5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	99
5.1. Прогноз потребления тепловой мощности	99
5.2. Прогноз потребления тепловой энергии	110
6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	140
7. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	141
7.1. Показатели базового периода	141
7.2. Показатели на расчетный срок	141

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Схема теплоснабжения города Кемерово до 2033 г. (актуализация на 2019 г.), утвержденная приказом Министерства Энергетики РФ № 623 от 31.07.2018 г. разработана в соответствии с Требованиями п. 6 ч. 2 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», который гласил:

«Схема теплоснабжения разрабатывается на срок не менее 15 лет...».

Согласно Требованиям к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения установленным ПП РФ от 16.03.2019 № 276 «О внесении изменений в не-которые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»:

«7. Проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок действия утвержденного в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генерального плана соответствующего поселения, городского округа, города федерального значения (далее – генеральный план), за исключением случая, указанного в пункте 8 настоящего документа.

8. В случае если на дату принятия решения о разработке проекта схемы теплоснабжения срок действия генерального плана составляет менее 5 лет либо отсутствует утвержденный в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генеральный план, то проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок не менее 10 лет...

...12. Актуализация схемы теплоснабжения не осуществляется в случае утверждения генерального плана в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке, изменения срока, на который утвержден генеральный план, либо в случае, если срок действия схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) составляет менее 5 лет. В указанных случаях разрабатывается проект новой схемы теплоснабжения».

Расчетный срок действия Генерального плана г. Кемерово – 2032 г., однако, настоящий проект является актуализацией Схемы теплоснабжения до 2033 г. (актуализация на 2019 г.) и срок его действия должен соответствовать сроку действия базовой (по отношению к текущей актуализации) версии – 2033 г., что обусловлено п. 10 ч. 2 ПП РФ от 16.03.2019 № 276 «О внесении изменений в не-которые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»:

«10. Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации, за исключением случаев, указанных в пункте 12 настоящего документа. В ценовых зонах теплоснабжения схема теплоснабжения в течение двух лет с даты окончания переходного периода, определенного в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" (далее - переходный период), подлежит ежегодной актуализации, а по истечении 2-летнего периода - не реже одного раза в 3 года. Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения».

При актуализации Схемы теплоснабжения г. Кемерово по сравнению с базовым (по отношению к текущей актуализации) вариантом произошли следующие изменения:

1) Уточнены сведения о перспективной застройке согласно следующим источникам информации:

- сведениям Управления городского развития Администрации города Кемерово;
- реестр действующих техусловий, выданных теплоснабжающими организациями;
- проанализирован ввод объектов, учтенных в базовой версии.

2) Пересмотрены нормативы потребления тепловой мощности. В базовой версии перспективное потребление тепловой мощности определялось с учетом Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18. Однако не были учтены изменения к правилам согласно ПП РФ от 20.05.2017 г. № 603 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 25 января 2011 г. № 18» (применяется для жилого фонда). В актуализированной Схеме теплоснабжения на 2020 г. изменения учтены. Для нежилых зданий также учтены Требования Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.11.2017 года №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений».

3) Все приросты площадей, потребления тепловой мощности и тепловой энергии скорректированы с учетом фактического ввода строительных фондов за базовый период (2018 г.). Перечень введенных объектов представлен в разделе 1.1. При последующих актуализациях проекта Схемы теплоснабжения необходимо исключать из Приложения 1 фактически введенные объекты и производить корректировку таблиц с прогнозами площадей, нагрузок и теплотребления.

5. При определении полезного отпуска на тепловую энергию введен поправочный коэффициент, учитывающий периоды ввода строительных объектов в течении года: для года ввода в эксплуатацию теплотребление принято в размере 35% от расчетного годового.

1.1. Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям АО «Теплоэнерго» и Филиала АО "Кузбассэнерго" – "Кемеровская теплосетевая компания" представлено в таблицах ниже.

Таблица 1-1 – Потребители, подключенные к централизованному теплоснабжению в 2017-2018 годах к сетям Филиала АО "Кузбассэнерго" – "Кемеровская теплосетевая компания"

№	Адрес	Назначение	Этажность, этаж	Отапливаемая площадь, м ²	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Схема присоединения	Год мероприятия
					Отопление	Вентиляция	ГВС (макс)	Сумма (ГВСмакс)		
Потребители, подключенные к централизованному теплоснабжению в 2017-2018 годах										
Теплоснабжающая организация: Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Кемеровская теплосетевая компания", источник тепловой энергии: Кемеровская ГРЭС, Ново-Кемеровская ТЭЦ, Кемеровская ТЭЦ										
1	ул. 2-я Заречная, 11 (б/с 1-5)	жилой	10 - 16	15318	0,852		0,915	1,767	Отопление через теплообменник, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
2	ул. 2-я Заречная, стр.36	жилой	13	7711	0,349		0,359	0,708	Отопление через теплообменник, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
3	пр. Ленина, 66б	прочие	1	195	0,037			0,037	О зависимая с насосом на смешивании	2017-2018
4	пр. Советский, 68а	Местная религиозная организация	2	377,6	0,028	0,05	0,018	0,096	ОВ зависимая с насосом на смешивании, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
5	ул. Н. Островского, 3/2	магазин	2	666,6	0,052			0,052	Отопление зависимая с насосом на смешивании	2017-2018
6	пр. Молодежный, 27	жилой	9	5944	0,2963		0,2314	0,5277	Отопление зависимая система, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018

7	ул. Двужильного, 10г	гараж-стоянка	2+2	1152,4	0,0729	0,021		0,0939	Отопление и Вентиляция зависимая с насосом на смешивании, ГВС закрытая через бойлер	2017-2018
8	ул. Сибиряков-Гвардейцев, 18а	ресторан	1	161,2	0,0146		0,0189	0,0335	Отопление зависимая с насосом на смешивании, ГВС от стояков МКД	2017-2018
9	ул. Сарыгина, 35	жилой	12 - 16	16775	0,9207		1,3022	2,2229	Отопление через теплообменник, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
10	ул. Леонова, 13а	магазин	1	973,6	0,0498			0,0498	Электронный узел с погодным регулированием	2017-2018
11	ул. Серебряный бор, 11а	школа	4	23993,6	0,57312	1,39624	0,4844	2,45376	Электронный узел с погодным регулированием на отопление, вентиляция до узла смешения, ГВС по закрытой схеме через теплообменник	2017-2018
12	пер. Крутой, 4	жилой	1	108	0,02322		0,0043	0,02752	Отопление через теплообменник, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
13	пер. Дубовый, 1	жилой	1	312	0,022186			0,022186	ОВ через элеватор	2017-2018

14	ул. Радищева, 26	стоянка	1	170	0,02455			0,02455	ОВ через элеватор	2017-2018
15	пр. Притомский стр.5.1	жилой	17	31455	1,1571	1,0323	0,7631	2,9525	Отопление через теплообменник, вентиляция до узла смешения, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
16	пр. Московский, 2а	жилой	16	8454	0,335572	-	0,323262	1,862	Отопление через теплообменник, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
17	пр. Московский, 18 кор.1	жилой	16	18133	0,470307	0,318143	0,156096	0,944546	Отопление через теплообменник, вентиляция до узла смешения, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
18	пр. Московский, 18 кор.5,6	жилой	16	30302	0,527516	0,40822	0,336109	1,271845	Отопление через теплообменник, вентиляция до узла смешения, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
19	№85/16	жилой	15	15890	0,738052		0,446009	1,184061	Отопление через теплообменник, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
20	стр.16(пр. Восточный,25)	жилой	9	8570	0,599385		0,45984	1,059225	ОВ зависимая с насосом на смешивании, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018

21	пр. Восточный, 25	жилой	9	7705	0,3102		0,3182	0,6284	ОВ зависимая с насосом на смешивании, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018
22	пр. Восточный, 31	жилой	9	4863	0,1978		0,22704	0,42484	ОВ зависимая с насосом на смешивании, ГВС закрытая через теплообменник	2017-2018

Таблица 1-2 – Сведения об изменениях тепловых нагрузок потребителей АО «Теплоэнерго» в 2018 гг.

№	Адрес	Назначение	Этажность, этаж	Отапливаемый объем, м ³	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Схема присоединения ОВ и ГВС	Год мероприятия
					Отопление	Вентиляция	ГВС (макс)	Сумма (ГВСмакс)		
Котельная № 35, теплоснабжающая организация – АО «Теплоэнерго»										
Потребители, <u>подключенные</u> к централизованному теплоснабжению в 2018 годах										
1	ул. Нахимова, 262 корпус 9/2 (жилой дом)	жилое	9		0,2623		0,2860	0,5483	–	2018
2	ул. Нахимова, 264 А (жилой дом)	жилое	9	7566	0,0958		0,1276	0,2234	–	2018
Котельная № 114, теплоснабжающая организация – АО «Теплоэнерго»										
Потребители, <u>подключенные</u> к централизованному теплоснабжению в 2018 годах										
1	Бульвар Строителей, 63 (жилой дом б/с А и Б)	жилое	12	40 341	0,3819		0,4052	0,7871	закрытая	2018
2	Бульвар Строителей, 63 (жилой дом б/с В и Г)	жилое	12	39 996	0,3792		0,4052	0,7844	закрытая	2018
3	Бульвар Строителей, 59/2 (жилой дом)	жилое	12	33 624	0,3015		0,3282	0,6297	закрытая	2018
4	Бульвар Строителей, 59 (Административное здание)	прочие	1		0,0157	0,0621	0,0185	0,0963	закрытая	2018
5	Бульвар Строителей, 59 (Административное помещение 4)	прочие	1	262,86	0,0071		0,0007	0,0078	закрытая	2018
6	Бульвар Строителей, 59/1 (Административное помещение 2)	прочие	12-1	195,23	0,0038		0,0002	0,0040	закрытая	2018

7	Бульвар Строителей, 57/2 (Административное помещение 144)	прочие	16-1	181,7	0,0035		0,0048	0,0083	закрытая	2018
8	Бульвар Строителей, 59 (Административное помещение 41)	прочие	1	278,2	0,0075			0,0075	закрытая	2018
ПОКУПНОЕ ТЕПЛО, теплоснабжающая организация – АО «Теплоэнерго»										
Потребители, <u>подключенные</u> к централизованному теплоснабжению в 2018 годах										
1	ул. Серебряный бор, 116 (стр. 31) школа стр. №31	прочие	3-5	94 037	0,4900	1,2012	0,3182	2,0094	закрытая	2018
2	ул. Серебряный бор, 116 (стр. 31) бассейн стр. №31	прочие	1		0,0831	0,1951	0,4076	0,6858	закрытая	2018
Котельная № 27, теплоснабжающая организация – АО «Теплоэнерго»										
Потребители, <u>подключенные</u> к централизованному теплоснабжению в 2018 годах										
1	Институтская, 30 (Автомойка)	прочие	1		0,1669	0,1753	0,0522	0,3944		2018
2	Сосновый бульвар, 6 (конференц-зал)	прочие	3		0,0877	0,2911	0,1170	0,4958		2018
Котельная № 45, теплоснабжающая организация – АО «Теплоэнерго»										
Потребители, <u>подключенные</u> к централизованному теплоснабжению в 2018 годах										
1	Волкова, 3/1 (жилое помещение)	жилое	2	150	0,0066			0,0066		2018
2	Ю. Смирнова, 27 (жилой дом)	жилое	9	23 881	0,2488		0,2958	0,5446		2018
3	Ю. Смирнова, 27 (административное помещение)	прочие	9-1		0,0042			0,0042		2018
4	Нахимова, 30 (магазин)	прочие	1		0,0490			0,0490		2018
Котельная № 26, теплоснабжающая организация – АО «Теплоэнерго»										
Потребители, <u>подключенные</u> к централизованному теплоснабжению в 2018 годах										
1	Гагарина, 52 (административное помещение)	прочие	11-1	163	0,0032		0,0005	0,0037		2018
Котельная № 123, теплоснабжающая организация – АО «Теплоэнерго»										
Потребители, <u>подключенные</u> к централизованному теплоснабжению в 2018 годах										
1	3-ий пер. Иланский, 7 (жилой дом)	жилое	3		0,0923		0,2160	0,3083		2019
2	Белозерная, 38 (Магазин)	прочие	1				0,0048	0,0048		2018

1.2. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

В таблице и рисунках ниже представлено сравнение ключевых показателей согласно базовой версии Схемы теплоснабжения и по проекту актуализированной версии Схемы теплоснабжения на 2019 г.

Таблица 1-3 – Сравнение базового и актуализированных вариантов Схемы теплоснабжения

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1. Численность населения, тыс. чел.																								
Базовый	—	532,60	—	—	—	—	—	—	—	534,20			540,00										560,00	—
Актуализация 2019	—	—	—	—	—	—	555,00	558,80	562,600	566,300	569,400	572,300	575,800	579,400	582,900	586,500	590,000	593,600	597,200	600,900	604,500	608,200	611,900	615,700
Актуализация 2020	532,88	534,49	538,18	542,05	546,58	551,12	555,00	557,95	560,800	563,700	568,200	570,100	572,000	571,800	577,500	582,500	585,400	588,300	591,300	594,200	597,100	600,200	603,200	606,100
2. Жилой фонд, тыс. м²																								
Базовый				9730	9853	10007	10161	10315	10469	10623	10777	10931	11085	11239	11393	11547	11701	11855	12009	12163	12317	12471		
Актуализация 2019								12939	13134	13358	13566	13752	13876	14036	14113	14199	14266	14333	14400	14467	14534	14534	14534	14534
Актуализация 2020	10975	11141	11377	11564	11837	12115	12644	12950	13114	13444	13815	14173	14405	14754	14939	15554	15987	16420	16853	17200	17546	17893	18239	18586
2а. Многоквартирный жилой фонд, тыс. м²																								
Базовый (ретроспектива не анализировалась, прогноз на перспективу не составлялся)																								
Актуализация 2019								11255	11448	11669	11877	12062	12187	12347	12424	12510	12577	12644	12711	12778	12845	12845	12845	12845
Актуализация 2020								11448	11775	12144	12503	12735	13083	13269	13884	14317	14750	15183	15529	15876	16222	16569	16915	
2б. Индивидуальный жилой фонд, тыс. м²																								
Базовый (ретроспектива не анализировалась, прогноз на перспективу не составлялся)																								
Актуализация 2019								1685	1687	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1689
Актуализация 2020								1666	1669	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670	1670
3. Общественно-деловая застройка + здания коммунально-складского назначения, тыс. м²																								
Базовый (ретроспектива не анализировалась, прогноз на перспективу не составлялся)																								
Актуализация 2019								59,92	63,55	112,11	39,72	150,72	67,87	48,19	61,75	52,19	43,57	11,30	40,77	50,36	49,27	29,41	0,00	
Актуализация 2020								60,25	149,22	88,44	138,53	46,34	46,34	108,28	126,28	108,28	108,28	86,62	106,62	86,62	86,62	86,62	86,62	
4. Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²																								
Базовый (ретроспектива не анализировалась, прогноз на перспективу не составлялся)																								
Актуализация 2019								0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Актуализация 2020								0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	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. Присоединенная нагрузка в зоне централизованного теплоснабжения, Гкал/ч																								
Базовый (ретроспектива на анализировалась, прогноз на пер-						3151,58				3362,74												3674,74		

спективу не составлялся)																									
Актуализация 2019							2318,90	2351,74	2378,72	2402,62	2450,46	2477,25	2509,19	2536,36	2553,69	2572,47	2588,97	2605,20	2617,40	2633,19	2649,55	2655,14	2658,56	2658,56	
Актуализация 2020							2318,90	2351,74	2378,72	2401,21	2452,34	2561,21	2582,33	2603,82	2616,45	2655,86	2715,48	2744,99	2774,50	2798,11	2846,72	2870,33	2893,94	2917,55	
6. Прогнозируемые темпы ввода жилого фонда, тыс. м ²																									
Базовый (ретроспектива не анализировалась, прогноз на перспективу не составлялся)							123,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00		
Актуализация 2019										193,16	220,94	208,27	185,30	124,47	160,15	77,00	85,50	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00			
Актуализация 2020										329,28	370,97	358,54	232,38	348,42	185,37	614,78	433,10	433,10	433,10	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48	

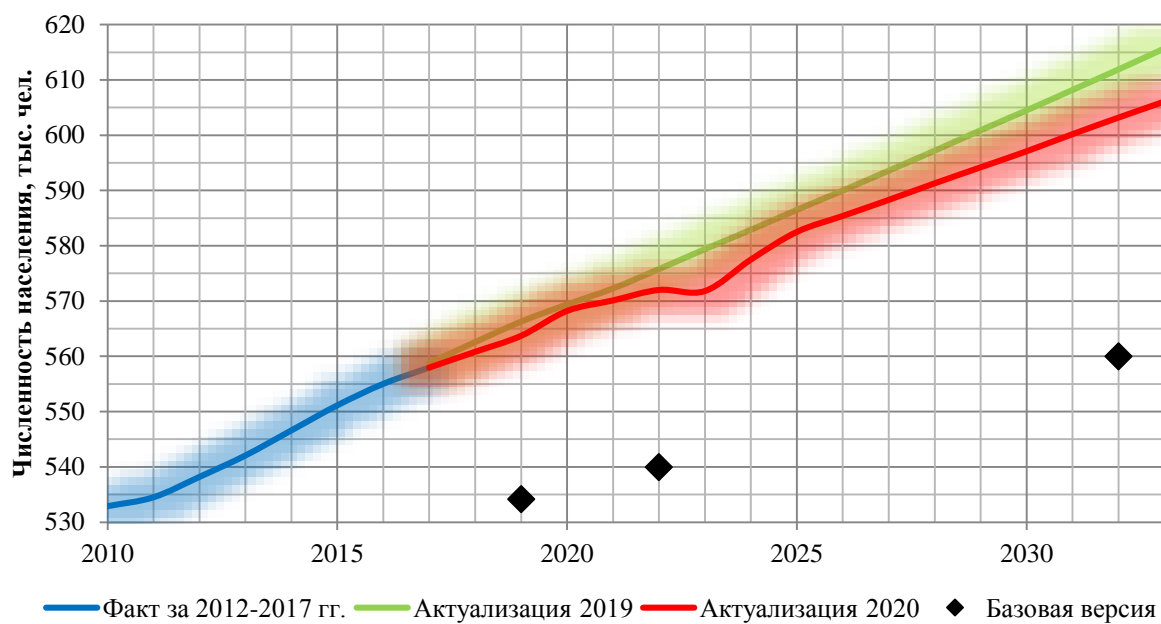


Рисунок 1-1 – Ретроспективная и прогнозируемая численность населения

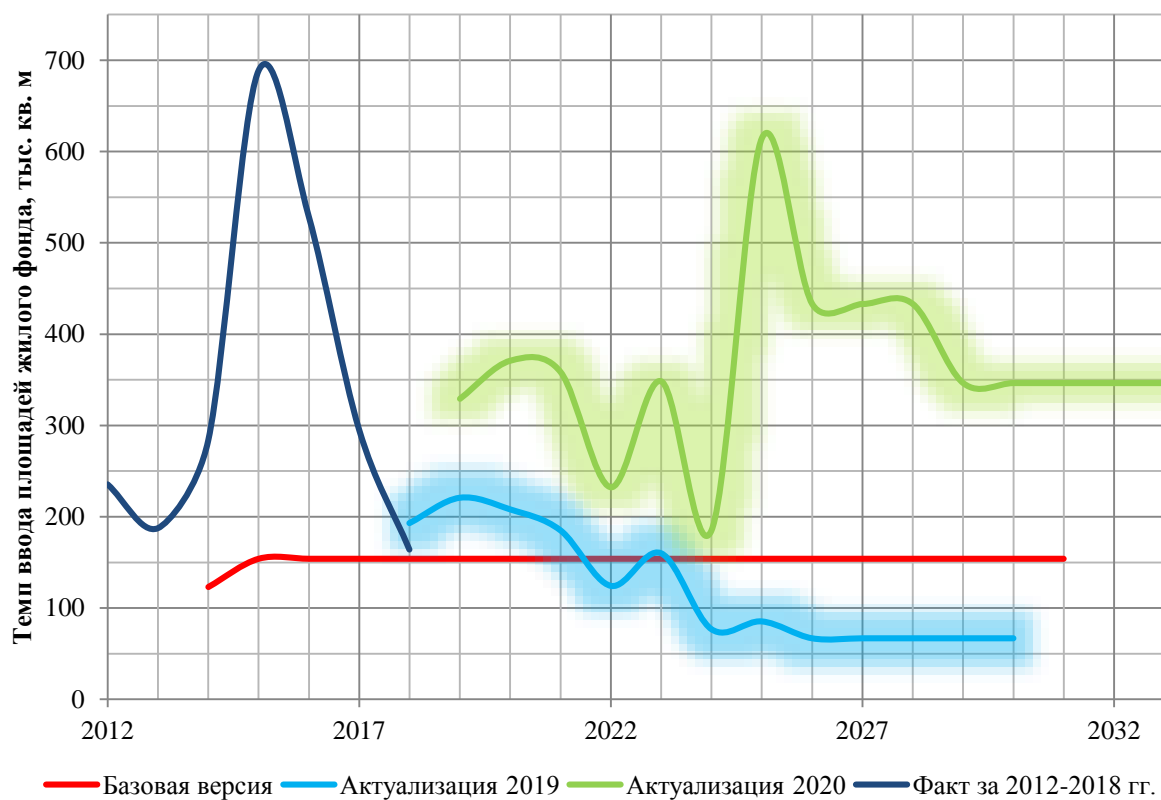


Рисунок 1-2 – Ретроспективные и прогнозируемые темпы ввода площадей жилого фонда

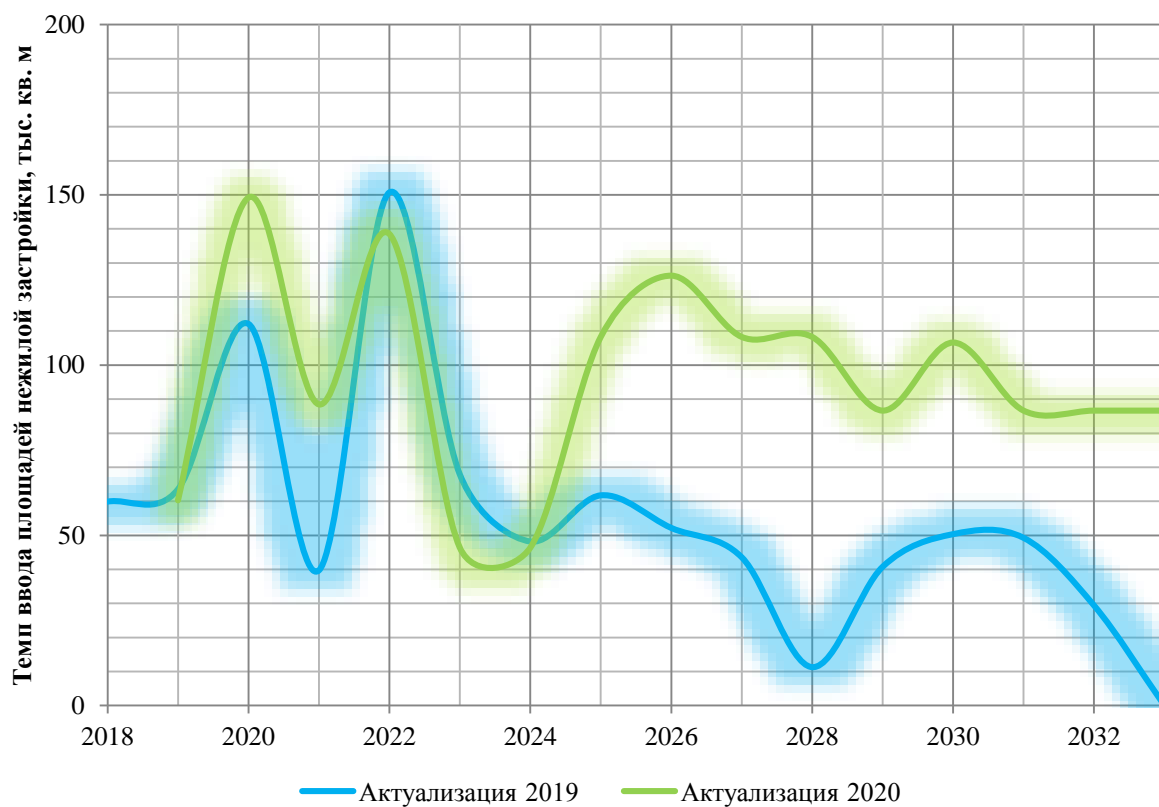


Рисунок 1-3 – Прогнозируемые темпы ввода площадей нежилой застройки

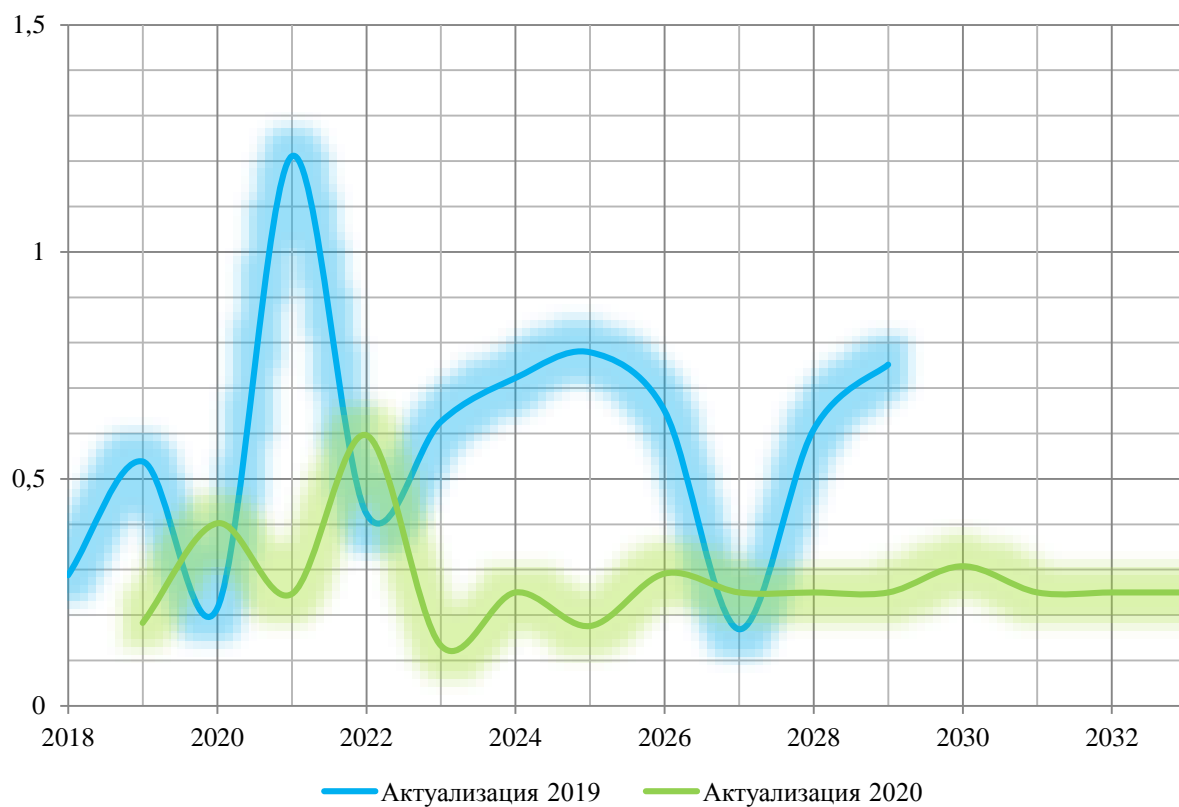


Рисунок 1-4 – Коэффициент Куртоза

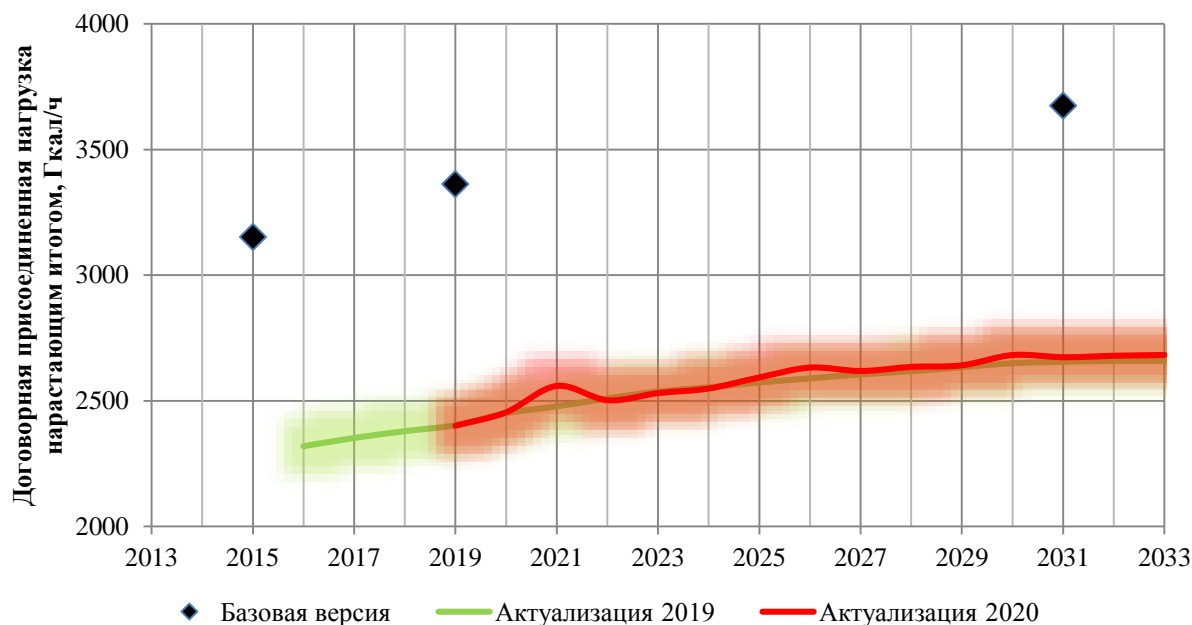


Рисунок 1-5 – Ретроспективные и прогнозируемые темпы изменения тепловой нагрузки

1.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Таблица 1-4 – Сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

№	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»				
1	Кемеровская ГРЭС	939,293	672,432	71,589
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	589,343	327,036	55,492
3	Кемеровская ТЭЦ	219,174	177,500	80,986
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		1528,64	999,47	65,38
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		219,17	177,50	80,99
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		1747,81	1176,97	67,34
Котельные				
Котельные АО «Теплоэнерго»				

4	Котельная № 4	0,256	0,071	27,742
5	Котельная № 6	1,304	0,680	52,129
6	Котельная № 7	0,346	0,241	69,541
7	Котельная № 8	0,346	0,162	46,915
8	Котельная № 9	0,456	0,242	53,079
9	Котельная № 11	2,789	1,245	44,648
10	Котельная № 14	1,220	-0,008	-0,640
11	Котельная № 15	0,179	0,133	74,539
12	Котельная № 17	0,284	0,227	80,005
13	Котельная № 26	4,508	3,619	80,282
14	Котельная № 27	46,158	27,400	59,362
15	Котельная № 31	1,190	0,614	51,565
16	Котельная № 34	0,050	0,101	200,564
17	Котельная № 35	5,213	3,910	74,996
18	Котельная № 38	1,380	1,250	90,573
19	Котельная № 42	0,185	0,166	89,740
20	Котельная № 43	0,406	0,378	93,098
21	Котельная № 45	36,741	25,273	68,787
22	Котельная № 47	0,196	0,122	62,324
23	Котельная № 56	0,166	0,138	82,991
24	Котельная № 60	0,073	0,036	49,005
25	Котельная № 91	0,174	0,111	63,683
26	Котельная № 65	0,924	0,285	30,894
27	Котельная № 66	0,202	0,133	65,807
28	Котельная № 92	0,968	0,623	64,375
29	Котельная № 96	1,101	0,770	69,932
30	Котельная № 97	0,523	0,547	104,528
31	Котельная № 101	0,952	0,716	75,203
32	Котельная № 102	0,206	0,163	79,279
33	Котельная № 103	0,617	0,333	53,916
34	Котельная № 110	0,096	0,075	77,811
35	Котельная № 112	1,079	0,669	61,964
36	Котельная № 114	3,755	2,615	69,636
37	Котельная № 118	2,240	1,366	60,973
38	Котельная № 122	0,195	0,091	46,351
39	Котельная № 123	14,609	6,578	45,032
40	Котельная № 141	0,063	0,059	92,941
41	Котельная № 163	0,467	0,259	55,449
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		1,997	1,083	54,245
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		128,447	80,361	62,563
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		0,256	0,071	27,742
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		4,464	1,479	33,138

ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		135,164	82,994	61,403
Котельные ОАО «СКЭК»				
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	44,405	42,704	96,169
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	5,329	4,583	86,004
44	Котельная № 10 ст. Латыши	0,454	0,410	90,318
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		50,189	47,698	95,037
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»				
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	0,210	0,210	100,000
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	0,210	0,210	100,000
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	0,280	0,280	100,000
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	0,320	0,320	100,000
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	0,240	0,240	100,000
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	0,240	0,240	100,000
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	0,240	0,240	100,000
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	0,775	0,775	100,000
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	0,744	0,744	100,000
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	0,723	0,723	100,000
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	1,020	1,020	100,000
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	1,847	1,847	100,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»		6,849	6,849	100
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»				
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	5,420	5,420	100,000
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	13,700	13,700	100,000
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	5,800	5,800	100,000
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	2,990	2,990	100,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		27,910	27,910	100
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные				
61	Водогрейная газовая котельная	6,110	6,110	100,000

62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	1,600	1,600	100,000
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	1,827	1,827	100,000
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОБА»	1,520	1,520	100,000
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0,000	0,000	0,000
66	ООО "Кузбасский скарабей"	1,460	1,460	100,000
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	10,900	10,900	100,000
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,160	5,160	100,000
69	ООО ПО "Токем"	0,000	0,000	0,000
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	0,000	0,000	0,000
71	ПАО "Кокс". Парокотельная завода	22,000	22,000	100,000
72	ПАО "Кокс". Узел сжигания КФС	0,000	0,000	0,000
73	ПАО "Кокс". Парокотельная КЭС	0,000	0,000	0,000
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	1,080	1,080	100,000
75	ООО "Химпром"	0,250	0,250	100,000
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	2,440	2,440	100,000
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,010	0,010	100,000
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,200	0,200	100,000
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	1,140	1,140	100,000
80	ОАО "ЗЖБИ"	0,000	0,000	0,000
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	5,600	5,600	100,000
82	ОАО "КОРМЗ"	3,400	3,400	100,000
83	ОАО "КДВ Кемерово"	2,000	2,000	100,000
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0,000	0,000	0,000
85	Компания "КМПК"	0,000	0,000	0,000
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,540	1,540	100,000
87	ООО "Сибтехсервис-1"	1,100	1,100	100,000
88	Котельная № 1	0,000	0,000	0,000
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	0,800	0,800	100,000
90	Котельная ОСК-1	1,000	1,000	100,000
91	Котельная НФС-1	0,500	0,500	100,000

92	Котельная НФС-2	1,640	1,640	100,000
93	Котельная ПЦС	0,500	0,500	100,000
94	Котельная ОСК-2	0,500	0,500	100,000
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0,030	0,030	100,000
96	ЦТП в квартале №11	0,000	0,000	0,000
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0,000	0,000	0,000
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	0,000	0,000	0,000
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	0,000	0,000	0,000
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	0,000	0,000	0,000
101	Котельная ООО «Коммунэнерго»	3,200	3,200	100,000
102	Муниципальная котельная № 67	0,000	0,000	0,000
103	Муниципальная котельная № 68	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		77,507	77,507	100,000
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		2045,428	1419,927	69,420

2. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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 39°C, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Средняя по системе централизованного теплоснабжения оценка величины фактических нагрузок составляет порядка 50-60% от величины договорных нагрузок.

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), унаследованной психологией системы распределения благ при их дефиците (запрос потребителя превышает потребность). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными 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 г. Кемерово отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/70°C. Более того, можно утверждать, что средняя температура воздуха в отапливаемых помещениях г. Кемерово превышает величину 20°C, установленную СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные» (пункт 9.31). Это даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует фактическим потребностям потребителей.

В соответствии с приложением 6 Методических рекомендаций по разработке теплоснабжения фактическая присоединенная нагрузка определяется по величине достигнутого максимума тепловой нагрузки. В рамках актуализации Схемы теплоснабжения произведено уточнение фактических нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии ТЭЦ и

ГРЭС, крупных и ряда прочих котельных.

Для определения фактической нагрузки на коллекторах, которая может быть достигнута при расчетных температурах наружного воздуха, производился пересчет от фактической температуры наружного воздуха в период достигнутого максимума к расчетной температуре наружного воздуха для проектирования системы отопления.

В таблице 4-1 представлены следующие сведения, требуемые для расчета фактической нагрузки на коллекторах теплоисточника:

- дата достижения максимума отпуска тепловой энергии с коллекторов;
- величина достигнутого максимума;
- среднесуточная температура наружного воздуха в период достигнутого максимума (для ряда источников использовалась среднемесячная температура).

С целью повышения точности результатов, фактическая нагрузка определена не по 1, а по 3-5 максимальным суточным значениям теплоотпуска в периоды стояния температур наружного воздуха, близких к расчетным значениям для проектирования системы отопления.

В части фактической нагрузки котельных АО «Теплоэнерго» также выявлено несоответствие предложений. Вероятная причина – разное количество учтенных при расчетах значений, а также несоответствие среднесуточной температуры наружного воздуха.

Для дальнейших расчетов принимается рассчитанная разработчиком проекта нагрузка.

По остальным источникам тепловой энергии показания приборов учета не предоставлены. Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 60÷75% от договорных величин нагрузок потребителей + нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях.

Результаты оценки фактических нагрузок сведены в таблицу 4-2.

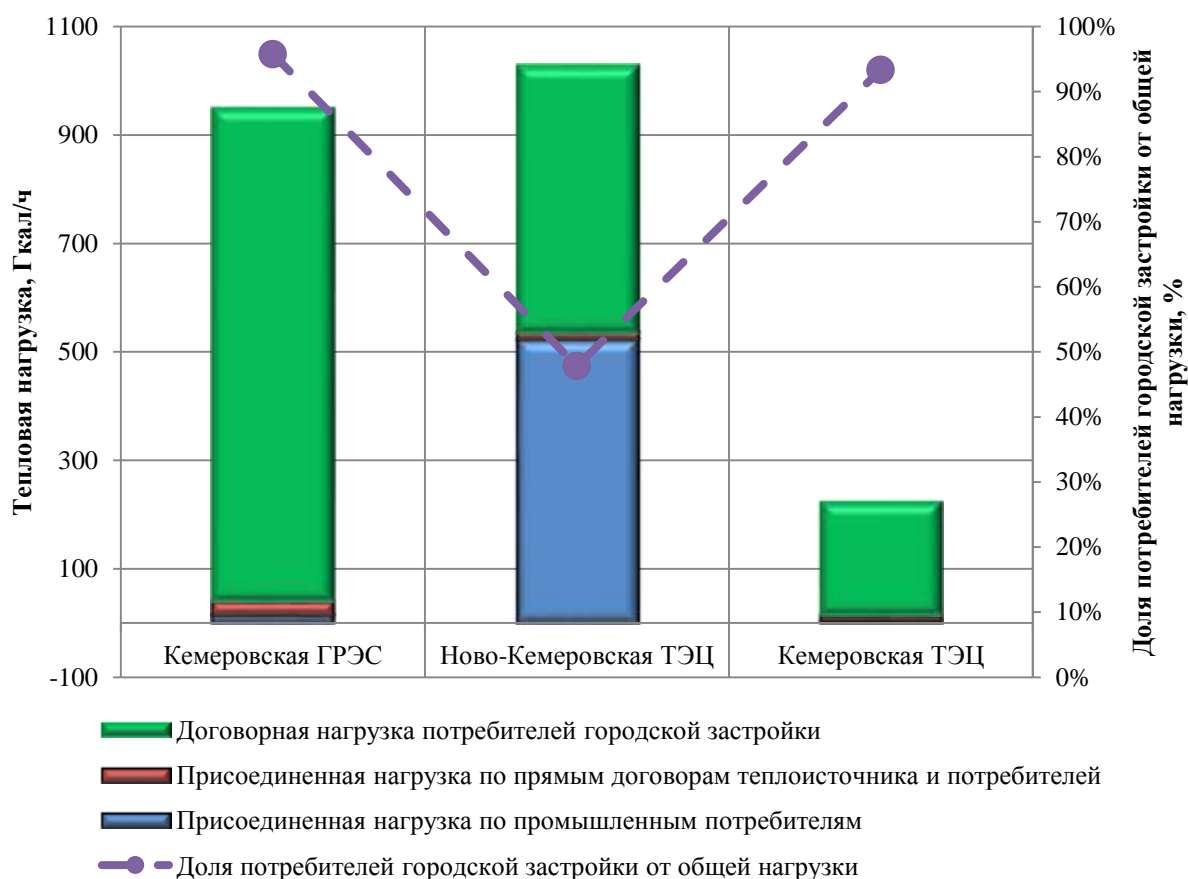


Рисунок 2-1 – Структура подключенных нагрузок источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»

Таблица 2-1 – Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения

№	Наименование теплоисточника	Приросты общей нагрузки (ГВСср) по отношению к 2014 г., %		Прирост тепловой нагрузки (ГВСср), Гкал/ч	
		2017	2018	средний за 4 года	с 2014 года
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»					
1	Кемеровская ГРЭС	-1,505	-1,095	-2,631	-10,523
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	1,563	8,856	20,915	83,661
3	Кемеровская ТЭЦ	5,137	6,009	3,181	12,725
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		0,016	3,838	18,285	73,139
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		5,137	6,009	3,181	12,725
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		0,528	4,055	21,466	85,863

Котельные					
Котельные АО «Теплоэнерго»*					
4	Котельная № 4	—	—	0,085	0,256
5	Котельная № 6	0,000	0,000	0,435	0,000
6	Котельная № 7	-22,404	-22,404	0,115	-0,100
7	Котельная № 8	0,000	0,000	0,115	0,000
8	Котельная № 9	0,000	0,000	0,152	0,000
9	Котельная № 11	0,000	0,000	0,930	0,000
10	Котельная № 14	0,000	0,000	0,407	0,000
11	Котельная № 15	0,000	0,000	0,060	0,000
12	Котельная № 17	1,974	2,972	0,095	0,008
13	Котельная № 26	7,433	7,565	1,503	0,317
14	Котельная № 27	2,481	3,626	15,386	1,615
15	Котельная № 31	0,000	0,000	0,397	0,000
16	Котельная № 34	-56,081	-51,351	0,017	-0,053
17	Котельная № 35	39,112	69,152	1,738	2,131
18	Котельная № 38	-2,376	-2,376	0,460	-0,034
19	Котельная № 42	0,000	0,000	0,062	0,000
20	Котельная № 43	0,538	0,776	0,135	0,003
21	Котельная № 45	0,250	2,827	12,247	1,010
22	Котельная № 47	-2,083	-2,083	0,065	-0,004
23	Котельная № 56	0,000	0,000	0,055	0,000
24	Котельная № 60	0,000	0,000	0,024	0,000
25	Котельная № 91	-0,514	-0,514	0,058	-0,001
26	Котельная № 65	-0,149	-3,027	0,308	-0,029
27	Котельная № 66	-46,785	-46,785	0,067	-0,178
28	Котельная № 92	-0,034	-0,034	0,323	0,000
29	Котельная № 96	6,227	4,694	0,367	0,049
30	Котельная № 97	-72,483	-72,483	0,174	-1,378
31	Котельная № 101	-25,094	-27,125	0,317	-0,354
32	Котельная № 102	0,000	0,000	0,069	0,000
33	Котельная № 103	0,321	1,057	0,206	0,006
34	Котельная № 110	-21,043	-21,125	0,032	-0,026
35	Котельная № 112	-0,009	-0,009	0,360	0,000
36	Котельная № 114	—	—	1,252	3,755
37	Котельная № 118	16,407	18,507	0,747	0,350
38	Котельная № 122	9,509	9,509	0,065	0,017
39	Котельная № 123	49,422	48,410	4,870	4,765
40	Котельная № 141	0,000	0,000	0,021	0,000
41	Котельная № 163	3,480	3,480	0,156	0,016
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО		-22,404	-22,404	0,666	-0,100

«Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)				
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	—	—	42,816	12,232
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)	—	—	0,085	0,256
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)	0,000	0,000	1,488	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	—	—	45,055	12,387

* – для котельных АО «Теплоэнерго» все приросты нагрузок показаны к 2015 г.

Таблица 2-2 – Параметры достигнутого максимума тепловой нагрузки и величина расчетной тепловой нагрузки на коллекторах

№	Наименование теплоисточника	2016-2017 гг.						2018 г.					
		Дата	Суточный отпуск, Гкал	Температура наружного воздуха, °С	Среднесуточный отпуск, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Среднее значение расчетной нагрузки, Гкал/ч	Дата	Суточный отпуск, Гкал	Температура наружного воздуха, °С	Среднесуточный отпуск, Гкал/ч	Расчетная нагрузка, Гкал/ч	Среднее значение расчетной нагрузки, Гкал/ч
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии													
1	Кемеровская ГРЭС	22.12.2016	14102,6	-25,4	587,61	707,75	718,067	05.12.2018	16180,55	-34,3	674,190	722,221	734,841
		21.11.2016	15027,13	-25,2	626,13	756,60		06.12.2018	16118,28	-34,5	671,595	717,238	
		16.11.2016	14041,07	-23,1	585,04	732,35		07.12.2018	15973,07	-32,4	665,545	734,543	
		07.01.2017	12023,78	-22	500,99	639,39		28.12.2018	16312,27	-32,2	679,678	752,555	
		15.01.2017	13979,56	-21,2	582,48	754,24		30.12.2018	16231,95	-32,3	676,331	747,646	
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	16.11.2016	8294,2	-23,1	345,59	437,34	450,665	05.12.2018	8045,4	-34,3	335,225	349,470	364,836
		25.12.2016	8172	-20,1	340,50	455,99		06.12.2018	8452,3	-34,5	352,179	366,455	
		15.01.2017	8293	-21,2	345,54	452,98		07.12.2018	8513,4	-32,4	354,725	376,659	
		11.02.2017	8562	-22,7	356,75	454,75		28.12.2018	8290,5	-32,2	345,438	367,529	
		16.02.2017	8280	-21,2	345,00	452,27		30.12.2018	8220,6	-32,3	342,525	364,067	
3	Кемеровская ТЭЦ	16.11.2016	4377	-23,1	182,38	226,57	208,677	05.12.2018	4393,2	-34,3	183,050	195,700	195,700
		22.12.2016	4148	-25,4	172,83	206,84							
		07.01.2017	3490	-22	145,42	184,08							
		15.01.2017	4011	-21,2	167,13	214,56							
		11.02.2017	4055	-22,7	168,96	211,33							
4	Котельная № 4	ноябрь 2016 г.	81,2	-12,9	0,11	0,20	0,198	05.12.2018	1,646	-34,3	0,069	0,074	0,075
		декабрь 2016 г.	81,8	-11,8	0,11	0,20		06.12.2018	1,66	-34,5	0,069	0,075	
								07.12.2018	1,588	-32,4	0,066	0,074	
								28.12.2018	1,627	-32,2	0,068	0,076	
								30.12.2018	1,585	-32,3	0,066	0,074	
5	Котельная № 6	январь 2016 г.	376,963	-17,2	0,51	0,78	0,919	05.12.2018	16,77	-34,3	0,699	0,754	0,696
		ноябрь 2016 г.	376,381	-12,9	0,52	0,90		06.12.2018	15,835	-34,5	0,660	0,710	
		декабрь 2016 г.	450,111	-11,8	0,60	1,08		07.12.2018	15,499	-32,4	0,646	0,720	
								28.12.2018	14,644	-32,2	0,610	0,683	
								30.12.2018	13,194	-32,3	0,550	0,614	
6	Котельная № 7	январь 2016 г.	149,773	-17,2	0,20	0,29	0,282	05.12.2018	5,926	-34,3	0,247	0,264	0,250
		ноябрь 2016 г.	117,78	-12,9	0,16	0,27		06.12.2018	5,741	-34,5	0,239	0,255	
		декабрь 2016 г.	125,806	-11,8	0,17	0,28		07.12.2018	5,318	-32,4	0,222	0,244	
								28.12.2018	5,567	-32,2	0,232	0,256	
								30.12.2018	5,044	-32,3	0,210	0,232	
7	Котельная № 8	январь 2016 г.	97,476	-17,2	0,13	0,19	0,205	05.12.2018	4,31	-34,3	0,180	0,192	0,178
		ноябрь 2016 г.	94,171	-12,9	0,13	0,21		06.12.2018	4,069	-34,5	0,170	0,181	
		декабрь 2016 г.	93,53	-11,8	0,13	0,21		07.12.2018	3,946	-32,4	0,164	0,181	
								28.12.2018	3,871	-32,2	0,161	0,178	
								30.12.2018	3,444	-32,3	0,144	0,158	
8	Котельная № 9	Показания отсутствуют						05.12.2018	5,687	-34,3	0,237	0,254	0,246
		Показания отсутствуют						06.12.2018	5,637	-34,5	0,235	0,251	
		Показания отсутствуют						07.12.2018	5,479	-32,4	0,228	0,253	
		Показания отсутствуют						28.12.2018	5,155	-32,2	0,215	0,239	
		Показания отсутствуют						30.12.2018	5,032	-32,3	0,210	0,232	
9	Котельная № 11	Показания отсутствуют						05.12.2018	30,208	-34,3	1,259	1,353	1,264
		Показания отсутствуют						06.12.2018	29,444	-34,5	1,227	1,314	
		Показания отсутствуют						07.12.2018	27,993	-32,4	1,166	1,293	
		Показания отсутствуют						28.12.2018	27,635	-32,2	1,151	1,281	
		Показания отсутствуют						30.12.2018	23,308	-32,3	0,971	1,079	
10	Котельная № 14	Показания отсутствуют						09.01.2017		-25	0,000	0,000	0,000

								08.02.2017		-25,8	0,000	0,000	
								09.02.2017		-22,6	0,000	0,000	
								10.02.2017		-24,1	0,000	0,000	
								11.02.2017		-26,9	0,000	0,000	
11	Котельная № 15	январь 2016 г.	89,4	-17,2	0,12	0,19	0,183	05.12.2018	3,049	-34,3	0,127	0,138	0,140
		ноябрь 2016 г.	70,9	-12,9	0,10	0,18		06.12.2018	3,087	-34,5	0,129	0,139	
		декабрь 2016 г.	72,4	-11,8	0,10	0,18		07.12.2018	3,046	-32,4	0,127	0,143	
								28.12.2018	2,956	-32,2	0,123	0,139	
								30.12.2018	2,954	-32,3	0,123	0,139	
12	Котельная № 17	январь 2016 г.	133,4	-17,2	0,18	0,28	0,272	05.12.2018	5,481	-34,3	0,228	0,246	0,244
		ноябрь 2016 г.	110	-12,9	0,15	0,26		06.12.2018	5,3	-34,5	0,221	0,237	
		декабрь 2016 г.	115,7	-11,8	0,16	0,28		07.12.2018	5,285	-32,4	0,220	0,245	
								28.12.2018	5,398	-32,2	0,225	0,251	
								30.12.2018	5,141	-32,3	0,214	0,239	
13	Котельная № 19	январь 2016 г.	570,90084	-17,2	0,77	1,15	1,042	05.12.2018	19,409	-34,3	0,809	0,869	0,831
		ноябрь 2016 г.	422,5	-12,9	0,59	0,99		06.12.2018	20,994	-34,5	0,875	0,937	
		декабрь 2016 г.	422	-11,8	0,57	0,98		07.12.2018	20,041	-32,4	0,835	0,926	
								28.12.2018	19,737	-32,2	0,822	0,915	
								30.12.2018	10,96	-32,3	0,457	0,507	
14	Котельная № 24	Показания отсутствуют						05.12.2018	6,127	-34,3	0,255	0,272	0,273
		Показания отсутствуют						06.12.2018	5,561	-34,5	0,232	0,246	
		Показания отсутствуют						07.12.2018	6,389	-32,4	0,266	0,291	
		Показания отсутствуют						28.12.2018	6,1	-32,2	0,254	0,279	
		Показания отсутствуют						30.12.2018	6,073	-32,3	0,253	0,277	
15	Котельная № 25	Показания отсутствуют						05.12.2018	8,142	-34,3	0,339	0,356	0,362
		Показания отсутствуют						06.12.2018	8,025	-34,5	0,334	0,350	
		Показания отсутствуют						07.12.2018	8,534	-32,4	0,356	0,382	
		Показания отсутствуют						28.12.2018	8,012	-32,2	0,334	0,359	
		Показания отсутствуют						30.12.2018	8,142	-32,3	0,339	0,365	
16	Котельная № 26	январь 2016 г.	2042,6	-17,2	2,75	3,96	3,941	05.12.2018	81,403	-34,3	3,392	3,617	3,691
		ноябрь 2016 г.	1710,2	-12,9	2,38	3,80		06.12.2018	83,325	-34,5	3,472	3,691	
		декабрь 2016 г.	1831,2	-11,8	2,46	4,06		07.12.2018	82,979	-32,4	3,457	3,791	
								28.12.2018	80,125	-32,2	3,339	3,672	
								30.12.2018	80,48	-32,3	3,353	3,682	
17	Котельная № 27	январь 2016 г.	23855,8	-17,2	32,06	48,39	47,532	05.12.2018	655,84	-34,3	27,327	29,384	29,123
		февраль 2016 г.	17813,9	-10,7	25,59	46,09		06.12.2018	674,69	-34,5	28,112	30,131	
		март 2016 г.	15729,5	-3,9	21,14	48,12		07.12.2018	659,33	-32,4	27,472	30,481	
								28.12.2018	545,24	-32,2	22,718	25,292	
								30.12.2018	654,88	-32,3	27,287	30,326	
18	Котельная № 31	январь 2016 г.	487,8	-17,2	0,66	0,99	0,922	05.12.2018	16,091	-34,3	0,670	0,721	0,700
		ноябрь 2016 г.	372,3	-12,9	0,52	0,87		06.12.2018	16,18	-34,5	0,674	0,723	
		декабрь 2016 г.	384,2	-11,8	0,52	0,90		07.12.2018	15,628	-32,4	0,651	0,723	
								28.12.2018	14,367	-32,2	0,599	0,667	
								30.12.2018	14,327	-32,3	0,597	0,664	
19	Котельная № 34	январь 2016 г.	56,5	-17,2	0,08	0,12	0,120	05.12.2018	2,325	-34,3	0,097	0,105	0,105
		ноябрь 2016 г.	49,1	-12,9	0,07	0,12		06.12.2018	2,325	-34,5	0,097	0,105	
		декабрь 2016 г.	49,3	-11,8	0,07	0,12		07.12.2018	2,173	-32,4	0,091	0,102	
								28.12.2018	2,29	-32,2	0,095	0,108	
								30.12.2018	2,222	-32,3	0,093	0,104	
20	Котельная № 35	январь 2016 г.	1566,5	-17,2	2,11	3,10	3,690	05.12.2018	104,232	-34,3	4,343	4,640	4,382
		ноябрь 2016 г.	1722,8	-12,9	2,39	3,93		06.12.2018	101,761	-34,5	4,240	4,517	
		декабрь 2016 г.	1773,6	-11,8	2,38	4,04		07.12.2018	95,348	-32,4	3,973	4,368	
								28.12.2018	94,43	-32,2	3,935	4,340	
								30.12.2018	88,187	-32,3	3,674	4,046	

21	Котельная № 38	январь 2016 г.	705,8	-17,2	0,95	1,41	1,373	05.12.2018	25,274	-34,3	1,053	1,130	1,350
		ноябрь 2016 г.	590,3	-12,9	0,82	1,36		06.12.2018	25,579	-34,5	1,066	1,140	
		декабрь 2016 г.	583,2	-11,8	0,78	1,34		07.12.2018	25,221	-32,4	1,051	1,162	
								28.12.2018	36,242	-32,2	1,510	1,675	
								30.12.2018	35,596	-32,3	1,483	1,643	
22	Котельная № 42	январь 2016 г.	103,8	-17,2	0,14	0,22	0,207	05.12.2018	3,765	-34,3	0,157	0,170	0,183
		ноябрь 2016 г.	77,7	-12,9	0,11	0,19		06.12.2018	3,967	-34,5	0,165	0,179	
		декабрь 2016 г.	82,9	-11,8	0,11	0,21		07.12.2018	3,926	-32,4	0,164	0,184	
								28.12.2018	4,046	-32,2	0,169	0,191	
								30.12.2018	4,085	-32,3	0,170	0,192	
23	Котельная № 43	январь 2016 г.	221,3	-17,2	0,30	0,45	0,483	05.12.2018	8,277	-34,3	0,345	0,372	0,384
		ноябрь 2016 г.	200,4	-12,9	0,28	0,48		06.12.2018	8,584	-34,5	0,358	0,384	
		декабрь 2016 г.	218,6	-11,8	0,29	0,52		07.12.2018	8,434	-32,4	0,351	0,391	
								28.12.2018	8,339	-32,2	0,347	0,388	
								30.12.2018	8,266	-32,3	0,344	0,384	
24	Котельная № 45	январь 2016 г.	15541,5	-17,2	20,89	31,49	30,567	05.12.2018	620,804	-34,3	25,867	27,815	28,108
		ноябрь 2016 г.	12840,2	-12,9	17,83	30,08		06.12.2018	626,32	-34,5	26,097	27,972	
		декабрь 2016 г.	12883,1	-11,8	17,32	30,14		07.12.2018	622,931	-32,4	25,955	28,800	
								28.12.2018	605,738	-32,2	25,239	28,100	
								30.12.2018	601,426	-32,3	25,059	27,853	
25	Котельная № 47	январь 2016 г.	72,9	-17,2	0,10	0,16	0,154	05.12.2018	2,637	-34,3	0,110	0,119	0,122
		ноябрь 2016 г.	60,3	-12,9	0,08	0,15		06.12.2018	2,691	-34,5	0,112	0,121	
		декабрь 2016 г.	62,2	-11,8	0,08	0,16		07.12.2018	2,538	-32,4	0,106	0,119	
								28.12.2018	2,615	-32,2	0,109	0,123	
								30.12.2018	2,712	-32,3	0,113	0,127	
26	Котельная № 54	Показания отсутствуют						05.12.2018	2,464	-34,3	0,103	0,107	0,114
								06.12.2018	2,671	-34,5	0,111	0,116	
								07.12.2018	2,6	-32,4	0,108	0,116	
								28.12.2018	2,495	-32,2	0,104	0,111	
								30.12.2018	2,704	-32,3	0,113	0,120	
27	Котельная № 56	январь 2016 г.	79	-17,2	0,11	0,16	0,162	05.12.2018	3,273	-34,3	0,136	0,147	0,138
		ноябрь 2016 г.	70,1	-12,9	0,10	0,17		06.12.2018	3,206	-34,5	0,134	0,144	
		декабрь 2016 г.	65,6	-11,8	0,09	0,16		07.12.2018	3,22	-32,4	0,134	0,149	
								28.12.2018	2,784	-32,2	0,116	0,130	
								30.12.2018	2,612	-32,3	0,109	0,121	
28	Котельная № 60	17.11.2016	0,861	-28,4	0,04	0,04	0,039	05.12.2018	0,858	-34,3	0,036	0,039	0,039
		18.11.2016	0,839	-31,6	0,03	0,04		06.12.2018	0,839	-34,5	0,035	0,038	
		19.11.2016	0,616	-31,6	0,03	0,03		07.12.2018	0,812	-32,4	0,034	0,038	
		20.11.2016	0,809	-27,8	0,03	0,04		28.12.2018	0,858	-32,2	0,036	0,040	
		21.11.2016	0,796	-27,8	0,03	0,04		30.12.2018	0,849	-32,3	0,035	0,040	
29	Котельная № 91	январь 2016 г.	67,7	-17,2	0,09	0,14	0,130	05.12.2018	2,637	-34,3	0,110	0,119	0,116
		ноябрь 2016 г.	49,1	-12,9	0,07	0,12		06.12.2018	2,582	-34,5	0,108	0,116	
		декабрь 2016 г.	49	-11,8	0,07	0,12		07.12.2018	2,424	-32,4	0,101	0,114	
								28.12.2018	2,481	-32,2	0,103	0,117	
								30.12.2018	2,45	-32,3	0,102	0,115	
30	Котельная № 65	январь 2016 г.	157,6	-17,2	0,21	0,27	0,265	05.12.2018	7,351	-34,3	0,306	0,320	0,299
		ноябрь 2016 г.	138,3	-12,9	0,19	0,27		06.12.2018	6,864	-34,5	0,286	0,298	
		декабрь 2016 г.	131,8	-11,8	0,18	0,25		07.12.2018	7,168	-32,4	0,299	0,318	
								28.12.2018	6,52	-32,2	0,272	0,290	
								30.12.2018	6,065	-32,3	0,253	0,270	
31	Котельная № 66	январь 2016 г.	61,9	-17,2	0,08	0,13	0,130	05.12.2018	2,888	-34,3	0,120	0,131	0,134
		ноябрь 2016 г.	51,7	-12,9	0,07	0,13		06.12.2018	2,997	-34,5	0,125	0,135	
		декабрь 2016 г.	52,2	-11,8	0,07	0,13		07.12.2018	2,923	-32,4	0,122	0,137	
								28.12.2018	2,863	-32,2	0,119	0,135	

32	Котельная № 92	январь 2016 г.	385,9	-17,2	0,52	0,77	0,755	30.12.2018	2,859	-32,3	0,119	0,134	0,644
		ноябрь 2016 г.	324,6	-12,9	0,45	0,75		05.12.2018	14,174	-34,3	0,591	0,634	
		декабрь 2016 г.	322,7	-11,8	0,43	0,74		06.12.2018	14,299	-34,5	0,596	0,637	
								07.12.2018	14,098	-32,4	0,587	0,650	
								28.12.2018	14,03	-32,2	0,585	0,649	
33	Котельная № 96	январь 2016 г.	443,1	-17,2	0,60	0,92	0,903	30.12.2018	14,073	-32,3	0,586	0,649	0,971
		ноябрь 2016 г.	360	-12,9	0,50	0,87		05.12.2018	21,014	-34,3	0,876	0,948	
		декабрь 2016 г.	375,4	-11,8	0,50	0,91		06.12.2018	21,323	-34,5	0,888	0,959	
								07.12.2018	21,061	-32,4	0,878	0,983	
								28.12.2018	21,013	-32,2	0,876	0,985	
34	Котельная № 97	январь 2016 г.	316,1	-17,2	0,42	0,66	0,745	30.12.2018	20,936	-32,3	0,872	0,979	0,618
		февраль 2016 г.	262,3	-10,7	0,38	0,71		05.12.2018	11,811	-34,3	0,492	0,533	
		март 2016 г.	264,5	-3,9	0,36	0,86		06.12.2018	13,807	-34,5	0,575	0,621	
								07.12.2018	12,844	-32,4	0,535	0,600	
								28.12.2018	14,242	-32,2	0,593	0,668	
35	Котельная № 101	январь 2016 г.	478,4	-17,2	0,64	0,99	1,000	30.12.2018	14,26	-32,3	0,594	0,668	0,795
		ноябрь 2016 г.	412,2	-12,9	0,57	0,99		05.12.2018	16,467	-34,3	0,686	0,741	
		декабрь 2016 г.	425,1	-11,8	0,57	1,02		06.12.2018	16,74	-34,5	0,698	0,751	
								07.12.2018	16,729	-32,4	0,697	0,778	
								28.12.2018	18,177	-32,2	0,757	0,848	
36	Котельная № 102	январь 2016 г.	101,8	-17,2	0,14	0,22	0,202	30.12.2018	18,431	-32,3	0,768	0,859	0,173
		ноябрь 2016 г.	76,3	-12,9	0,11	0,19		05.12.2018	3,82	-34,3	0,159	0,173	
		декабрь 2016 г.	79,9	-11,8	0,11	0,20		06.12.2018	3,834	-34,5	0,160	0,173	
								07.12.2018	3,675	-32,4	0,153	0,172	
								28.12.2018	3,677	-32,2	0,153	0,173	
37	Котельная № 103	январь 2016 г.	211,7	-17,2	0,28	0,44	0,435	30.12.2018	3,721	-32,3	0,155	0,175	0,371
		ноябрь 2016 г.	173,6	-12,9	0,24	0,42		05.12.2018	8,288	-34,3	0,345	0,373	
		декабрь 2016 г.	181,6	-11,8	0,24	0,44		06.12.2018	8,363	-34,5	0,348	0,375	
								07.12.2018	8,199	-32,4	0,342	0,382	
								28.12.2018	7,913	-32,2	0,330	0,370	
38	Котельная № 110	январь 2016 г.	57,1	-17,2	0,08	0,12	0,109	30.12.2018	7,618	-32,3	0,317	0,356	0,081
		ноябрь 2016 г.	39,8	-12,9	0,06	0,10		05.12.2018	1,644	-34,3	0,069	0,074	
		декабрь 2016 г.	42,7	-11,8	0,06	0,11		06.12.2018	1,723	-34,5	0,072	0,078	
								07.12.2018	1,655	-32,4	0,069	0,078	
								28.12.2018	1,842	-32,2	0,077	0,087	
39	Котельная № 112	январь 2016 г.	472,1	-17,2	0,63	0,99	0,994	30.12.2018	1,845	-32,3	0,077	0,087	0,734
		ноябрь 2016 г.	404,7	-12,9	0,56	0,99		05.12.2018	15,971	-34,3	0,665	0,721	
		декабрь 2016 г.	412,1	-11,8	0,55	1,01		06.12.2018	16,807	-34,5	0,700	0,756	
								07.12.2018	15,915	-32,4	0,663	0,743	
								28.12.2018	15,878	-32,2	0,662	0,744	
40	Котельная № 114	декабрь 2016 г.	133,06	-11,8	0,18	0,42	0,419	30.12.2018	15,121	-32,3	0,630	0,707	2,693
								05.12.2018	61,742	-34,3	2,573	2,728	
								06.12.2018	61,157	-34,5	2,548	2,695	
								07.12.2018	58,807	-32,4	2,450	2,666	
								28.12.2018	59,115	-32,2	2,463	2,688	
41	Котельная № 118	январь 2016 г.	810	-17,2	1,09	1,57	1,580	30.12.2018	59,156	-32,3	2,465	2,686	1,561
		ноябрь 2016 г.	711,8	-12,9	0,99	1,58		05.12.2018	35,467	-34,3	1,478	1,577	
		декабрь 2016 г.	721,5	-11,8	0,97	1,59		06.12.2018	35,669	-34,5	1,486	1,581	
								07.12.2018	34,108	-32,4	1,421	1,559	
								28.12.2018	33,455	-32,2	1,394	1,534	
42	Котельная № 122	январь 2016 г.	62,6	-17,2	0,08	0,13	0,123	30.12.2018	33,936	-32,3	1,414	1,554	0,110
		ноябрь 2016 г.	47,1	-12,9	0,07	0,12		05.12.2018	2,538	-34,3	0,106	0,115	
		декабрь 2016 г.	47,9	-11,8	0,06	0,12		06.12.2018	2,367	-34,5	0,099	0,107	
						07.12.2018	2,268	-32,4	0,095	0,106			

								28.12.2018	2,338	-32,2	0,097	0,110	
								30.12.2018	2,359	-32,3	0,098	0,111	
43	Котельная № 123	январь 2016 г.	4550,9	-17,2	6,12	9,02	8,734	05.12.2018	168,914	-34,3	7,038	7,537	7,415
		ноябрь 2016 г.	3768,1	-12,9	5,23	8,60		06.12.2018	165,018	-34,5	6,876	7,341	
		декабрь 2016 г.	3771,2	-11,8	5,07	8,58		07.12.2018	160,669	-32,4	6,695	7,385	
								28.12.2018	161,752	-32,2	6,740	7,459	
								30.12.2018	159,677	-32,3	6,653	7,351	
44	Котельная № 141	январь 2016 г.	36,8	-17,2	0,05	0,08	0,070	05.12.2018	1,412	-34,3	0,059	0,064	0,066
		ноябрь 2016 г.	26,4	-12,9	0,04	0,07		06.12.2018	1,431	-34,5	0,060	0,064	
		декабрь 2016 г.	26,9	-11,8	0,04	0,07		07.12.2018	1,419	-32,4	0,059	0,066	
								28.12.2018	1,39	-32,2	0,058	0,065	
								30.12.2018	1,467	-32,3	0,061	0,069	
45	Котельная № 158	Показания отсутствуют						05.12.2018	5,967	-34,3	0,249	0,270	0,285
								06.12.2018	6,397	-34,5	0,267	0,289	
								07.12.2018	6,217	-32,4	0,259	0,292	
								28.12.2018	6,069	-32,2	0,253	0,286	
								30.12.2018	6,162	-32,3	0,257	0,290	
46	Котельная № 163	январь 2016 г.	171,5	-17,2	0,23	0,30	0,288	05.12.2018	5,902	-34,3	0,246	0,258	0,270
		ноябрь 2016 г.	140,4	-12,9	0,20	0,28		06.12.2018	6,165	-34,5	0,257	0,269	
		декабрь 2016 г.	142,1	-11,8	0,19	0,28		07.12.2018	6,08	-32,4	0,253	0,271	
								28.12.2018	6,197	-32,2	0,258	0,277	
								30.12.2018	6,187	-32,3	0,258	0,276	

Таблица 2-3 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа величины достигнутого максимума тепловой нагрузки, и динамика их изменения в период 2016-2018 гг.

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»										
1	Кемеровская ГРЭС	729,07	729,07	745,84	718,07	718,07	734,84	11,00	11,00	11,00
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	815,01	815,15	803,88	450,67	450,67	364,84	364,34	364,48	439,04
3	Кемеровская ТЭЦ	213,98	213,98	201,00	208,68	208,68	195,70	5,30	5,30	5,30
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		1544,07	1544,21	1549,72	1168,73	1168,73	1099,68	375,34	375,48	450,04
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		213,98	213,98	201,00	208,68	208,68	195,70	5,30	5,30	5,30
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		1758,05	1758,19	1750,72	1377,41	1377,41	1295,38	380,64	380,78	455,34
Котельные										
Котельные АО «Теплоэнерго»										
4	Котельная № 4	0,198	0,198	0,075	0,198	0,198	0,075	0,000	0,000	0,000
5	Котельная № 6	0,919	0,919	0,696	0,919	0,919	0,696	0,000	0,000	0,000
6	Котельная № 7	0,282	0,282	0,250	0,282	0,282	0,250	0,000	0,000	0,000
7	Котельная № 8	0,205	0,205	0,178	0,205	0,205	0,178	0,000	0,000	0,000
8	Котельная № 9	0,000	0,000	0,246	0,000	0,000	0,246	0,000	0,000	0,000
9	Котельная № 11	0,000	0,000	1,264	0,000	0,000	1,264	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
10	Котельная № 14	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная № 15	0,183	0,183	0,140	0,183	0,183	0,140	0,000	0,000	0,000
12	Котельная № 17	0,272	0,272	0,244	0,272	0,272	0,244	0,000	0,000	0,000
13	Котельная № 26	3,941	3,941	3,691	3,941	3,941	3,691	0,000	0,000	0,000
14	Котельная № 27	47,532	47,532	29,123	47,532	47,532	29,123	0,000	0,000	0,000
15	Котельная № 31	0,922	0,922	0,700	0,922	0,922	0,700	0,000	0,000	0,000
16	Котельная № 34	0,120	0,120	0,105	0,120	0,120	0,105	0,000	0,000	0,000
17	Котельная № 35	3,690	3,690	4,382	3,690	3,690	4,382	0,000	0,000	0,000
18	Котельная № 38	1,373	1,373	1,350	1,373	1,373	1,350	0,000	0,000	0,000
19	Котельная № 42	0,207	0,207	0,183	0,207	0,207	0,183	0,000	0,000	0,000
20	Котельная № 43	0,483	0,483	0,384	0,483	0,483	0,384	0,000	0,000	0,000
21	Котельная № 45	30,567	30,567	28,108	30,567	30,567	28,108	0,000	0,000	0,000
22	Котельная № 47	0,154	0,154	0,122	0,154	0,154	0,122	0,000	0,000	0,000
23	Котельная № 56	0,162	0,162	0,138	0,162	0,162	0,138	0,000	0,000	0,000
24	Котельная № 60	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,000	0,000	0,000
25	Котельная № 91	0,130	0,130	0,116	0,130	0,130	0,116	0,000	0,000	0,000
26	Котельная № 65	0,265	0,265	0,299	0,265	0,265	0,299	0,000	0,000	0,000
27	Котельная № 66	0,130	0,130	0,134	0,130	0,130	0,134	0,000	0,000	0,000
28	Котельная № 92	0,755	0,755	0,644	0,755	0,755	0,644	0,000	0,000	0,000
29	Котельная № 96	0,903	0,903	0,971	0,903	0,903	0,971	0,000	0,000	0,000
30	Котельная № 97	0,745	0,745	0,618	0,745	0,745	0,618	0,000	0,000	0,000
31	Котельная № 101	1,000	1,000	0,795	1,000	1,000	0,795	0,000	0,000	0,000
32	Котельная № 102	0,202	0,202	0,173	0,202	0,202	0,173	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
33	Котельная № 103	0,435	0,435	0,371	0,435	0,435	0,371	0,000	0,000	0,000
34	Котельная № 110	0,109	0,109	0,081	0,109	0,109	0,081	0,000	0,000	0,000
35	Котельная № 112	0,994	0,994	0,734	0,994	0,994	0,734	0,000	0,000	0,000
36	Котельная № 114	0,419	0,419	2,693	0,419	0,419	2,693	0,000	0,000	0,000
37	Котельная № 118	1,580	1,580	1,561	1,580	1,580	1,561	0,000	0,000	0,000
38	Котельная № 122	0,123	0,123	0,110	0,123	0,123	0,110	0,000	0,000	0,000
39	Котельная № 123	8,734	8,734	7,415	8,734	8,734	7,415	0,000	0,000	0,000
40	Котельная № 141	0,070	0,070	0,066	0,070	0,070	0,066	0,000	0,000	0,000
41	Котельная № 163	0,288	0,288	0,270	0,288	0,288	0,270	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		1,406	1,406	1,125	1,406	1,406	1,125	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		107,566	107,566	87,625	107,566	107,566	87,625	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		0,198	0,198	0,075	0,198	0,198	0,075	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		0,000	0,000	1,510	0,000	0,000	1,510	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		109,170	109,170	90,334	109,170	109,170	90,334	0,000	0,000	0,000
Котельные ОАО «СКЭЖ»										
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	44,405	44,405	44,405	44,405	44,405	44,405	0,000	0,000	0,000
43	Котельная № 9 ж.р. Промышлен- новский	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
44	Котельная № 10 ст. Латыши	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		50,189	50,189	50,189	50,189	50,189	50,189	0,000	0,000	0,000
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»										
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,000	0,000	0,000
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,000	0,000	0,000
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,000	0,000	0,000
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,000	0,000	0,000
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,000	0,000	0,000
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,000	0,000	0,000
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,000	0,000	0,000
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»		6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	0,000	0,000	0,000
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»										
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	0,000	0,000	0,000
58	Котельная Лесная поляна, микро- район №3	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	0,000	0,000	0,000
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	0,000	0,000	0,000
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		27,910	27,910	27,910	27,910	27,910	27,910	0,000	0,000	0,000
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные										
61	Водогрейная газовая котельная	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	0,000	0,000	0,000
62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебоза- вод № 1	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	0,000	0,000	0,000
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗО- ЛОТАЯ СОБА»	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66	ООО "Кузбасский скарабей"	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	0,000	0,000	0,000
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	0,000	0,000	0,000
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	0,000	0,000	0,000
69	ООО ПО "Токем"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
71	ПАО "Кокс". Парокотельная завода	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	0,000	0,000	0,000
72	ПАО "Кокс". Узел сжигания КФС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
73	ПАО "Кокс". Парокотельная КЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	0,000	0,000	0,000
75	ООО "Химпром"	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,000	0,000	0,000
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	0,000	0,000	0,000
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,000	0,000	0,000
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	0,000	0,000	0,000
80	ОАО "ЗЖБИ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	0,000	0,000	0,000
82	ОАО "КОРМЗ"	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	0,000	0,000	0,000
83	ОАО "КДВ Кемерово"	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	0,000	0,000	0,000
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85	Компания "КМПК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	0,000	0,000	0,000
87	ООО "Сибтехсервис-1"	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	0,000	0,000	0,000
88	Котельная № 1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,000	0,000	0,000
90	Котельная ОСК-1	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000	0,000	0,000
91	Котельная НФС-1	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000
92	Котельная НФС-2	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	0,000	0,000	0,000
93	Котельная ПЦС	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000
94	Котельная ОСК-2	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
96	ЦТП в квартале №11	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
101	Котельная ООО «Коммуэнерго»	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	0,000	0,000	0,000
102	Муниципальная котельная № 67	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
103	Муниципальная котельная № 68	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		77,507	77,507	77,507	77,507	77,507	77,507	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		2029,675	2029,815	2003,506	1649,035	1649,035	1548,166	380,640	380,780	455,340

Таблица 2-4 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 01.01.2019 г.

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»					
1	Кемеровская ГРЭС	568,48	114,19	11,00	693,66
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	300,48	50,28	439,04	789,80
3	Кемеровская ТЭЦ	149,00	33,22	5,30	187,52
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		868,96	164,46	450,04	1483,46
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		149,00	33,22	5,30	187,52
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		1017,95	197,68	455,34	1670,98
Котельные					
Котельные АО «Теплоэнерго»					
4	Котельная № 4	0,065	0,004	0,000	0,068
5	Котельная № 6	0,588	0,053	0,000	0,641
6	Котельная № 7	0,186	0,047	0,000	0,233
7	Котельная № 8	0,133	0,033	0,000	0,166
8	Котельная № 9	0,193	0,035	0,000	0,228
9	Котельная № 11	1,010	0,159	0,000	1,169
10	Котельная № 14	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная № 15	0,127	0,000	0,000	0,127
12	Котельная № 17	0,204	0,021	0,000	0,225
13	Котельная № 26	2,641	0,807	0,000	3,449
14	Котельная № 27	23,417	3,512	0,000	26,929
15	Котельная № 31	0,566	0,081	0,000	0,647
16	Котельная № 34	0,096	0,000	0,000	0,096
17	Котельная № 35	3,228	0,857	0,000	4,085
18	Котельная № 38	1,051	0,200	0,000	1,252
19	Котельная № 42	0,167	0,000	0,000	0,167
20	Котельная № 43	0,317	0,037	0,000	0,354
21	Котельная № 45	22,614	3,374	0,000	25,988
22	Котельная № 47	0,111	0,000	0,000	0,111

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
23	Котельная № 56	0,115	0,012	0,000	0,127
24	Котельная № 60	0,036	0,000	0,000	0,036
25	Котельная № 91	0,106	0,000	0,000	0,106
26	Котельная № 65	0,150	0,137	0,000	0,287
27	Котельная № 66	0,123	0,000	0,000	0,123
28	Котельная № 92	0,501	0,095	0,000	0,597
29	Котельная № 96	0,852	0,038	0,000	0,890
30	Котельная № 97	0,546	0,020	0,000	0,566
31	Котельная № 101	0,674	0,058	0,000	0,731
32	Котельная № 102	0,158	0,000	0,000	0,158
33	Котельная № 103	0,320	0,021	0,000	0,341
34	Котельная № 110	0,074	0,000	0,000	0,074
35	Котельная № 112	0,643	0,030	0,000	0,673
36	Котельная № 114	1,773	0,761	0,000	2,533
37	Котельная № 118	1,125	0,333	0,000	1,458
38	Котельная № 122	0,100	0,000	0,000	0,100
39	Котельная № 123	5,644	1,247	0,000	6,891
40	Котельная № 141	0,059	0,001	0,000	0,060
41	Котельная № 163	0,143	0,115	0,000	0,258
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		0,907	0,133	0,000	1,040
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		69,061	12,116	0,000	81,177
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		0,065	0,004	0,000	0,068
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		1,204	0,194	0,000	1,397
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		71,236	12,445	0,000	83,682
Котельные ОАО «СКЭК»					
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	35,93	8,47	0,00	44,41
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	4,26	1,07	0,00	5,33
44	Котельная № 10 ст. Латыши	0,31	0,14	0,00	0,45

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		40,51	9,68	0,00	50,19
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»					
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	0,21	0,00	0,00	0,21
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	0,21	0,00	0,00	0,21
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	0,28	0,00	0,00	0,28
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	0,32	0,00	0,00	0,32
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	0,24	0,00	0,00	0,24
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	0,24	0,00	0,00	0,24
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	0,24	0,00	0,00	0,24
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	0,78	0,00	0,00	0,78
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	0,74	0,00	0,00	0,74
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	0,72	0,00	0,00	0,72
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	1,02	0,00	0,00	1,02
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	1,85	0,00	0,00	1,85
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»		6,85	0,00	0,00	6,85
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»					
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	5,42	0,00	0,00	5,42
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	13,70	0,00	0,00	13,70
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	5,80	0,00	0,00	5,80
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	2,99	0,00	0,00	2,99
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		27,91	0,00	0,00	27,91

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные					
61	Водогрейная газовая котельная	6,11	0,00	0,00	6,11
62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	1,50	0,10	0,00	1,60
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	1,83	0,00	0,00	1,83
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОБА»	1,22	0,30	0,00	1,52
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0,00	0,00	0,00	0,00
66	ООО "Кузбасский скарабей"	1,46	0,00	0,00	1,46
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	10,60	0,30	0,00	10,90
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,16	0,00	0,00	5,16
69	ООО ПО "Токем"	0,00	0,00	0,00	0,00
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	0,00	0,00	0,00	0,00
71	ПАО "Кокс". Парокотельная завода	21,85	0,15	0,00	22,00
72	ПАО "Кокс". Узел сжигания КФС	0,00	0,00	0,00	0,00
73	ПАО "Кокс". Парокотельная КЭС	0,00	0,00	0,00	0,00
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	0,90	0,18	0,00	1,08
75	ООО "Химпром"	0,25	0,00	0,00	0,25
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	2,32	0,12	0,00	2,44
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,01	0,00	0,00	0,01
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,20	0,00	0,00	0,20
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	1,14	0,00	0,00	1,14
80	ОАО "ЗЖБИ"	0,00	0,00	0,00	0,00
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	5,60	0,00	0,00	5,60

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
82	ОАО "КОРМЗ"	3,40	0,00	0,00	3,40
83	ОАО "КДВ Кемерово"	2,00	0,00	0,00	2,00
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0,00	0,00	0,00	0,00
85	Компания "КМПК"	0,00	0,00	0,00	0,00
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,45	0,09	0,00	1,54
87	ООО "Сибтехсервис-1"	1,10	0,00	0,00	1,10
88	Котельная № 1	0,00	0,00	0,00	0,00
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	0,80	0,00	0,00	0,80
90	Котельная ОСК-1	1,00	0,00	0,00	1,00
91	Котельная НФС-1	0,50	0,00	0,00	0,50
92	Котельная НФС-2	1,64	0,00	0,00	1,64
93	Котельная ПЦС	0,50	0,00	0,00	0,50
94	Котельная ОСК-2	0,50	0,00	0,00	0,50
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0,03	0,00	0,00	0,03
96	ЦТП в квартале №11	0,00	0,00	0,00	0,00
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0,00	0,00	0,00	0,00
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	0,00	0,00	0,00	0,00
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	0,00	0,00	0,00	0,00
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	0,00	0,00	0,00	0,00
101	Котельная ООО «Коммунэнерго»	3,20	0,00	0,00	3,20
102	Муниципальная котельная № 67	0,00	0,00	0,00	0,00
103	Муниципальная котельная № 68	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		76,27	1,24	0,00	77,51
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		1240,725	221,051	455,340	1917,116

Таблица 2-5 – Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии в период 2015-2018 гг.

№	№	Наименование тепло-источника	Полезный отпуск тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год			Фактические потери при передаче тепловой энергии (горячая вода), Гкал/год			Отпуск в сеть тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год			Отпуск в сеть по горячей воде на нужды городской застройки, Гкал/год			Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал/год		
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																	
1	1	Кемеровская ГРЭС	1953638	1985602	2205297	500148	457904	584862	2453786	2443506	2790159	3876463	3827927	4147246	1638383	1665188	1849432
2	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	1136458	1078556	1076829	290943	248728	285583	1427401	1327284	1362412				937055	889312	887888
3	3	Кемеровская ТЭЦ	555505	557330	589721	142214	128527	156398	697719	685857	746119				695944	663534	744361
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)			3090097	3064157	3282126	791091	706633	870445	3881187	3770790	4152571	3876463	3827927	4147246	2575438	2554500	2737320
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)			555505	557330	589721	142214	128527	156398	697719	685857	746119	695944	663534	744361	477660	479229	507081
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»			3645602	3621487	3871847	933304	835160	1026843	4578906	4456647	4898690	4572407	4491461	4891607	3053097	3033729	3244400
Котельные																	
Котельные АО «Теплоэнерго»																	
4	4	Котельная № 4	205	501	311	5,24	13,72	12,15	210,50	514,50	323,26	210,50	514,50	323,26	192,99	470,84	292,50
5	5	Котельная № 6	2351	2330	2293	156,42	106,24	93,97	2507,07	2436,26	2387,06	2507,07	2436,26	2387,06	2126,29	2107,63	2074,22
6	6	Котельная № 7	706	813	772	64,57	61,09	81,29	770,29	873,94	853,45	770,29	873,94	853,45	637,58	734,36	697,60
7	7	Котельная № 8	627	546	625	69,51	60,66	65,83	696,52	606,99	690,56	696,52	606,99	690,56	565,20	492,49	563,17
8	8	Котельная № 9	795	795	795										#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
9	9	Котельная № 11	4270	4270	4270										#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
10	10	Котельная № 14	2501	2501	2501										#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
11	11	Котельная № 15	391	384	429	66,33	38,28	36,84	457,66	421,89	466,31	457,66	421,89	466,31	374,55	367,16	411,06
12	12	Котельная № 17	755	792	874	57,95	51,10	60,85	812,94	842,72	934,69	812,94	842,72	934,69	721,04	756,04	834,54
13		Котельная № 19	2764		2764	440,90	406,63	399,44	3205,28	2857,14	3163,88	3205,28	2857,14	3163,88	2540,62	0,00	2540,66
14		Котельная № 24	1633		1110	1354,22	763,38	587,19	2987,66	2036,81	1417,02	2987,66	2036,81	1417,02	1209,65	0,00	822,20
15		Котельная № 25	1065	848	1167	571,17	464,52	433,07	1636,29	1312,48	1599,98	1636,29	1312,48	1599,98	864,35	688,13	946,96
16	13	Котельная № 26	11283		12306	397,92	484,20	485,17	11680,66	11716,54	12790,85	11680,66	11716,54	12790,85	9870,73	0,00	10765,66
17	14	Котельная № 27	100900		106957	17972,46	13990,16	13475,31	118870,93	112044,17	120432,12	118870,93	112044,17	120432,12	90003,53	0,00	95405,81
18	15	Котельная № 31	2398	2207	2308	490,82	495,73	473,75	2888,40	2702,67	2782,12	2888,40	2702,67	2782,12	2106,95	1939,42	2028,56
19	16	Котельная № 34	142		181	21,43	19,16	18,85	163,53	169,47	200,26	163,53	169,47	200,26	137,37	0,00	175,37
20	17	Котельная № 35	8303		13382	2224,50	2238,46	2092,01	10527,23	12557,84	15474,23	10527,23	12557,84	15474,23	7317,29	0,00	11793,91
21	18	Котельная № 38	3338		3700	603,35	624,48	590,85	3941,73	4189,89	4290,41	3941,73	4189,89	4290,41	3046,58	0,00	3376,17
22	19	Котельная № 42	461	469	505	65,62	37,34	46,95	526,14	505,93	552,09	526,14	505,93	552,09	441,11	448,84	483,83
23	20	Котельная № 43	1246	1381	1390	45,19	41,33	33,10	1291,02	1422,69	1422,98	1291,02	1422,69	1422,98	1180,47	1308,89	1316,96
24	21	Котельная № 45	78411		83598	18423,37	15049,98	15199,51	96834,67	91465,71	98797,98	96834,67	91465,71	98797,98	68915,78	0,00	73474,81
25	22	Котельная № 47	380	367	401	0,00	0,00	0,00	380,06	367,26	400,98	380,06	367,26	400,98	364,07	351,82	384,12
26		Котельная № 54	417	346	342	467,69	304,84	162,43	884,91	650,99	504,86	884,91	650,99	504,86	299,64	248,59	245,92
27	23	Котельная № 56	440	486	554	0,00	2,52	2,92	439,52	488,27	556,77	439,52	488,27	556,77	380,31	420,32	479,25

№	№	Наименование тепло-источника	Полезный отпуск тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год			Фактические потери при передаче тепловой энергии (горячая вода), Гкал/год			Отпуск в сеть тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год			Отпуск в сеть по горячей воде на нужды городской застройки, Гкал/год			Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал/год		
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
28	24	Котельная № 60	131	133	133	13,65	11,26	11,97	145,09	143,77	144,70	145,09	143,77	144,70	—	—	—
29	25	Котельная № 91	479	476	476	11,85	9,21	26,56	490,93	484,97	502,57	490,93	484,97	502,57	439,89	436,84	437,07
30	26	Котельная № 65	1180		1283	59,50	61,61	79,84	1239,99	1198,96	1362,86	1239,99	1198,96	1362,86	995,43	0,00	1081,89
31	27	Котельная № 66	308	311	301	9,74	4,47	6,53	317,44	315,61	307,12	317,44	315,61	307,12	306,78	310,20	299,69
32	28	Котельная № 92	2358	2354	2346	584,38	277,41	301,03	2942,13	2631,65	2646,58	2942,13	2631,65	2646,58	2203,87	2200,43	2192,31
33	29	Котельная № 96	1750		1859	609,69	518,06	527,23	2359,51	2266,37	2386,54	2359,51	2266,37	2386,54	1679,05	0,00	1784,11
34	30	Котельная № 97	1621		1643	356,96	215,37	268,80	1978,16	1909,69	1912,13	1978,16	1909,69	1912,13	1510,15	0,00	1530,77
35	31	Котельная № 101	903		1277	520,52	360,78	291,29	3269,08	2528,23	2571,24	3269,08	2528,23	2571,24	852,20	0,00	1205,80
36	32	Котельная № 102	395		445	43,38	34,90	41,17	438,29	431,78	485,79	438,29	431,78	485,79	379,03	0,00	426,75
37	33	Котельная № 103	1078		1381	175,15	159,67	187,60	1253,29	1342,10	1569,06	1253,29	1342,10	1569,06	1018,75	0,00	1305,36
38	34	Котельная № 110	264		254	20,00	20,30	20,82	284,09	265,19	274,60	284,09	265,19	274,60	252,50	0,00	242,64
39	35	Котельная № 112	2239		2040	361,28	300,52	312,82	2600,20	2332,11	2352,72	2600,20	2332,11	2352,72	2123,21	0,00	1934,47
40	36	Котельная № 114	125		8668	10,17	325,82	60,53	134,86	4068,23	8728,45	134,86	4068,23	8728,45	109,41	0,00	7606,08
41	37	Котельная № 118	4227		4579	1163,76	1465,86	1126,17	5390,61	5915,28	5705,61	5390,61	5915,28	5705,61	3738,02	0,00	4050,05
42	38	Котельная № 122	328	327	327	67,61	30,16	34,24	396,10	357,39	361,45	396,10	357,39	361,45	311,48	310,29	310,27
43	39	Котельная № 123	25412		25764	5459,74	4635,66	4516,77	30868,09	28195,79	30305,17	30868,09	28195,79	30305,17	22048,32	0,00	22353,55
44	40	Котельная № 141	181	181	180	9,67	27,81	19,93	190,85	208,79	199,99	190,85	208,79	199,99	174,29	174,10	173,22
45		Котельная № 158	713		719	213,82	155,78	719,17	927,41	874,23	838,63	927,41	874,23	838,63	683,78	0,00	689,23
46	41	Котельная № 163	1022	1254	1152	67,35	84,45	91,19	1089,36	1338,19	1243,01	1089,36	1338,19	1243,01	892,24	1094,57	1005,59
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)			3683	3689	3690	291	228	241	3974	3917	3931	3974	3917	3931	3329	3334	3335
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)			259043	12315	286797	52961	43711	42742	313844	302561	329686	313844	302561	329686	—	—	—
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)			205	501	311	5	14	12	211	514	323	211	514	323	193	471	292
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)			7566	7566	7566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	—	—	—
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»			270497	24071	298364	53257	43953	42995	318028	306992	333940	318028	306992	333940	3522	3805	3627

Учет фактически наблюдаемого повышения энергоэффективности (снижения удельного теплопотребления) в существующих системах теплоснабжения, как у потребителей, так и при транспортировке тепловой энергии за счёт реконструкции тепловых сетей, важен как для получения более адекватной оценки итогового роста тепловых нагрузок (планирования мероприятий), так и для оценки перспективного теплопотребления, определяющего прогнозные тарифы на тепловую энергию.

В г. Кемерово за последние 3 года, при достаточно интенсивном подключении объектов нового строительства, стабильного роста отпуска тепловой энергии не происходит (при пересчёте на фактические значения температуры наружного воздуха). Наиболее вероятным объяснением этому может служить повышение энергоэффективности существующих фондов (установка энергоэффективных окон, утепление фасадов зданий, ликвидация перетопов за счет внедрения современного высокоэффективного оборудования и т.п.), компенсирующее прирост потребления новостроек.

3. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ПЛОЩАДИ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ, СГРУППИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГОКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ, НА КАЖДОМ ЭТАПЕ ЭНЕРГИИ

В настоящее время реализуется Генеральный план города Кемерово, утвержденный решением Кемеровского городского Совета народных депутатов № 36 от 24.06.2011 г. с изменениями, внесенными решением Кемеровского городского Совета народных депутатов № 501 от 24.06.2016 г. Расчетный срок реализации – 2032 г.

Актуализация Генерального плана будет производиться при достижении расчетного периода утвержденного проекта, следовательно, внесение изменений в приросты показателей развития муниципального образования (в связи с корректировкой Генерального плана) будут производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения

По состоянию на 2018 год в состав муниципального образования входит 5 административных районов, являющимися единицами территориального деления:

1. Заводский (включая микрорайоны «Пионер» и «Ягуновский»)
2. Кировский;
3. Ленинский;
4. Рудничный (включая микрорайоны «Кедровка», «Лесная Поляна» и «Промышленновский»);
5. Центральный.

В связи с тем, что Управлением городского развития г. Кемерово ведется не по кадастровым кварталам, а по микрорайонам и «пятнам застройки», эта традиционно принятая система территориального деления была принята за основу для актуализации схемы теплоснабжения г. Кемерово по состоянию на 2020 г. При дальнейших актуализациях Схемы теплоснабжения возможен переход к формату, использующему в качестве базовой единицы территориального деления, – кадастровый квартал. Обозначение принятых единиц территориального деления представлено на рисунке 3-1.

3.1. Анализ ретроспективных показателей развития муниципального образования

В соответствии с рекомендациями Министерства энергетики Российской Федерации,

для оценки реалистичности принимаемых при актуализации Схемы теплоснабжения решений по изменению ключевых показателей муниципального образования, предварительно производится расчет и анализ ретроспективных сведений.



Рисунок 3-1 – Административные районы Кемеровского городского округа

3.1.1. Численность населения

Оценка тенденций экономического роста и градостроительного развития территории в качестве одной из важнейших составляющих включает в себя анализ демографической

ситуации. Значительная часть расчетных показателей, содержащаяся в документах территориального планирования, определяется на основе численности населения. На демографические прогнозы опирается планирование всего народного хозяйства: производство товаров и услуг, темпы строительства дорог, объектов социального и культурно-бытового обслуживания (СКБО), темпы жилищного строительства и т.д.

Среднегодовая численность постоянного населения города на 2018 год составляла 560,8 тыс. чел. (таблица 3-1) Распределение населения по районам города на 2018 г. представлено на рисунке 3-2.

В период 2016-2018 гг. население города увеличилось на 5,8 тыс. чел. (1,05%), что связано преимущественно с механическим приростом (внутрирегиональная миграцией населения).

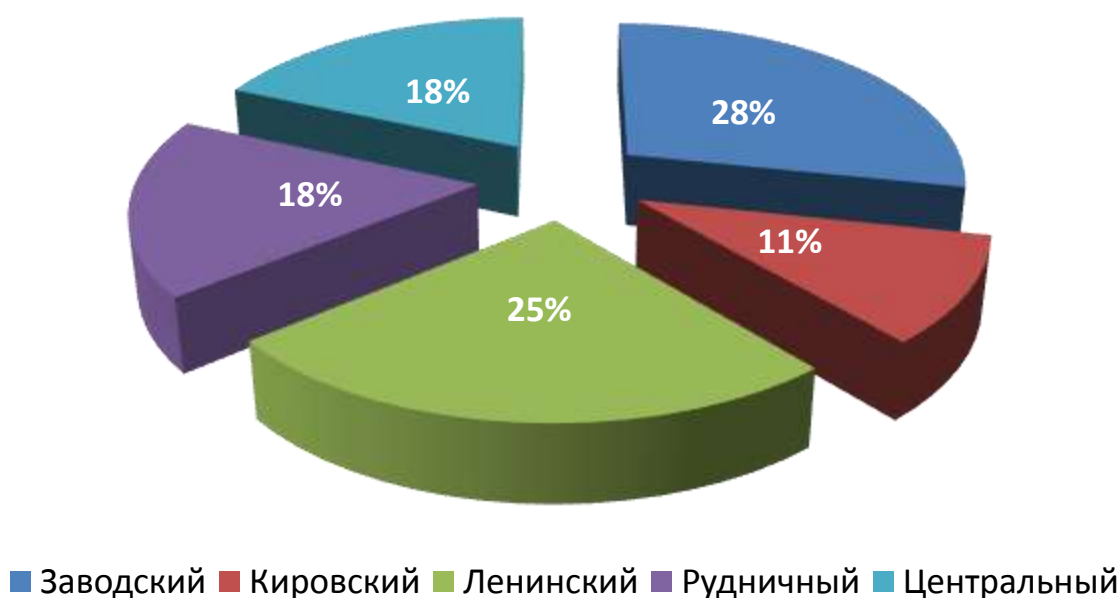


Рисунок 3-2 – Распределение численности населения по районам г. Кемерово по состоянию на 2018 г.

По численности населения наиболее крупными являются Заводский и Ленинский районы г. Кемерово (свыше 140 тыс. чел.). Наименьшая доля населения проживает в Кировском районе. По остальным районам величина анализируемого показателя находится на сопоставимом уровне.

Динамика численности населения г. Кемерово с 2016 г., представленная в таблице 3-1, принята по данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>) и сведениям Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области (Кемеровостат).

Таблица 3-1 – Прогнозное изменение численности населения муниципального образования в разрезе административных районов

Административные районы	Численность населения, тыс. чел.																	
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	157,5	158,2	158,8	159,6	161,2	161,8	162,1	162,0	163,2	165,2	165,7	166,3	166,8	167,4	167,9	168,5	169,0	169,6
Кировский	59,2	59,0	58,8	58,6	58,8	58,8	58,8	58,8	59,1	59,3	59,4	59,5	59,6	59,8	59,9	60,0	60,2	60,3
Ленинский	141,3	141,3	141,3	141,3	142,1	142,3	142,7	142,6	144,0	145,2	146,2	147,2	148,2	149,2	150,1	151,2	152,2	153,2
Рудничный	94,1	96,6	98,9	101,3	103,0	103,1	103,9	103,9	105,7	106,6	107,2	107,9	108,5	109,2	109,8	110,6	111,2	111,9
Центральный	102,9	102,9	103,0	102,8	103,2	104,1	104,4	104,4	105,5	106,2	106,9	107,5	108,1	108,7	109,3	110,0	110,6	111,1
ИТОГО по городскому округу	555	557,9	560,8	563,7	568,2	570,1	572,0	571,8	577,5	582,5	585,4	588,3	591,3	594,2	597,1	600,2	603,2	606,1

Также в таблице 3-1 представлено прогнозное увеличение численности населения по данным Управления экономического развития.

3.1.2. Объемы строительства

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 3-2. Информация принята согласно сведениям Управления архитектуры и градостроительства Администрации города и данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>).

Существующая площадь общественно-деловой застройки и промышленного сектора по состоянию на 2012-2018 гг. не предоставлена. Ввиду отсутствия данной информации в актуализированном Генеральном плане и прочих статистических документах, анализ общественно-деловой застройки и промышленных предприятий по состоянию на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения невозможен.

Ключевые показатели, характеризующие приросты жилого фонда и обеспеченность населения жилой площадью представлены на рисунке 3-3.

Наибольшую долю жилой застройки составляют многоквартирные жилые дома. На конец 2018 г. уровень жилищной обеспеченности в городе составил 23,4 м²/чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 31,5% (17,8 кв. м общей площади на человека).



Рисунок 3-3 – Ретроспектива ввода жилого фонда на территории г. Кемерово

Таблица 3-2 – Ретроспектива по объему жилищного строительства г. Кемерово

Показатель	Год								
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1. Численность населения, тыс. чел.	532,884	534,494	538,182	542,050	546,583	551,118	554,998	557,947	560,800
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м ² / чел.	20,6	20,8	21,1	21,3	21,7	22,0	22,8	23,2	23,4
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	14,4	14,6	14,8	14,9	15,2	15,4	15,9	16,2	16,4
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	Н/Д	10974,6	11141,4	11377,0	11563,7	11837,2	12114,9	12643,7	12950,1
2.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	10456,10	10959,30	Н/Д
2.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	1658,80	1684,40	Н/Д
3. Площадь строительных фондов общественных зданий на конец периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
4. Площадь строительных фондов производственных зданий на конец периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
5. Движение строительных фондов, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	395,2	250,2	406,3	915,0	798,1	484,4	Н/Д
5.1. Прибыло общей площади жилых фондов за год, в том числе:	Н/Д	Н/Д	235,60	187,60	283,30	688,20	528,80	295,58	164,20
5.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	218,0	165,3	214,3	678,2	503,2	295,5	160,83
5.1.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	17,6	22,3	69,0	10,0	25,6	0,1	3,37
5.2. Прибыло общей площади строительных фондов общественных зданий за период, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	153,5	54,4	83,9	201,0	251,9	171,4	Н/Д
5.3. Прибыло общей площади строительных фондов производственных зданий за период, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	10,8	9,8	42,2	29,0	20,9	17,8	Н/Д
5.4. Выбыло строительных фондов за период, тыс. м ²	Н/Д	9,9	4,7	1,7	3,1	3,2	3,5	0,4	Н/Д
6. Общая площадь жилого фонда на конец периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	11377,00	11564,60	11847,00	12525,40	12643,74	12939,28	13114,30

В период 2012-2016 гг. наблюдалась интенсификация темпов жилищного строительства. В 2017-2018 гг. зафиксирован спад ежегодного ввода. Средний ввод жилья за последние 5 лет составляет 392 тыс. кв. м.

3.1.3. Приросты договорного потребления тепловой мощности

Развитие города, ввод площадей и прирост численности населения при развитии города приводит к увеличению потребности в тепловой мощности, т.е. к увеличению договорных нагрузок.

В таблице 3-3 представлены присоединенные нагрузки потребителей по каждому источнику тепловой энергии г. Кемерово за 2014-2018 гг.

За 4 года в г. Кемерово, договорная нагрузка потребителей в зонах ЕТО №№ 01 и 02 увеличилась на 85,86 Гкал/ч.

В зоне ЕТО №01 среднегодовой прирост тепловой нагрузки за 4 года составил 18,285 Гкал/ч, в зоне ЕТО № 02 среднегодовой прирост составил 3,181 Гкал/ч.

Данные по изменениям договорных нагрузок, необходимы для анализа:

- снижения / увеличения темпов подключения к СЦТ строительных объектов;
- отказов в подключении потребителей, в связи с отсутствием технической возможности (необходимость реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей, насосных станций и т.п.);
- отключений части потребителей тепловой энергии, связанных с выводом из эксплуатации ветхих сооружений, а также сокращением потребления тепловой энергии промышленными предприятиями.

При последующих актуализациях предлагается ежегодно отслеживать динамику изменения договорной нагрузки по всем источникам тепловой энергии г. Кемерово.

3.2. Анализ сведений о новом строительстве

3.2.1. Исходные сведения для прогноза ввода строительных фондов

Прогноз прироста перспективной застройки г. Кемерово на период до 2033 г. определялся по данным Управления архитектуры и градостроительства Администрации г. Кемерово.

В качестве исходных данных для определения прогнозных тепловых нагрузок были получены материалы Генерального плана:

- Опорный план;
- Планировочная структура города;
- Основные направления развития и реконструкции жилых территорий;
- Основные направления развития инженерной инфраструктуры;

Таблица 3-3 – Ретроспектива по тепловым нагрузкам в разрезе источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Кемерово

№	Наименование теплоисточника	Общая подключенная нагрузка (при ГВС _{ср}), Гкал/ч				Приросты общей нагрузки (ГВС _{ср}) по отношению к 2014 г., %	Прирост тепловой нагрузки (ГВС _{ср}), Гкал/ч	
		2014	2015	2016	2017		2018	средний за 4 года
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»								
1	Кемеровская ГРЭС	960,815	949,482	944,316	946,352	-1,095	-2,631	-10,523
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	944,722	958,854	957,722	959,488	8,856	20,915	83,661
3	Кемеровская ТЭЦ	211,749	216,821	220,949	222,627	6,009	3,181	12,725
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		1905,537	1908,335	1902,038	1905,841	3,838	18,285	73,139
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		211,749	216,821	220,949	222,627	6,009	3,181	12,725
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		2117,286	2125,157	2122,987	2128,468	4,055	21,466	85,863
Котельные								
Котельные АО «Теплоэнерго»*								
4	Котельная № 4	—	0,000	0,000	0,256	—	0,085	0,256
5	Котельная № 6	—	1,304	1,304	1,304	0,000	0,435	0,000
6	Котельная № 7	—	0,446	0,346	0,346	-22,404	0,115	-0,100
7	Котельная № 8	—	0,346	0,598	0,346	0,000	0,115	0,000
8	Котельная № 9	—	0,456	0,456	0,456	0,000	0,152	0,000
9	Котельная № 11	—	2,789	2,789	2,789	0,000	0,930	0,000

10	Котельная № 14	—	1,220	1,220	1,220	0,000	0,407	0,000
11	Котельная № 15	—	0,179	0,179	0,179	0,000	0,060	0,000
12	Котельная № 17	—	0,276	0,280	0,281	2,972	0,095	0,008
13	Котельная № 26	—	4,191	4,394	4,502	7,565	1,503	0,317
14	Котельная № 27	—	44,543	44,695	45,648	3,626	15,386	1,615
15	Котельная № 31	—	1,190	1,190	1,190	0,000	0,397	0,000
16	Котельная № 34	—	0,104	0,099	0,046	-51,351	0,017	-0,053
17	Котельная № 35	—	3,082	3,327	4,287	69,152	1,738	2,131
18	Котельная № 38	—	1,414	1,291	1,380	-2,376	0,460	-0,034
19	Котельная № 42	—	0,185	0,185	0,185	0,000	0,062	0,000
20	Котельная № 43	—	0,403	0,404	0,405	0,776	0,135	0,003
21	Котельная № 45	—	35,730	35,021	35,820	2,827	12,247	1,010
22	Котельная № 47	—	0,200	0,196	0,196	-2,083	0,065	-0,004
23	Котельная № 56	—	0,166	0,184	0,166	0,000	0,055	0,000
24	Котельная № 60	—	0,073	0,073	0,073	0,000	0,024	0,000
25	Котельная № 91	—	0,175	0,175	0,174	-0,514	0,058	-0,001
26	Котельная № 65	—	0,953	0,953	0,951	-3,027	0,308	-0,029
27	Котельная № 66	—	0,380	0,380	0,202	-46,785	0,067	-0,178
28	Котельная № 92	—	0,968	1,036	0,968	-0,034	0,323	0,000
29	Котельная № 96	—	1,052	1,068	1,117	4,694	0,367	0,049
30	Котельная № 97	—	1,901	1,883	0,523	-72,483	0,174	-1,378
31	Котельная № 101	—	1,306	1,277	0,978	-27,125	0,317	-0,354
32	Котельная № 102	—	0,206	0,206	0,206	0,000	0,069	0,000
33	Котельная № 103	—	0,611	0,583	0,613	1,057	0,206	0,006
34	Котельная № 110	—	0,121	0,099	0,096	-21,125	0,032	-0,026
35	Котельная № 112	—	1,079	1,079	1,079	-0,009	0,360	0,000
36	Котельная № 114	—	0,000	0,000	2,134	—	1,252	3,755
37	Котельная № 118	—	1,890	2,044	2,200	18,507	0,747	0,350
38	Котельная № 122	—	0,178	0,188	0,195	9,509	0,065	0,017
39	Котельная № 123	—	9,843	14,293	14,708	48,410	4,870	4,765

40	Котельная № 141	—	0,063	0,063	0,063	0,000	0,021	0,000
41	Котельная № 163	—	0,451	0,467	0,467	3,480	0,156	0,016
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		0,000	2,097	2,249	1,997	-22,404	0,666	-0,100
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		0,000	116,215	120,872	122,073	—	42,816	12,232
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		0,000	0,000	0,000	0,256	—	0,085	0,256
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		0,000	4,464	4,464	4,464	0,000	1,488	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		0,000	122,777	127,586	128,790	—	45,055	12,387
Котельные ОАО «СКЭК»								
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	0,000	0,000	44,405	44,405	нет данных	нет данных	нет данных
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	0,000	0,000	5,329	5,329	нет данных	нет данных	нет данных
44	Котельная № 10 ст. Латыши	0,000	0,000	0,454	0,454	нет данных	нет данных	нет данных
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		0,000	0,000	50,189	50,189	0,000	0,000	0,000
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»								
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	0,000	0,000	0,210	0,210	нет данных	нет данных	нет данных
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	0,000	0,000	0,210	0,210	нет данных	нет данных	нет данных
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	0,000	0,000	0,280	0,280	нет данных	нет данных	нет данных
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	0,000	0,000	0,320	0,320	нет данных	нет данных	нет данных

49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	0,000	0,000	0,240	0,240	нет данных	нет данных	нет данных
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	0,000	0,000	0,240	0,240	нет данных	нет данных	нет данных
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	0,000	0,000	0,240	0,240	нет данных	нет данных	нет данных
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	0,000	0,000	0,775	0,775	нет данных	нет данных	нет данных
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	0,000	0,000	0,744	0,744	нет данных	нет данных	нет данных
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	0,000	0,000	0,723	0,723	нет данных	нет данных	нет данных
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	0,000	0,000	1,020	1,020	нет данных	нет данных	нет данных
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	0,000	0,000	1,847	1,847	нет данных	нет данных	нет данных
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»		0,000	0,000	6,849	6,849	0,000	0,000	0,000
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»								
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	0,000	0,000	5,420	5,420	нет данных	нет данных	нет данных
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	0,000	0,000	13,700	13,700	нет данных	нет данных	нет данных
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	0,000	0,000	5,800	5,800	нет данных	нет данных	нет данных
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	0,000	0,000	2,990	2,990	нет данных	нет данных	нет данных
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		0,000	0,000	27,910	27,910	0,000	0,000	0,000
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные								
61	Водогрейная газовая котельная	0,000	0,000	6,110	6,110	нет данных	нет данных	нет данных

62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	0,000	0,000	1,600	1,600	нет данных	нет данных	нет данных
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	0,000	0,000	1,827	1,827	нет данных	нет данных	нет данных
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»	0,000	0,000	1,520	1,520	нет данных	нет данных	нет данных
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
66	ООО "Кузбасский скарабей"	0,000	0,000	1,460	1,460	нет данных	нет данных	нет данных
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	0,000	0,000	10,900	10,900	нет данных	нет данных	нет данных
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	0,000	0,000	5,160	5,160	нет данных	нет данных	нет данных
69	ООО ПО "Токем"	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
71	ПАО "Кокс". Парокотельная завода	0,000	0,000	22,000	22,000	нет данных	нет данных	нет данных
72	ПАО "Кокс". Узел сжигания КФС	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
73	ПАО "Кокс". Парокотельная КЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	0,000	0,000	1,080	1,080	нет данных	нет данных	нет данных
75	ООО "Химпром"	0,000	0,000	0,250	0,250	нет данных	нет данных	нет данных
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	0,000	0,000	2,440	2,440	нет данных	нет данных	нет данных
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,000	0,000	0,010	0,010	нет данных	нет данных	нет данных

78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,000	0,000	0,200	0,200	нет данных	нет данных	нет данных
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	0,000	0,000	1,140	1,140	нет данных	нет данных	нет данных
80	ОАО "ЗЖБИ"	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	0,000	0,000	5,600	5,600	нет данных	нет данных	нет данных
82	ОАО "КОРМЗ"	0,000	0,000	3,400	3,400	нет данных	нет данных	нет данных
83	ОАО "КДВ Кемерово"	0,000	0,000	2,000	2,000	нет данных	нет данных	нет данных
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
85	Компания "КМПК"	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	0,000	0,000	1,540	1,540	нет данных	нет данных	нет данных
87	ООО "Сибтехсервис-1"	0,000	0,000	1,100	1,100	нет данных	нет данных	нет данных
88	Котельная № 1	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	0,000	0,000	0,800	0,800	нет данных	нет данных	нет данных
90	Котельная ОСК-1	0,000	0,000	1,000	1,000	нет данных	нет данных	нет данных
91	Котельная НФС-1	0,000	0,000	0,500	0,500	нет данных	нет данных	нет данных
92	Котельная НФС-2	0,000	0,000	1,640	1,640	нет данных	нет данных	нет данных
93	Котельная ПЦС	0,000	0,000	0,500	0,500	нет данных	нет данных	нет данных
94	Котельная ОСК-2	0,000	0,000	0,500	0,500	нет данных	нет данных	нет данных
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0,000	0,000	0,030	0,030	нет данных	нет данных	нет данных
96	ЦТП в квартале №11	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных

99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
101	Котельная ООО «Коммуналэнерго»	0,000	0,000	3,200	3,200	нет данных	нет данных	нет данных
102	Муниципальная котельная № 67	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
103	Муниципальная котельная № 68	0,000	0,000	0,000	0,000	нет данных	нет данных	нет данных
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		0,000	0,000	77,507	77,507	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		2117,29	2247,93	2413,03	2419,71	—	66,52	98,25

* – для котельных АО «Теплоэнерго» все приросты нагрузок показаны к 2015 г.

- Схема-карта границ микрорайонов и кварталов (с нумерацией);
- Схема расселения;
- Схема-карта правового зонирования;
- Пояснительная записка.

На рисунке 3-4 приведена Схема перспективного размещения зон жилищно-гражданского строительства по периодам годов ввода, а именно: период до 2024 г., 2025 – 2029 гг., 2030 – 2033 гг. Для уточнения объемов прироста площадей по конкретным годам анализировалась информация по данным Управления архитектуры и градостроительства Администрации г. Кемерово (таблицы, в которых для каждого микрорайона указываются перспективные потребители, их застройщики, расчетные тепловые нагрузки и вводимые площади).

Данными о программах развития промышленных предприятий, возможных изменениях производственных зон и их перепрофилирования Администрация г. Кемерово не располагает. Поэтому принято, что площади производственных предприятий на проектный период остаются на существующем уровне. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г. к категории «производственные здания промышленных предприятий» условно отнесены перспективные потребители коммунально-складского назначения:

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

Указанные категории 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.

Итоговый перечень перспективных потребителей, принятый для актуализации Схемы теплоснабжения представлен в приложениях к Главе 2.

3.2.2. Заводский район

Заводский район Кемерово самый большой по населению внутригородской район города. Находится на левом берегу реки Томь. Был образован в результате разукрупнения Центрального района. В последующем территория района увеличивалась за счет присоединения к нему пригородных деревень и поселков. И по сей день из жилого фонда района, насчитывающего порядка 9,5 тысяч домов, почти 9 тыс. домов относятся к частному сектору. На территории Заводского района располагаются такие предприятия, как КАО «Азот»

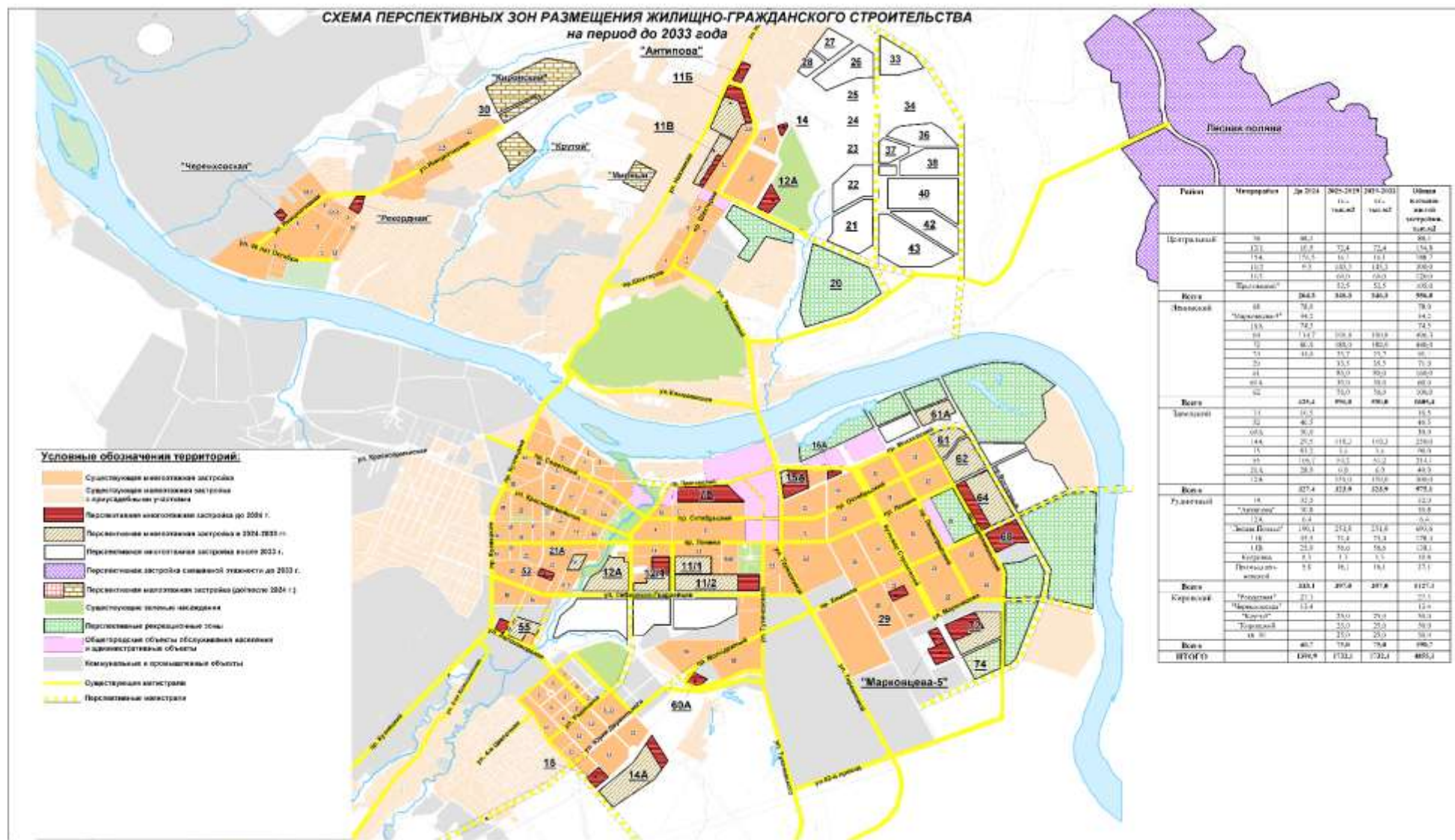


Рисунок 3-4 – Схема перспективного развития территории города Кемерово до 2033 г.

(крупнейшее химическое предприятие Западной Сибири и градообразующее для Кемерово), ОАО «Кемеровский механический завод», ООО ПО «Химпром», ООО ПО «Токем». Особое место занимает предприятие черной металлургии ОАО «Кокс» – ведущее коксохимическое предприятие России. Предприятия пищевой промышленности – ООО «АГ – Кемеровский мясокомбинат» и ООО «Кузбассхлеб». На территории района расположена также Ново-Кемеровская ТЭЦ.

Распределение прироста площадей по назначению представлено на рисунке 3-5. Как видно, в ближайшей перспективе ожидается преимущественно строительство жилых многоквартирных зданий.

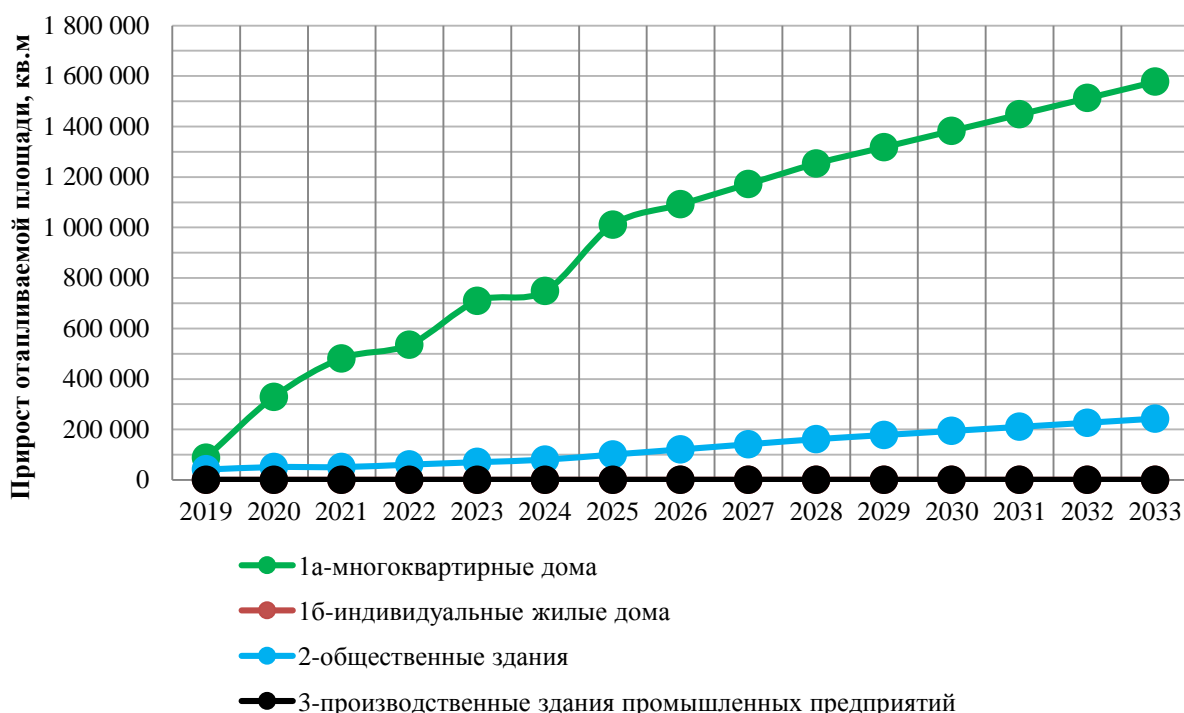


Рисунок 3-5 – Прирост площадей по назначению зданий в Заводском районе г. Кемерово (нарастающий итог)

В целом в границах района (рисунок 3-6) планируется как точечная (уплотнительная), так и массовая застройка на неосвоенных территориях: в микрорайоны 12А, 14, 14А, 15, 21А, 52, 55, 60А. На период до 2033 г. планируется строительство: 4 детских садов, в том числе 1 с бассейном; комплекса социального обслуживания населения; торгового центра; магазина и прочих объектов.

3.2.3. Кировский район

Кировский район – внутригородской район города Кемерово (рисунок 3-7). Расположен на правом берегу реки Томь в северо-западной части города.

На ближайшую перспективу в границах района планируется преимущественно точечная (уплотнительная) застройка в границах существующих микрорайонов, исключением

является только микрорайоны «Рекордная», «Черемховская», «Крутой», «Кировский» и «кв. 30» в которых планируется строительство объектов СКБО и МКД.

Распределение прироста площадей по назначению представлено на рисунке 3-8.



Рисунок 3-6 – Территориальные границы Заводского района г. Кемерово

3.2.4. Ленинский район

Ленинский район находится на левом берегу реки Томи в юго-восточной части города. Район занимает площадь 22 км², в том числе 6,31 км² – промышленная зона и 15,69 км² – селитебная зона, включающая в себя жилую застройку, парковую зону, дороги, газоны.

Ленинский район (рисунок 3-9) имеет существенные ресурсы территориального развития и рассматривается как основной район размещения многоквартирной застройки на первую очередь. В ближайшие годы планируется застройка микрорайонов «Марковцева-5», 16А, 64, 68, 72, 74. С 2025 г. активная застройка и подключение к тепловым сетям многоквартирных жилых домов будет производиться также в микрорайонах 29, 61, 61А, 62.



Рисунок 3-7 – Территориальные границы Кировского района г. Кемерово

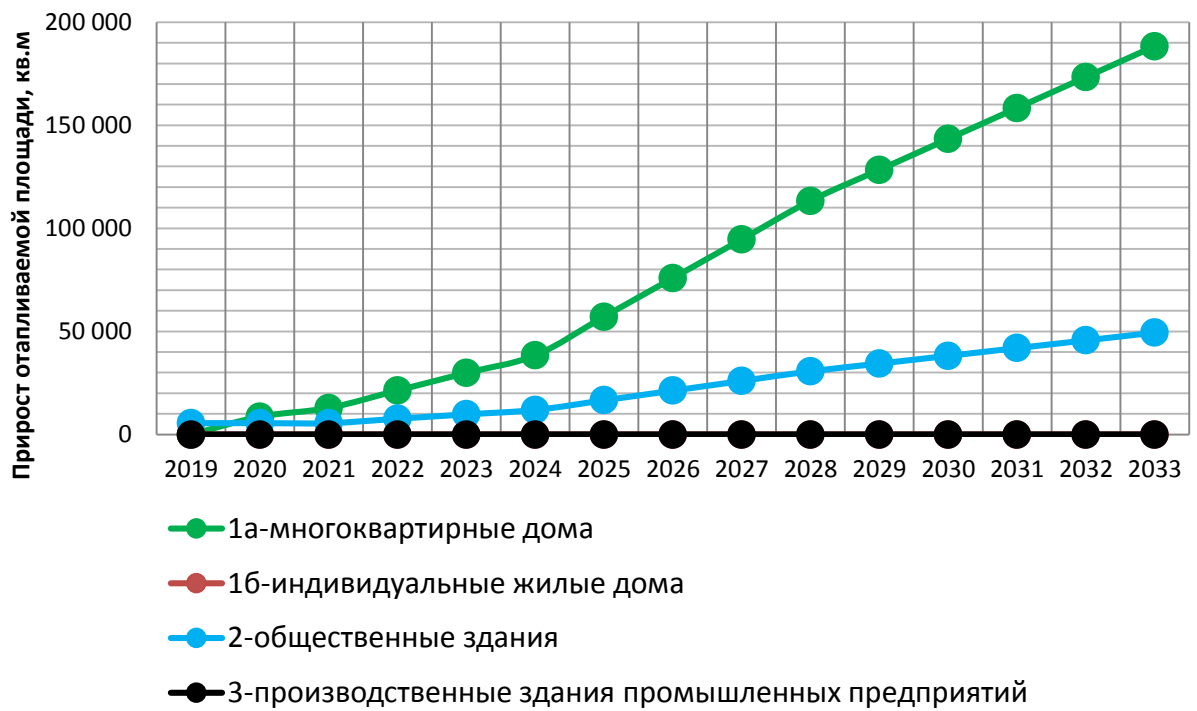


Рисунок 3-8 – Прирост площадей по назначению зданий в Кировском районе г. Кемерово (нарастающий итог)

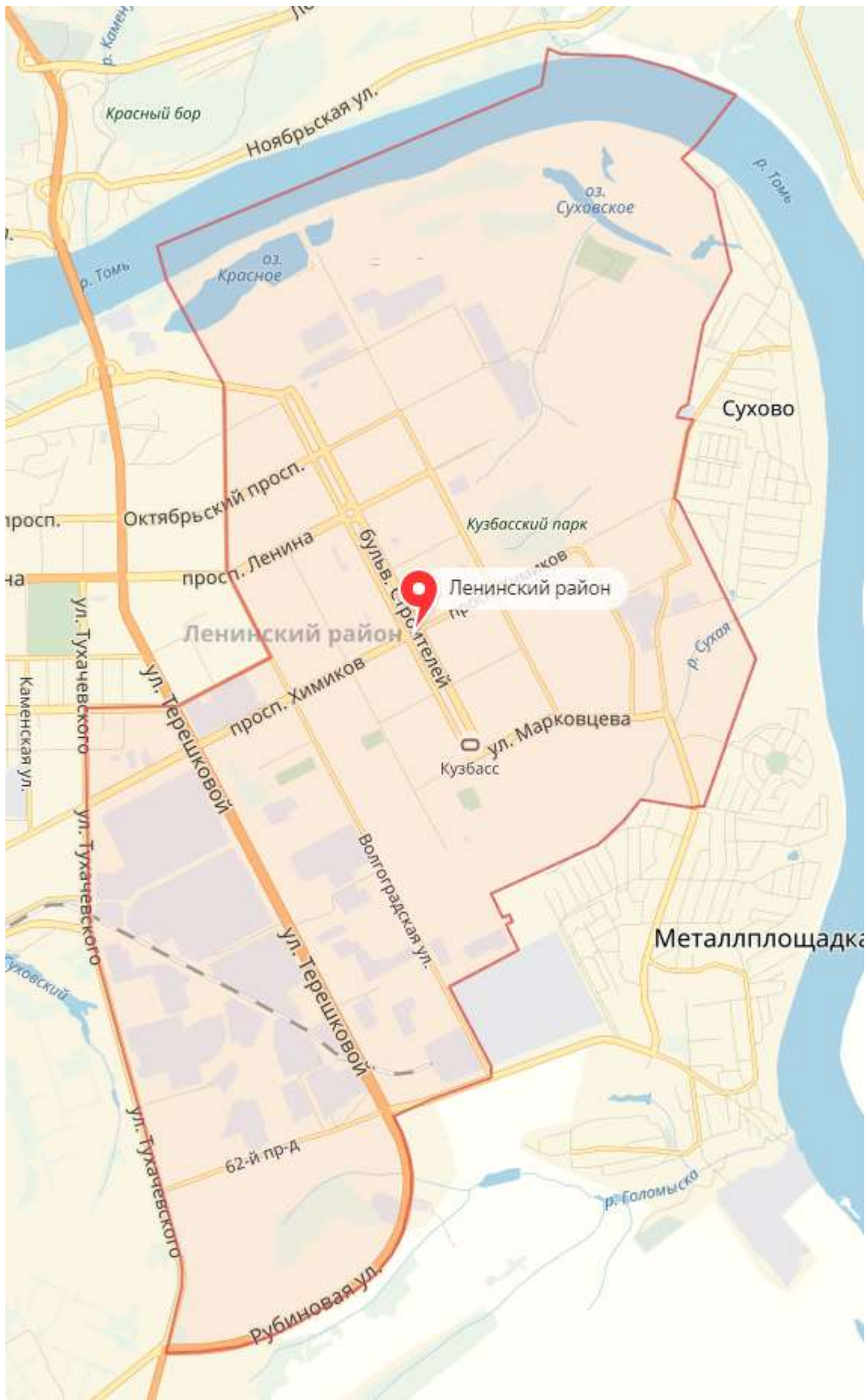


Рисунок 3-9 – Территориальные границы Ленинского района г. Кемерово

Наряду со строительством новых многоквартирных домов будут вводиться объекты СКБО: детского сада на 350 мест с бассейном; школа; школа искусств и другие объекты. Распределение прироста площадей по назначению представлено на рисунке 3-10.

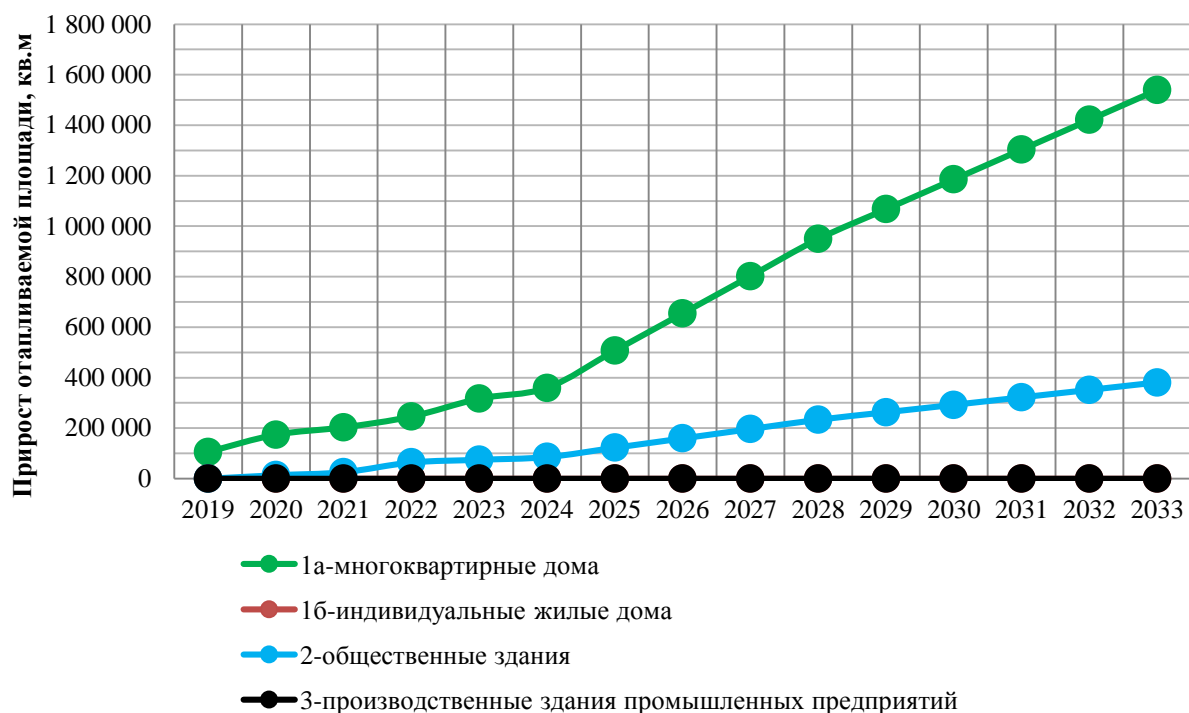


Рисунок 3-10 – Прирост площадей по назначению зданий в Ленинском районе г. Кемерово (нарастающий итог)

3.2.5. Рудничный район

Расположен на правом берегу реки Томь. Занимает северную и северо-восточную часть города (рисунок 3-11). Включает в себя жилые районы (микрорайоны) Кедровка, Промышленновский и Лесная Поляна. Площадь территории района составляет 54 км², а с прилегающими жилыми районами – 92,1 км², в том числе Кедровка-Промышленновский – 22 км², Лесная Поляна – 16 км². В настоящее время ведется активная застройка в районе улиц Антипова-Нахимова и улицы Менжинского, планируется ввод и подключение к существующим тепловым сетям многоквартирных жилых домов и объектов СКБО. В жилых районах Лесная Поляна и Кедровка идёт активное строительство индивидуальных жилых домов.

Распределение прироста площадей по назначению представлено на рисунке 3-12.

3.2.6. Центральный район

Центральный район располагается на левом берегу реки Томь в центральной части города. Ограничивается с севера рекой Томь, с запада – Кузнецким проспектом, улицами Красноармейская и Карболитовская, с юга – проспектом Ленина, улицами Соборная и Сибиряков-Гвардейцев, с востока – улицей Волгоградской. С Кировским и Рудничным районами Центральный район связывают два моста через реку Томь – Кузнецкий (заменивший



Рисунок 3-11 – Территориальные границы Рудничного района г. Кемерово

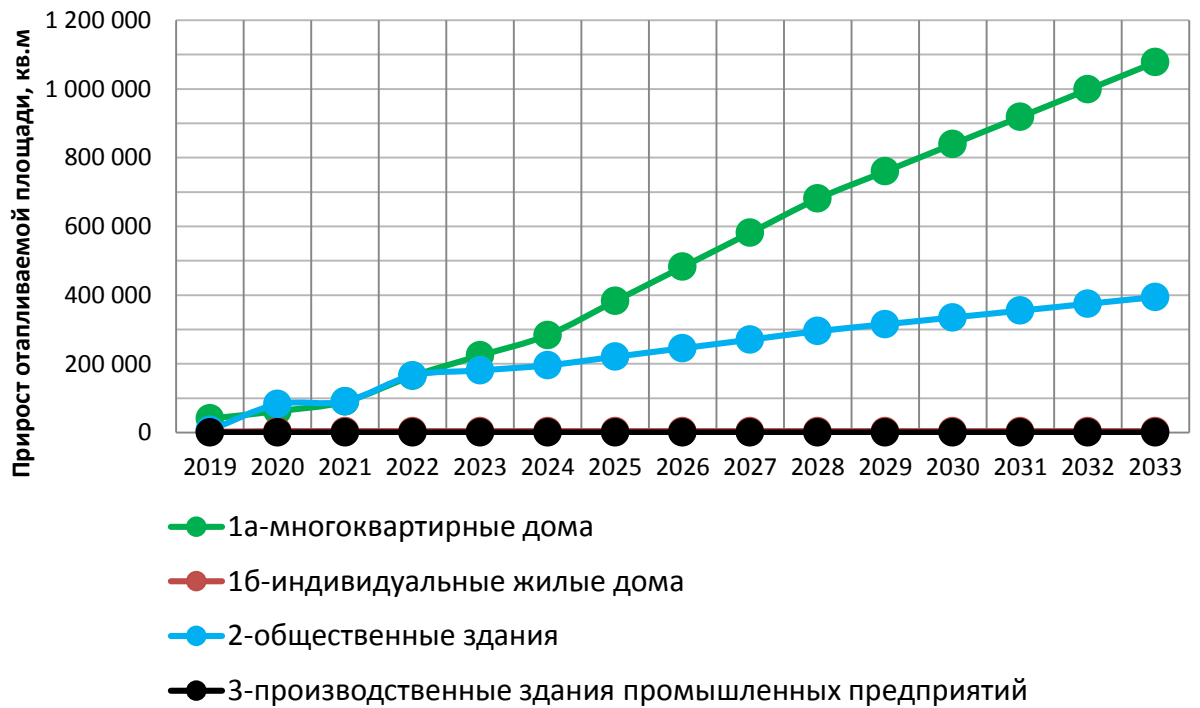


Рисунок 3-12 – Прирост площадей по назначению зданий в Рудничном районе г. Кемерово (нарастающий итог)

Коммунальный) и Кузбасский. Центральный район является самым маленьким по площади районом города. В Центральном районе, сосредоточена основная часть административных, офисных, торговых, культурно-просветительских, образовательных и других объектов.

Наиболее масштабная строительство жилых домов планируется в микрорайонах 7Б, 11/1, 11/2, 12/1, 15А, «Притомский». До 2033 г. будут сданы в эксплуатацию 4 детских сада, в том числе 3 с бассейном; 3 школы; инновационная школа; Дом дружбы народов; музей космонавтики; центр современного искусства; парк аттракционов; объекты Кемеровского филиала Фонда культурного наследия (Кузбасский центр искусств; музейный комплекс; театр оперы и балета); Ледовый дворец спорта на 6000 зрителей; «КУЗБАСС-АРЕНА» на 10000 зрителей; Президентское кадетское училище; здание ИФНС Кемеровской области; Арбитражный суд Кемеровской области; Восьмой Кассационный суд общей юрисдикции; стадион зальных видов спорта с гостиницей 120 мест и училищем на 150 чел. и другие объекты.

Распределение прироста площадей по назначению представлено на рисунке 3-13.

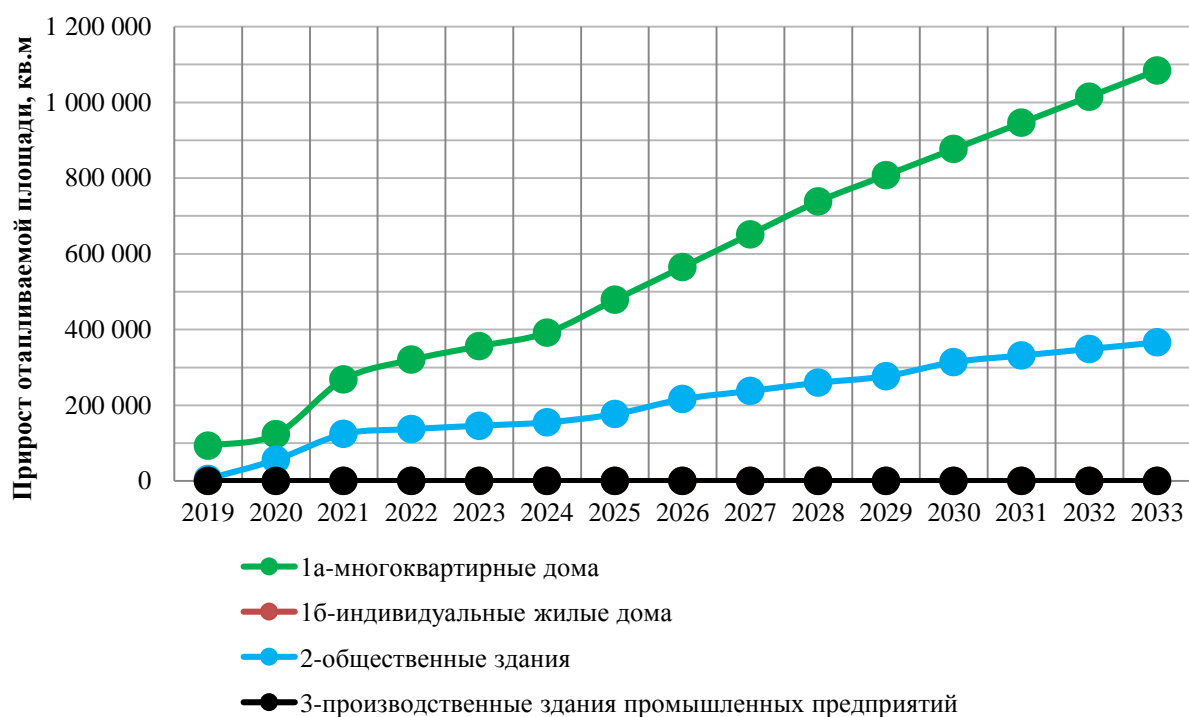


Рисунок 3-13 – Прирост площадей по назначению зданий в Центральном районе г. Кемерово (нарастающий итог)

3.2.7. Сводные показатели прироста новых строительных фондов по г. Кемерово

Сводные показатели прироста новых строительных фондов в разрезе единиц территориального деления представлены в приложении (с разделением на: многоквартирные дома; индивидуальные жилые дома; общественные здания; производственные здания промышленных предприятий).

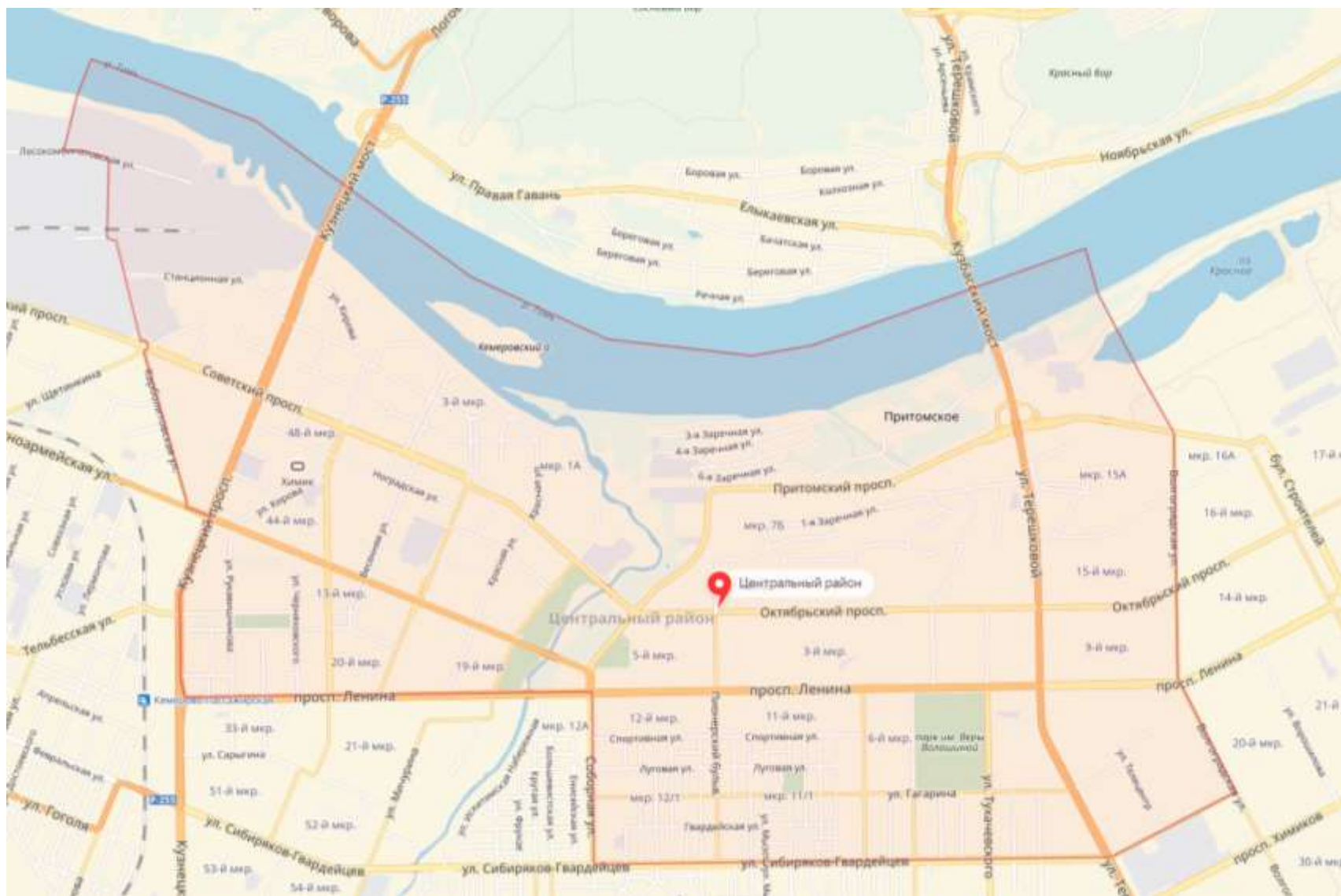


Рисунок 3-14 – Территориальные границы Центрального района г. Кемерово

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице 3-4 и на рисунке 3-15.

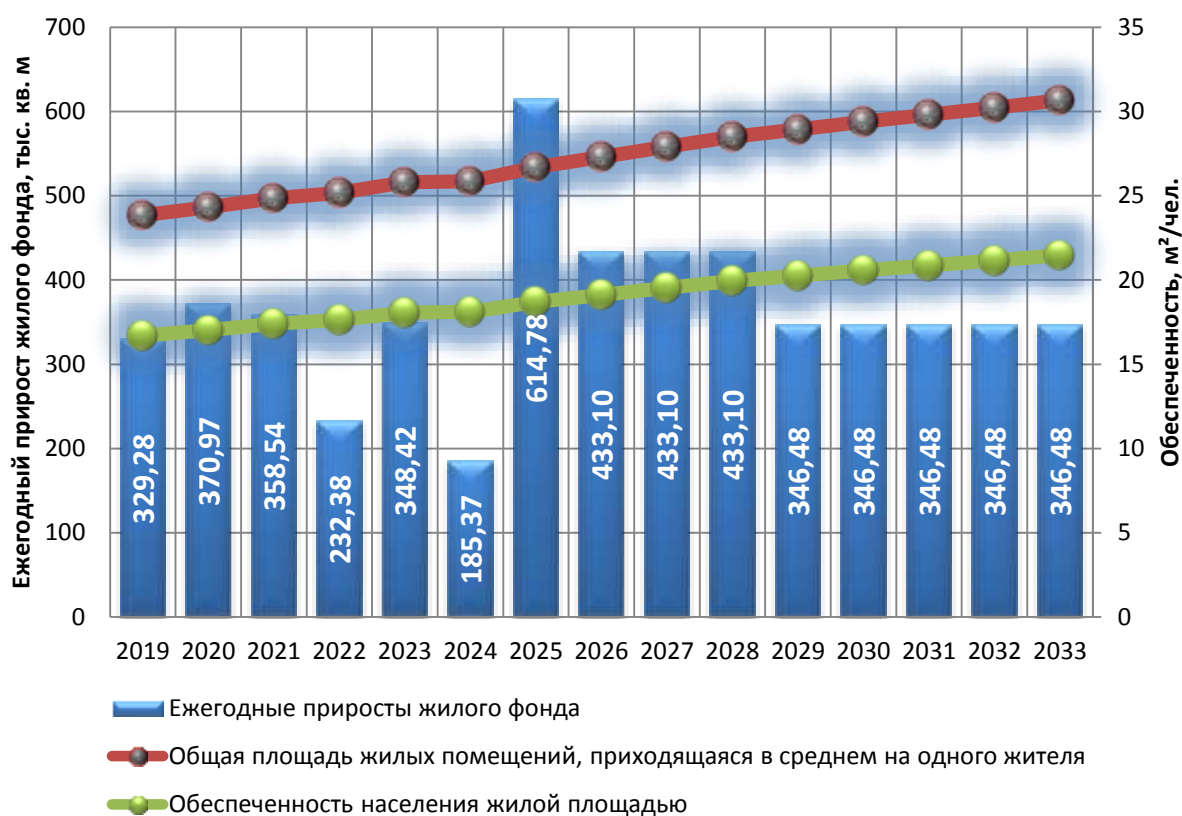


Рисунок 3-15 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на перспективу

Следует отметить, на расчетный период после 2022 г. приросты имеют укрупненную (оценочную) направленность и подлежат корректировке (уточнению) при последующих актуализациях. Планы могут быть скорректированы после разработки и утверждения ДПТ новых, неосвоенных территорий. Прогноз ввода новых площадей и соответственно новых тепловых нагрузок нуждается в постоянной актуализации ввиду существенного числа факторов, влияющих на его величину. Корректировка планов ввода может существенно повлиять, в том числе на состав и объем мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, что в конечном итоге приводит к необходимости корректировки цен на тепловую энергию.

Как видно, учтенный прогноз на перспективу в целом находится на сопоставимом уровне со значением среднегодового прироста за последние 5 лет, т.е. является весьма реалистичным и не приведет к неоправданному завышению потребности в тепловой мощности и тепловой энергии конечных потребителей.

Приросты строительных фондов представлены:

- в таблицах 3-5, 3-6 – в разрезе планировочных районов;

Таблица 3-4 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

Показатель	Год														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1. Численность населения, тыс. чел.	563,7	568,2	570,1	572,0	571,8	577,5	582,5	585,4	588,3	591,3	594,2	597,1	600,2	603,2	606,1
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м ² / чел.	23,85	24,31	24,86	25,18	25,80	25,87	26,70	27,31	27,91	28,50	28,95	29,39	29,81	30,24	30,66
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	16,69	17,02	17,40	17,63	18,06	18,11	18,69	19,12	19,54	19,95	20,26	20,57	20,87	21,17	21,47
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	13114,30	13443,58	13814,56	14173,09	14405,48	14753,90	14939,27	15554,05	15987,15	16420,25	16853,35	17199,83	17546,31	17892,79	18239,27
2.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	11447,92	11774,57	12144,07	12502,61	12734,99	13083,41	13268,78	13883,56	14316,66	14749,76	15182,86	15529,34	15875,82	16222,30	16568,78
2.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	1666,39	1669,01	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49
3. Площади строительных фондов общественных зданий на начало периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
4. Площади строительных фондов производственных зданий на начало периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
5. Движение строительных фондов, тыс. м²	389,53	520,20	446,98	370,91	394,77	231,71	723,05	559,38	541,38	541,38	433,10	453,10	433,10	433,10	433,10
5.1. Прибыло общей площади жилых фондов за год, в том числе:	329,28	370,97	358,54	232,38	348,42	185,37	614,78	433,10	433,10	433,10	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48
5.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	326,65	369,50	358,54	232,38	348,42	185,37	614,78	433,10	433,10	433,10	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48
5.1.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	2,63	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Прибыло общей площади строительных фондов общественных зданий за период, тыс. м ²	59,84	149,22	88,44	138,53	46,34	46,34	108,28	126,28	108,28	108,28	86,62	106,62	86,62	86,62	86,62
5.3. Прибыло общей площади строительных фондов производственных зданий за период, тыс. м ²	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4. Выбыло строительных фондов за год, тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м²	13443,58	13814,56	14173,09	14405,48	14753,90	14939,27	15554,05	15987,15	16420,25	16853,35	17199,83	17546,31	17892,79	18239,27	18585,75

- в таблице 3-7, 3-8 – в разрезе источников тепловой энергии.

Наибольший прирост строительных фондов ожидается в Ленинском районе, что отражено на рисунке 3-10.

Подавляющее большинство перспективных потребителей (до 87% по тепловой нагрузке) расположено в зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК».

Из представленных данных видно, что суммарный прирост перспективной застройки на период 2019-2033 гг. составит 6 904,774 тыс. м², в том числе суммарный ввод жилой застройки – 5 471,447тыс. м² (79,2% суммарного ввода).

В связи с достаточным количеством допущений, полученные прогнозы прироста площадей были согласованы с Управлением архитектуры и градостроительства Администрации города Кемерово и теплоснабжающими организациями.

Необходимо подчеркнуть, что прогноз ввода новых площадей и соответственно новых тепловых нагрузок нуждается в постоянной актуализации ввиду большого числа факторов, влияющих на его величину. Корректировка планов ввода может существенно повлиять, в том числе на состав и объем мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, что в конечном итоге приводит к необходимости корректировки тарифов.

В Схеме теплоснабжения представлены сведения по сносу существующих строительных фондов. Выбытие ветхого и аварийного жилья окажет некоторое влияние на уровень потребления тепловой мощности и энергии объектами городской застройки, что необходимо учитывать при прогнозировании перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения. На период актуальный для актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г. данных по годам вывода из эксплуатации ветхого и аварийного жилья предоставлено не было, что делает невозможным использование имеющегося перечня в расчетах. В рамках следующей актуализации рекомендуется определить плановый год сноса существующих строительных фондов. Пообъектный перечень сносимых объектов в период 2019-2032 гг. представлен в таблице 3-9.

Таблица 3-5 – Ежегодные показатели прироста строительных фондов, сгруппированные по районам г. Кемерово

Административный район	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	129272	250598	152845	63981	183238	48621	282897	101219	101219	101219	80975	80975	80975	80975	80975
1-жилищный фонд, в т.ч.	87422	240846	152845	54257	173514	38897	262654	80975	80975	80975	64780	64780	64780	64780	64780
1а-многоквартирные дома	87422	240739	152845	54257	173514	38897	262654	80975	80975	80975	64780	64780	64780	64780	64780
1б-индивидуальные жилые дома	0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	41436	9752	0	9724	9724	9724	20244	20244	20244	20244	16195	16195	16195	16195	16195
3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кировский	5555	8629	4200	10642	10642	10642	23438	23438	23438	23438	18750	18750	18750	18750	18750
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	8629	4200	8513	8513	8513	18750	18750	18750	18750	15000	15000	15000	15000	15000
1а-многоквартирные дома	0	8629	4200	8513	8513	8513	18750	18750	18750	18750	15000	15000	15000	15000	15000
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	5555	0	0	2128	2128	2128	4688	4688	4688	4688	3750	3750	3750	3750	3750
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ленинский	105505	82126	41099	81124	81834	53398	184375	184375	184375	184375	147500	147500	147500	147500	147500
1-жилищный фонд, в т.ч.	105505	68150	29099	42719	71154	42719	147500	147500	147500	147500	118000	118000	118000	118000	118000
1а-многоквартирные дома	105505	68150	29099	42719	71154	42719	147500	147500	147500	147500	118000	118000	118000	118000	118000
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	13976	12000	38405	10680	10680	36875	36875	36875	36875	29500	29500	29500	29500	29500
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рудничный	50337	98441	35701	150052	74341	74341	124125	124125	124125	124125	99300	99300	99300	99300	99300
1-жилищный фонд, в т.ч.	43250	23085	27594	74726	59472	59472	99300	99300	99300	99300	79440	79440	79440	79440	79440
1а-многоквартирные дома	40622	21719	27594	74726	59472	59472	99300	99300	99300	99300	79440	79440	79440	79440	79440
1б-индивидуальные жилые дома	2627	1367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	7087	75356	8107	75326	14868	14868	24825	24825	24825	24825	19860	19860	19860	19860	19860
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	98866	80402	213132	65109	44713	44713	108219	126219	108219	108219	86575	106575	86575	86575	86575
1-жилищный фонд, в т.ч.	93103	30265	144799	52167	35770	35770	86575	86575	86575	86575	69260	69260	69260	69260	69260
1а-многоквартирные дома	93103	30265	144799	52167	35770	35770	86575	86575	86575	86575	69260	69260	69260	69260	69260
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	5762	50138	68333	12943	8943	8943	21644	39644	21644	21644	17315	37315	17315	17315	17315
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	389534	520196	446977	370907	394767	231714	723054	559375	541375	541375	433100	453100	433100	433100	433100
1-жилищный фонд, в т.ч.	329281	370975	358536	232381	348424	185371	614779	433100	433100	433100	346480	346480	346480	346480	346480
1а-многоквартирные дома	326653	369501	358536	232381	348424	185371	614779	433100	433100	433100	346480	346480	346480	346480	346480
1б-индивидуальные жилые дома	2627	1474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	59841	149221	88441	138526	46343	46343	108275	126275	108275	108275	86620	106620	86620	86620	86620
3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 3-6 – Показатели прироста строительных фондов, сгруппированные по районам г. Кемерово (нарастающий итог)

Административный район	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	129272	379869	532714	596695	779933	828554	1111451	1212670	1313888	1415107	1496082	1577057	1658032	1739007	1819982
1-жилищный фонд, в т.ч.	87422	328269	481113	535370	708884	747780	1010434	1091409	1172384	1253359	1318139	1382919	1447699	1512479	1577259
1а-многоквартирные дома	87422	328161	481006	535262	708776	747673	1010326	1091301	1172276	1253251	1318031	1382811	1447591	1512371	1577151

1б-индивидуальные жилые дома	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
2-общественные здания	41436	51188	51188	60912	70636	80360	100604	120848	141092	161335	177530	193725	209920	226115	242310
3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
Кировский	5555	14184	18384	29025	39667	50309	73746	97184	120621	144059	162809	181559	200309	219059	237809
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	8629	12829	21342	29856	38369	57119	75869	94619	113369	128369	143369	158369	173369	188369
1а-многоквартирные дома	0	8629	12829	21342	29856	38369	57119	75869	94619	113369	128369	143369	158369	173369	188369
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	5555	5555	5555	7683	9811	11940	16627	21315	26002	30690	34440	38190	41940	45690	49440
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ленинский	105505	187631	228729	309853	391687	445085	629460	813835	998210	1182585	1330085	1477585	1625085	1772585	1920085
1-жилищный фонд, в т.ч.	105505	173655	202754	245472	316626	359345	506845	654345	801845	949345	1067345	1185345	1303345	1421345	1539345
1а-многоквартирные дома	105505	173655	202754	245472	316626	359345	506845	654345	801845	949345	1067345	1185345	1303345	1421345	1539345
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	13976	25976	64381	75061	85740	122615	159490	196365	233240	262740	292240	321740	351240	380740
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рудничный	50337	148779	184480	334531	408872	483213	607338	731463	855588	979713	1079013	1178313	1277613	1376913	1476213
1-жилищный фонд, в т.ч.	43250	66335	93929	168655	228127	287600	386900	486200	585500	684800	764240	843680	923120	1002560	1082000
1а-многоквартирные дома	40622	62341	89935	164661	224134	283606	382906	482206	581506	680806	760246	839686	919126	998566	1078006
1б-индивидуальные жилые дома	2627	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994
2-общественные здания	7087	82443	90551	165876	180745	195613	220438	245263	270088	294913	314773	334633	354493	374353	394213
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	98866	179268	392400	457509	502222	546935	655154	781373	889591	997810	1084385	1190960	1277535	1364110	1450685
1-жилищный фонд, в т.ч.	93103	123368	268167	320333	356104	391874	478449	565024	651599	738174	807434	876694	945954	1015214	1084474
1а-многоквартирные дома	93103	123368	268167	320333	356104	391874	478449	565024	651599	738174	807434	876694	945954	1015214	1084474
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	5762	55900	124233	137176	146119	155061	176705	216349	237992	259636	276951	314266	331581	348896	366211
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	389534	909730	1356707	1727614	2122381	2354095	3077149	3636524	4177899	4719274	5152374	5605474	6038574	6471674	6904774
1-жилищный фонд, в т.ч.	329281	700255	1058791	1291173	1639597	1824968	2439747	2872847	3305947	3739047	4085527	4432007	4778487	5124967	5471447
1а-многоквартирные дома	326653	696154	1054690	1287072	1635495	1820867	2435645	2868745	3301845	3734945	4081425	4427905	4774385	5120865	5467345
1б-индивидуальные жилые дома	2627	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101
2-общественные здания	59841	209062	297502	436028	482371	528714	636989	763264	871539	979814	1066434	1173054	1259674	1346294	1432914
3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413

Таблица 3-7 – Ежегодные показатели прироста строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	188072	144321	317129	143062	122665	122665	294469	312469	294469	294469	235575	255575	235575	235575	235575
	1-жилищный фонд, в т.ч.	182310	84028	248796	114529	98132	98132	235575	235575	235575	235575	188460	188460	188460	188460	188460
	1а-многоквартирные дома	182310	84028	248796	114529	98132	98132	235575	235575	235575	235575	188460	188460	188460	188460	188460
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5762	60293	68333	28533	24533	24533	58894	76894	58894	58894	47115	67115	47115	47115	47115
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	106641	229483	74586	51792	171759	24067	281022	99344	99344	99344	79475	79475	79475	79475	79475
	1-жилищный фонд, в т.ч.	65205	222439	62586	19253	166946	19253	261154	79475	79475	79475	63580	63580	63580	63580	63580
	1а-многоквартирные дома	65205	222439	62586	19253	166946	19253	261154	79475	79475	79475	63580	63580	63580	63580	63580

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	41436	7045	12000	32539	4813	4813	19869	19869	19869	19869	15895	15895	15895	15895	15895
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Кемеровская ТЭЦ	10462	55054	9996	42367	42367	42367	63438	63438	63438	63438	50750	50750	50750	50750	50750
	1-жилищный фонд, в т.ч.	4907	14520	9996	33893	33893	33893	50750	50750	50750	50750	40600	40600	40600	40600	40600
	1а-многоквартирные дома	4907	14520	9996	33893	33893	33893	50750	50750	50750	50750	40600	40600	40600	40600	40600
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5555	40534	0	8473	8473	8473	12688	12688	12688	12688	10150	10150	10150	10150	10150
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	294713	373804	391715	194854	294424	146732	575491	411813	393813	393813	315050	335050	315050	315050	315050
	1-жилищный фонд, в т.ч.	247514	306466	311382	133782	265078	117386	496729	315050	315050	315050	252040	252040	252040	252040	252040
	1а-многоквартирные дома	247514	306466	311382	133782	265078	117386	496729	315050	315050	315050	252040	252040	252040	252040	252040
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	47198	67338	80333	61072	29346	29346	78763	96763	78763	78763	63010	83010	63010	63010	63010
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	10462	55054	9996	42367	42367	42367	63438	63438	63438	63438	50750	50750	50750	50750	50750
	1-жилищный фонд, в т.ч.	4907	14520	9996	33893	33893	33893	50750	50750	50750	50750	40600	40600	40600	40600	40600
	1а-многоквартирные дома	4907	14520	9996	33893	33893	33893	50750	50750	50750	50750	40600	40600	40600	40600	40600
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5555	40534	0	8473	8473	8473	12688	12688	12688	12688	10150	10150	10150	10150	10150
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	305175	428859	401711	237221	336791	189099	638929	475250	457250	457250	365800	385800	365800	365800	365800
	1-жилищный фонд, в т.ч.	252421	320986	321378	167675	298971	151279	547479	365800	365800	365800	292640	292640	292640	292640	292640
	1а-многоквартирные дома	252421	320986	321378	167675	298971	151279	547479	365800	365800	365800	292640	292640	292640	292640	292640
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	52753	107872	80333	69545	37820	37820	91450	109450	91450	91450	73160	93160	73160	73160	73160
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
4	Котельная № 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная № 26	575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 27	379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная № 31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная № 35	14857	10591	8000	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	8510	10591	0	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	8482	10169	0	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	28	422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	6347	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная № 38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная № 42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная № 43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная № 45	1074	8446	107	60457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	1074	176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	1074	176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	8271	107	60457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная № 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная № 56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная № 91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная № 65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная № 66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 96	0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 101	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная № 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 114	40834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	40834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	40834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 118	962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 122	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 123	0	5952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	5952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная № 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная № 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		60006	25096	8307	65542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	51831	10874	200	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	49538	10169	0	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	2293	704	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	7762	14222	8107	60457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		60006	25096	8307	65542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	51831	10874	200	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	49538	10169	0	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	2293	704	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	7762	14222	8107	60457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 3-8 – Показатели прироста строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии (нарастающий итог)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	188072	332393	649522	792584	915249	1037915	1332383	1644852	1939321	2233790	2469365	2724940	2960515	3196090	3431665
	1-жилищный фонд, в т.ч.	182310	266337	515133	629662	727794	825927	1061502	1297077	1532652	1768227	1956687	2145147	2333607	2522067	2710527
	1а-многоквартирные дома	182310	266337	515133	629662	727794	825927	1061502	1297077	1532652	1768227	1956687	2145147	2333607	2522067	2710527
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5762	66056	134389	162922	187455	211988	270882	347776	406669	465563	512678	579793	626908	674023	721138
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	106641	336124	410711	462503	634262	658329	939351	1038695	1138038	1237382	1316857	1396332	1475807	1555282	1634757
	1-жилищный фонд, в т.ч.	65205	287643	350229	369483	536429	555682	816835	896310	975785	1055260	1118840	1182420	1246000	1309580	1373160

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1а-многоквартирные дома	65205	287643	350229	369483	536429	555682	816835	896310	975785	1055260	1118840	1182420	1246000	1309580	1373160
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	41436	48481	60481	93020	97833	102647	122515	142384	162253	182122	198017	213912	229807	245702	261597
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Кемеровская ТЭЦ	10462	65516	75512	117879	160245	202612	266049	329487	392924	456362	507112	557862	608612	659362	710112
	1-жилищный фонд, в т.ч.	4907	19427	29423	63317	97210	131103	181853	232603	283353	334103	374703	415303	455903	496503	537103
	1а-многоквартирные дома	4907	19427	29423	63317	97210	131103	181853	232603	283353	334103	374703	415303	455903	496503	537103
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5555	46089	46089	54562	63035	71509	84196	96884	109571	122259	132409	142559	152709	162859	173009
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	294713	668517	1060233	1255087	1549511	1696243	2271734	2683547	3077359	3471172	3786222	4121272	4436322	4751372	5066422
	1-жилищный фонд, в т.ч.	247514	553981	865363	999145	1264223	1381608	1878337	2193387	2508437	2823487	3075527	3327567	3579607	3831647	4083687
	1а-многоквартирные дома	247514	553981	865363	999145	1264223	1381608	1878337	2193387	2508437	2823487	3075527	3327567	3579607	3831647	4083687
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	47198	114537	194870	255942	285288	314635	393397	490160	568922	647685	710695	793705	856715	919725	982735
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	10462	65516	75512	117879	160245	202612	266049	329487	392924	456362	507112	557862	608612	659362	710112
	1-жилищный фонд, в т.ч.	4907	19427	29423	63317	97210	131103	181853	232603	283353	334103	374703	415303	455903	496503	537103
	1а-многоквартирные дома	4907	19427	29423	63317	97210	131103	181853	232603	283353	334103	374703	415303	455903	496503	537103
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5555	46089	46089	54562	63035	71509	84196	96884	109571	122259	132409	142559	152709	162859	173009
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	305175	734033	1135745	1372965	1709757	1898855	2537784	3013034	3470284	3927534	4293334	4679134	5044934	5410734	5776534
	1-жилищный фонд, в т.ч.	252421	573408	894786	1062461	1361433	1512712	2060190	2425990	2791790	3157590	3450230	3742870	4035510	4328150	4620790
	1а-многоквартирные дома	252421	573408	894786	1062461	1361433	1512712	2060190	2425990	2791790	3157590	3450230	3742870	4035510	4328150	4620790
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	52753	160626	240959	310504	348324	386144	477594	587044	678494	769944	843104	936264	1009424	1082584	1155744
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
4	Котельная № 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная № 26	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 27	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379
	1-жилищный фонд, в т.ч.	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
	2-общественные здания	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная № 31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная № 35	14857	25448	33448	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533
	1-жилищный фонд, в т.ч.	8510	19101	19101	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185
	1а-многоквартирные дома	8482	18652	18652	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736
	1б-индивидуальные жилые дома	28	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
	2-общественные здания	6347	6347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная № 38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная № 42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная № 43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная № 45	1074	9520	9628	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085
	1-жилищный фонд, в т.ч.	1074	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	1074	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250
	2-общественные здания	0	8271	8378	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная № 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная № 56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная № 91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная № 65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная № 66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 96	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 101	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911
	1-жилищный фонд, в т.ч.	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная № 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 114	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834
	1-жилищный фонд, в т.ч.	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834
	1а-многоквартирные дома	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 118	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962
	1-жилищный фонд, в т.ч.	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
	1а-многоквартирные дома	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 122	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
43	Котельная № 123	0	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная № 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная № 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	60006	85101	93409	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951
	1-жилищный фонд, в т.ч.	51831	62704	62904	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989
	1а-многоквартирные дома	49538	59707	59707	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791
	1б-индивидуальные жилые дома	2293	2997	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197
	2-общественные здания	7762	21984	30092	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	60006	85101	93409	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951
	1-жилищный фонд, в т.ч.	51831	62704	62904	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989
	1а-многоквартирные дома	49538	59707	59707	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791
	1б-индивидуальные жилые дома	2293	2997	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197
	2-общественные здания	7762	21984	30092	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413

Таблица 3-9 – Перечень объектов, подлежащих сносу

Район	Адрес	Год постройки	Износ, %	Объем жилого здания, м ³	Общая площадь дома (жил+неж), м ²	Площадь жилых помещений (квартир), м ²	Отапливаемая площадь, м ²	Этажность
Заводский район	пр. Ленина, 3	1947	50,4	2812	473,6	310,4	310,4	2
Рудничный район	ул. Авроры, 15	1964	30	2 594	586,2	586,2	628,3	2
Рудничный район	ул. Антипова, 3	1939	53	3 312	751,6	751,6	751,6	2
Рудничный район	ул. Антипова, 5	1939	58	3 252	840,5	557,0	557,0	2
Рудничный район	ул. Водонапорная, 5	1939	58	4 378	812,1	812,1	812,6	2
Рудничный район	ул. Луганская, 7	1940	70	993	253,2	253,2	253,2	1
Рудничный район	пер. 1-й Тульский, 7	1953	13	2639	578,1	578,1	578,10	2
Рудничный район	пер. 1-й Тульский, 9	1951	25	2237	544,7	544,7	548,80	2
Рудничный район	пер. 2-й Тульский, 10	1951	68	2531	540,8	540,8	540,80	2
Рудничный район	пер. 2-й Тульский, 4	1954	50	5098	875,4	875,4	876,20	2
Рудничный район	пер. 2-й Тульский, 6	1951	70	2271	470,1	470,1	479,10	2
Рудничный район	ул. Тульская, 30	1951	52	2270	543,5	543,5	540,30	2
Рудничный район	ул. Тульская, 32	1951	20	2505	544,1	544,1	544,10	2
Рудничный район	ул. Ю.Смирнова, 31	1956	5	2335	613,5	613,5	613,50	2
Кировский район	ул. Рекордная, 14	1944	67	2487,0	534,9	534,9	534,6	2
Кировский район	пер. Рекордный, 4	1954	75	2463,0	457,9	457,9	446,3	2
Кировский район	ул. Рекордная, 47	1943	80	2560	562,8	562,8	562,8	2
Кировский район	ул. Стройгородок, 2	1957	69	4339	278,9	278,9	279,4	1
Кировский район	ул. Стройгородок, 9	1954	65	4608	832,4	832,4	848	1
Кировский район	ул. Халтурина, 17	1938	70	3509	717,1	717,1	731,3	2
ж.р. Кедровка	ул. Варяжская, 20	1957	50	1688	416,3	416,3	416,30	2
ж.р. Кедровка	ул. Варяжская, 22	1955	63	2048	420,6	420,6	420,60	2
ж.р. Кедровка	пер. 3-й Варяжский, 1	1956	57	1685	426,7	426,7	426,70	2
ж.р. Ягуновский	пер. 1-й Иланский, 2	1937	58	1739	465,0	465,0	465,5	1
п. Пионер	ул. Урицкого, 1	1953	56	2320	513,0	513,0	561,9	2
п. Пионер	ул. Урицкого, 4	1951	58	3598	848,0	738,9	854,6	2
п. Пионер	ул. Урицкого, 5	1941	68	2521	876,3	876,3	916,9	2
п. Пионер	ул. Урицкого, 6	1953	56	517,5	517,5	517,5	565,9	2
п. Пионер	ул. Урицкого, 7	1953	56	2118	502,5	502,5	549,4	2
п. Пионер	ул. Урицкого, 15	1951	46	2531	498,9	498,9	545,6	2

4. ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫХ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

4.1. Нормативы потребления тепловой энергии для целей отопления и вентиляции зданий

Согласно Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, утвержденным приказом Минэнерго России №565 и Минрегиона России №667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», расчет перспективного теплопотребления должен осуществляться на основании СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий». В документе выделены 6 характерных групп потребителей тепловой энергии:

- 1) жилые здания, общежития;
- 2) общественные, кроме перечисленных в поз. 3-6;
- 3) поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты;
- 4) дошкольные учреждения, хосписы;
- 5) административного назначения (офисы);
- б) сервисного обслуживания.

Нормативы согласно данному документу и представлены для 1 м³ здания, т.е. имеют размерность Вт/(м³·°С). Таким образом, для расчета перспективных тепловых нагрузок и перспективного теплопотребления необходимо предварительно задаваться высотой здания.

Вместе с тем в СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 представлены нормативы для жилой застройки, отнесенные на единицу площади отапливаемого здания (Вт/м²) для каждой расчетной температуры наружного воздуха. При этом пунктом 5.2 СП 124.13330.2012 четко определено:

«Решения по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий, районов и других административно-территориальных образований, а также отдельных СЦТ следует разрабатывать в схемах теплоснабжения. При разработке схем теплоснабжения расчетные тепловые нагрузки определяются:

а) для существующей застройки населенных пунктов и действующих промышленных предприятий – по проектам с уточнением по фактическим тепловым нагрузкам;

б) для намечаемых к строительству промышленных предприятий – по укрупненным нормам развития основного (профильного) производства или проектам аналогичных производств;

в) для намечаемых к застройке жилых районов – по укрупненным показателям плотности размещения тепловых нагрузок или при известной этажности и общей площади зданий, согласно генеральным планам застройки районов населенного пункта – по удельным тепловым характеристикам зданий (Приложение В)».

Пунктом 15.1 Постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 «Об утверждении правил установления энергетической эффективности для зданий, строений сооружений и требований к правилам определения класса энергоэффективности многоквартирных домов» (с учетом ПП РФ от 20 мая 2017 г. №603) выдвигается требование:

«После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей, характеризующих годовые удельные расходы энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже чем 1 раз в 5 лет:

а) для вновь создаваемых зданий, строений, сооружений с 1 января 2018 г. – не менее чем на 20 процентов по отношению к базовому уровню, с 1 января 2023 г. – не менее чем на 40 процентов по отношению к базовому уровню, с 1 января 2028 г. – не менее чем на 50 процентов по отношению к базовому уровню;

б) для реконструируемых или проходящих капитальный ремонт зданий (за исключением многоквартирных домов), строений, сооружений с 1 января 2018 г. – не менее чем на 20 процентов по отношению к базовому уровню».

Область применения указанных выше Требований – только для многоквартирных домов, как следует из названия.

Нормативы, представленные в приложении В СП 124.13330.2012 «Для зданий строительства после 2015 г.», предусматривают снижение теплопотребления лишь на 11% по отношению к базовому уровню (категория «Для зданий строительства после 2010 г.»). Таким образом, необходимо предусмотреть снижение показателя:

- с 2018 – на 20% от норматива «Для зданий строительства после 2010 г.»;
- с 2023 – на 40% от норматива «Для зданий строительства после 2010 г.»;
- с 2028 г. – на 50% от норматива «Для зданий строительства после 2010 г.».

Дополнительные требования энергоэффективности для новых зданий утверждены Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17 ноября 2017 года №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической

эффективности зданий, строений, сооружений». Согласно п. 7 данного документа:

«Для вновь создаваемых зданий (в том числе многоквартирных домов), строений, сооружений удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию уменьшается:

– с 1 июля 2018 г. – на 20 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий (приложение № 1 к настоящим Требованиям) или удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение № 2 к настоящим Требованиям);

– с 1 января 2023 г. – на 40 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий (приложение № 1 к настоящим Требованиям) или удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение № 2 к настоящим Требованиям);

– с 1 января 2028 г. – на 50 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий (приложение № 1 к настоящим Требованиям) или удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение № 2 к настоящим Требованиям)».

При этом нормативы, представленные в Приложении 2 соответствуют нормативам СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий».

Следовательно, для зданий общественно-делового и производственного назначения необходимо предусмотреть снижение показателя:

– с 2018 – на 20% от норматива СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий»;

– с 2023 – на 40% от норматива СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий»;

– с 2028 г. – на 50% от норматива СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий».

Климатические характеристики г. Кемерово определены в соответствии с СП 131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»:

1) $t_{p.o} = -39^{\circ}\text{C}$ - расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления;

2) $t_{cp.o} = -8,0^{\circ}\text{C}$ - средняя температура наружного воздуха за отопляемый период;

3) $n_o = 227$ суток – продолжительность отопительного периода.

Таким образом, нормативы удельной тепловой нагрузки и удельного теплопотребления принимаются:

– Для жилой застройки – в соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети.

Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, с учетом

1) СП131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»;

2) Постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 «Об утверждении правил установления энергетической эффективности» (с учетом ПП РФ от 20 мая 2017 г. №603);

3) Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.11.2017 года №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений».

Расчетные нормы коррелируются с СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий».

– Для остальных категорий потребителей – в соответствии с СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», с учетом

1) СП131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»;

2) Снижения нормативов потребления тепловой мощности согласно Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.11.2017 года №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений».

Во всех указанных документах, нормативы утверждены, в зависимости от этажности здания, поэтому при актуализации, перспективное потребление оценивалось, с учетом планируемой этажности каждого здания.

Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Требования к повышению тепловой защиты зданий и сооружений, основных потребителей энергии являются важным объектом государственного регулирования в большинстве стран мира. Эти требования рассматриваются также с точки зрения охраны окружающей среды, рационального использования не возобновляемых природных ресурсов, уменьшения влияния «парникового» эффекта и сокращения выделений двуокиси углерода и других вредных веществ в атмосферу.

Данные нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами развитых стран. Эти нормы, как и нормы на инженерное оборудование, содержат минимальные требования, и строительство многих зданий может быть выполнено на экономической основе с существенно более высокими показателями тепловой защиты, предусмотренными классификацией зданий по энергетической эффективности.

Данные нормы и правила распространяются на тепловую защиту жилых, общественных, производственных, сельскохозяйственных и складских зданий и сооружений, в которых необходимо поддерживать определенную температуру и влажность внутреннего воздуха.

Согласно СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», энергетическую эффективность жилых и общественных зданий следует устанавливать в соответствии с классификацией по таблице 16.

Присвоение классов D, E на стадии проектирования не допускается.

Классы A, B, C устанавливаются для вновь возводимых и реконструируемых зданий на стадии разработки проектной документации и впоследствии их уточняют в процессе эксплуатации, по результатам энергетического обследования. С целью увеличения доли зданий с классами «A, B» субъекты Российской Федерации должны применять меры по экономическому стимулированию, как к участникам строительного процесса, так и эксплуатирующим организациям.

Классы D, E устанавливаются при эксплуатации возведенных до 2000 г. зданий с целью разработки органами администраций субъектов Российской Федерации очередности и мероприятий по реконструкции этих зданий.

В соответствии с п. 8 Требований энергоэффективности зданий, строений и сооружений:

«В задании на проектирование следует указывать класс энергетической эффективности B ("высокий") и процент снижения нормируемого удельного расхода энергии на цели отопления и вентиляции по отношению к базовому уровню. Соответствие проектных значений нормируемым на стадии проектирования устанавливается в энергетическом пас-

порте здания. При неудовлетворении приведенных выше требований усиливается теплозащита наружных ограждающих конструкций, либо выполняются мероприятия по повышению энергоэффективности систем отопления и вентиляции».

Для визуального понимания ниже представлены тренды для характерных категорий перспективных потребителей:

- 12-этажный многоквартирный дом – на рисунке 24;
- 5-этажное общественное здание – на рисунке 25;
- 1-этажное здание сервисного обслуживания – на рисунке 26.

На диаграмме представлены расчетные нормативы после перевода нормативов в единицу измерения ккал/(ч·м²).

Таким образом, принимая значения нормативов, рассчитывается тепловая нагрузка отопления и вентиляции перспективных потребителей по следующей формуле, Гкал/ч:

$$Q_{ОВ} = S \cdot q_{ОВ}, \quad (6-1)$$

где S – отапливаемая площадь, м²; $q_{ОВ}$ – удельный показатель максимальной тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, обоснование принятия нормативов по каждому конкретному потребителю, с известными характеристиками, представлено в Приложении 4, ккал/(ч·м²).

Полезный отпуск на нужды отопления и вентиляции для перспективных потребителей определялся по следующей формуле, Гкал:

$$Q_{ПООВ} = Q_{ОВ} \cdot Q_{ПООВ2018}/Q_{ОВ2018}, \quad (6-2)$$

где $Q_{ОВ2018}$ – тепловая нагрузка отопления и вентиляции в 2018 г., Гкал/ч; $Q_{ПООВ2018}$ – полезный отпуск на нужды отопления и вентиляции в 2018 г., Гкал.

Таблица 4-1 – Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий

Обозначение класса	Наименование класса	Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ
При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий			
A++ A+ A	Очень высокий	Ниже -60 От -50 до -60 включительно От -40 до -50 включительно	Экономическое стимулирование
B+ B	Высокий	От -30 до -40 включительно От -15 до -30 включительно	Экономическое стимулирование
C+ C C-	Нормальный	От -5 до -15 включительно От +5 до -5 включительно От +15 до 5 включительно	Мероприятия не разрабатываются
При эксплуатации существующих зданий			
D	Пониженный	От +15,1 до +50 включительно	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании

Обозначение класса	Наименование класса	Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ
Е	Низкий	Более +50	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании или снос

4.2. Нормативы потребления тепловой энергии для целей ГВС

Расход воды на нужды ГВС для перспективных потребителей принимается на основании Приложения Г СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, а также СП 30.13330.2012 Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85.

Таким образом, принимая значения нормативов, рассчитывается тепловая нагрузка ГВС перспективных потребителей по следующей формуле, Гкал/ч:

$$Q_{\text{гвс}}=S \cdot q_{\text{гвс}}, (6.2-1)$$

где S - строительная площадь (получена на основании сведений УАиГ и прочих источников информации, для каждого потребителя – свой источник информации), м²;

$q_{\text{гвс}}$ - удельный показатель максимальной тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, обоснование принятия нормативов по каждому конкретному потребителю, с известными характеристиками, ккал/(ч·м²).

Полезный отпуск на нужды ГВС для перспективных потребителей определялся по следующей формуле, Гкал:

$$Q_{\text{ПОгвс}}=Q_{\text{гвс}} \cdot Q_{\text{ПОгвс2018}}/Q_{\text{гвс2018}}, (6.2-2)$$

где $Q_{\text{гвс2018}}$ – тепловая нагрузка отопления и вентиляции в 2018 г., Гкал/ч;

$Q_{\text{ПОгвс2018}}$ – полезный отпуск на нужды отопления и вентиляции в 2018 г., Гкал.

Среднесуточный расход теплофикационной воды на горячее водоснабжение в зимнем режиме определяли по выражению, т/ч:

$$g_z=Q_z/(c_{130}(t_{\text{пр}}-t_{\text{обр}})), (6.2-3)$$

где $t_{\text{пр}}$ – температура сетевой воды в прямом трубопроводе в зимний период при средней температуре наружного воздуха за расчетный период -39 °С (индивидуально для каждого теплоисточника), °С; $t_{\text{обр}}=70$ – температура сетевой воды в обратном трубопроводе в зимний период, °С.

5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Прогноз прироста тепловых нагрузок по городу Кемерово сформирован на основе:

- прогноза роста площадей перспективной застройки на период до 2033 года и прогноза удельных параметров теплопотребления объектов нового строительства на отопление и вентиляцию и на нужды ГВС;

- планов сноса ветхого и аварийного фонда.

Аналогично прогнозу площадей перспективной застройки, прогноз спроса на тепловую энергию выполнен территориально распределённым, для каждой расчётной единицы территориального деления и для каждого года проектного периода до 2033 года.

5.1. Прогноз потребления тепловой мощности

В таблицах и на рисунках ниже представлен прирост перспективных нагрузок по административным районам и в зоне действия источников централизованного теплоснабжения. Из приведенных данных видно, что прирост суммарной тепловой нагрузки по источникам теплоснабжения в г. Кемерово на конец расчётного периода (2033 год) прогнозируется на уровне 544 Гкал/ч.

Таблица 5-1 – Абсолютные ежегодные приросты тепловых нагрузок по источникам теплоснабжения (с учётом сноса строительных фондов) на расчетный период актуализации Схемы тепло-снабжения (для инвестиционного планирования), Гкал/ч

№ п/п	Наименование теплонсточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	10,441	28,925	79,787	10,181	6,687	6,687	16,053	46,153	16,053	16,053	12,842	37,842	12,842	12,842	12,842
	отопление и вентиляция	8,345	23,759	72,183	8,785	5,400	5,400	12,964	42,586	12,964	12,964	10,371	35,023	10,371	10,371	10,371
	ГВС (средняя)	2,096	1,357	7,604	1,396	1,287	1,287	3,089	3,567	3,089	3,089	2,471	2,819	2,471	2,471	2,471
	технология	0,000	3,809	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	6,510	13,588	23,843	3,337	9,363	1,312	15,320	5,416	5,416	5,416	4,333	4,333	4,333	4,333	4,333
	отопление и вентиляция	5,762	11,658	22,698	2,960	7,562	1,060	14,178	4,374	4,374	4,374	3,499	3,499	3,499	3,499	3,499
	ГВС (средняя)	0,748	1,929	1,145	0,377	1,802	0,252	1,142	1,042	1,042	1,042	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Кемеровская ТЭЦ	0,581	3,566	0,524	2,310	2,310	2,310	3,458	3,458	3,458	3,458	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767
	отопление и вентиляция	0,523	3,377	0,419	1,865	1,865	1,865	2,793	2,793	2,793	2,793	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
	ГВС (средняя)	0,058	0,189	0,105	0,444	0,444	0,444	0,665	0,665	0,665	0,665	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		16,951	42,512	103,629	13,518	16,050	7,999	31,372	51,568	21,468	21,468	17,175	42,175	17,175	17,175	17,175
	отопление и вентиляция	14,107	35,417	94,881	11,745	12,962	6,460	27,141	46,959	17,337	17,337	13,870	38,522	13,870	13,870	13,870
	ГВС (средняя)	2,844	3,286	8,749	1,773	3,089	1,539	4,231	4,609	4,131	4,131	3,305	3,652	3,305	3,305	3,305
	технология	0,000	3,809	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		0,581	3,566	0,524	2,310	2,310	2,310	3,458	3,458	3,458	3,458	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767
	отопление и вентиляция	0,523	3,377	0,419	1,865	1,865	1,865	2,793	2,793	2,793	2,793	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
	ГВС (средняя)	0,058	0,189	0,105	0,444	0,444	0,444	0,665	0,665	0,665	0,665	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»		17,531	46,078	104,154	15,827	18,360	10,309	34,831	55,027	24,927	24,927	19,941	44,941	19,941	19,941	19,941
	отопление и вентиляция	14,629	38,794	95,300	13,610	14,827	8,325	29,934	49,752	20,130	20,130	16,104	40,756	16,104	16,104	16,104
	ГВС (средняя)	2,902	3,474	8,854	2,217	3,533	1,984	4,897	5,275	4,797	4,797	3,837	4,185	3,837	3,837	3,837
	технология	0,000	3,809	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
4	Котельная № 4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная № 6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная № 7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная № 8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная № 9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	2,995	1,891	2,684	6,292	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	2,363	1,647	2,657	5,816	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,632	0,244	0,027	0,476	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	2,995	1,891	2,684	6,292	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	2,363	1,647	2,657	5,816	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,632	0,244	0,027	0,476	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 5-2 – Абсолютные приросты тепловых нагрузок (накопительным итогом) по источникам теплоснабжения (с учётом сноса строительных фондов) на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения (для инвестиционного планирования), Гкал/ч

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	10,441	39,366	119,152	129,333	136,020	142,707	158,760	204,913	220,965	237,018	249,860	287,702	300,545	313,387	326,229
	отопление и вентиляция	8,345	32,103	104,286	113,072	118,472	123,872	136,836	179,422	192,385	205,349	215,720	250,744	261,114	271,485	281,856
	ГВС (средняя)	2,096	3,453	11,057	12,452	13,739	15,026	18,115	21,682	24,771	27,860	30,331	33,150	35,621	38,092	40,563
	технология	0,000	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	6,510	20,098	43,940	47,277	56,641	57,952	73,272	78,688	84,103	89,519	93,852	98,184	102,517	106,849	111,182
	отопление и вентиляция	5,762	17,420	40,118	43,077	50,639	51,699	65,876	70,250	74,623	78,997	82,495	85,994	89,493	92,992	96,491
	ГВС (средняя)	0,748	2,677	3,822	4,200	6,002	6,254	7,396	8,438	9,480	10,522	11,356	12,190	13,024	13,857	14,691
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Кемеровская ТЭЦ	0,581	4,146	4,671	6,980	9,290	11,599	15,058	18,516	21,974	25,432	28,199	30,966	33,732	36,499	39,265
	отопление и вентиляция	0,523	3,900	4,319	6,185	8,050	9,915	12,708	15,500	18,293	21,086	23,320	25,554	27,789	30,023	32,257
	ГВС (средняя)	0,058	0,246	0,351	0,796	1,240	1,685	2,350	3,015	3,681	4,346	4,879	5,411	5,944	6,476	7,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	16,951	59,463	163,093	176,610	192,661	200,660	232,032	283,601	305,069	326,537	343,712	385,887	403,061	420,236	437,411
	отопление и вентиляция	14,107	49,524	144,404	156,149	169,111	175,571	202,712	249,671	267,009	284,346	298,216	336,738	350,608	364,477	378,347
	ГВС (средняя)	2,844	6,130	14,879	16,652	19,740	21,280	25,511	30,120	34,251	38,382	41,687	45,339	48,644	51,949	55,254
	технология	0,000	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	0,581	4,146	4,671	6,980	9,290	11,599	15,058	18,516	21,974	25,432	28,199	30,966	33,732	36,499	39,265
	отопление и вентиляция	0,523	3,900	4,319	6,185	8,050	9,915	12,708	15,500	18,293	21,086	23,320	25,554	27,789	30,023	32,257
	ГВС (средняя)	0,058	0,246	0,351	0,796	1,240	1,685	2,350	3,015	3,681	4,346	4,879	5,411	5,944	6,476	7,008
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	17,531	63,610	167,763	183,591	201,951	212,259	247,090	302,116	327,043	351,970	371,911	416,852	436,793	456,735	476,676
	отопление и вентиляция	14,629	53,424	148,724	162,334	177,161	185,486	215,420	265,172	285,302	305,432	321,536	362,292	378,396	394,500	410,604
	ГВС (средняя)	2,902	6,376	15,230	17,447	20,980	22,964	27,861	33,135	37,932	42,728	46,566	50,751	54,588	58,425	62,262
	технология	0,000	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	ГВС (средняя)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Котельная № 123	0,000	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
	отопление и вентиляция	0,000	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
	ГВС (средняя)	0,000	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная № 141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Котельная № 158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Котельная № 163	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	2,995	4,886	7,570	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862
	отопление и вентиляция	2,363	4,009	6,666	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482
	ГВС (средняя)	0,632	0,876	0,903	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	2,995	4,886	7,570	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862	13,862
	отопление и вентиляция	2,363	4,009	6,666	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482	12,482
	ГВС (средняя)	0,632	0,876	0,903	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Котельные ОАО «СКЭК»

Таблица 5-3 – Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления зоны централизованного теплоснабжения по видам тепловых нагрузок (с учетом сноса ветхого и аварийного строительных фондов)

Административный район	Абсолютное ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	7,692	14,215	8,125	3,448	9,949	2,651	15,422	5,518	5,518	5,518	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414
отопление и вентиляция	6,708	12,042	6,521	2,777	8,027	2,140	14,260	4,456	4,456	4,456	3,565	3,565	3,565	3,565	3,565
ГВС (средняя)	0,983	2,173	1,603	0,671	1,922	0,510	1,162	1,062	1,062	1,062	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Кировский	0,313	0,433	0,229	0,580	0,580	0,580	1,278	1,278	1,278	1,278	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022

отопление и вентиляция	0,307	0,343	0,185	0,468	0,468	0,468	1,032	1,032	1,032	1,032	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
ГВС (средняя)	0,006	0,091	0,044	0,112	0,112	0,112	0,246	0,246	0,246	0,246	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ленинский	6,412	4,835	22,438	4,936	4,461	2,911	10,051	10,051	10,051	10,051	8,041	8,041	8,041	8,041	8,041
отопление и вентиляция	4,942	4,136	21,521	4,251	3,603	2,351	8,117	8,117	8,117	8,117	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494
ГВС (средняя)	1,470	0,700	0,917	0,685	0,858	0,560	1,934	1,934	1,934	1,934	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Рудничный	3,629	8,098	4,197	8,892	4,053	4,053	6,767	6,767	6,767	6,767	5,413	5,413	5,413	5,413	5,413
отопление и вентиляция	3,022	7,485	3,881	7,915	3,273	3,273	5,464	5,464	5,464	5,464	4,372	4,372	4,372	4,372	4,372
ГВС (средняя)	0,607	0,613	0,316	0,977	0,780	0,780	1,302	1,302	1,302	1,302	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Центральный	5,453	24,997	73,864	5,931	2,437	2,437	5,899	35,999	5,899	5,899	4,720	29,720	4,720	4,720	4,720
отопление и вентиляция	4,454	20,482	67,475	5,354	1,968	1,968	4,764	34,386	4,764	4,764	3,811	28,464	3,811	3,811	3,811
ГВС (средняя)	0,999	0,705	6,390	0,578	0,469	0,469	1,135	1,613	1,135	1,135	0,908	1,256	0,908	0,908	0,908
технология	0,000	3,809	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по муниципальному образованию	23,499	52,579	108,853	23,788	21,481	12,632	39,417	59,613	29,513	29,513	23,610	48,610	23,610	23,610	23,610
отопление и вентиляция	19,433	44,487	99,583	20,765	17,340	10,201	33,638	53,456	23,834	23,834	19,067	43,719	19,067	19,067	19,067
ГВС (средняя)	4,066	4,282	9,270	3,023	4,141	2,431	5,779	6,157	5,679	5,679	4,543	4,891	4,543	4,543	4,543
технология	0,000	3,809	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 5-4 – Приросты тепловых нагрузок (накопительным итогом) в расчетных элементах территориального деления зоны централизованного теплоснабжения по видам тепловых нагрузок (с учетом сноса ветхого и аварийного строительных фондов)

Административный район	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	7,692	21,907	30,031	33,480	43,429	46,080	61,501	67,019	72,537	78,055	82,469	86,884	91,298	95,712	100,126
отопление и вентиляция	6,708	18,750	25,271	28,048	36,076	38,216	52,476	56,932	61,388	65,845	69,409	72,974	76,539	80,104	83,669
ГВС (средняя)	0,983	3,157	4,760	5,431	7,353	7,863	9,025	10,087	11,149	12,211	13,060	13,909	14,759	15,608	16,458
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Кировский	0,313	0,746	0,975	1,555	2,136	2,716	3,993	5,271	6,549	7,826	8,848	9,871	10,893	11,915	12,937
отопление и вентиляция	0,307	0,650	0,834	1,303	1,771	2,240	3,272	4,304	5,335	6,367	7,193	8,018	8,844	9,669	10,494
ГВС (средняя)	0,006	0,097	0,141	0,252	0,364	0,476	0,722	0,967	1,213	1,459	1,656	1,853	2,049	2,246	2,443
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ленинский	6,412	11,247	33,686	38,622	43,083	45,994	56,045	66,096	76,147	86,198	94,239	102,280	110,320	118,361	126,402
отопление и вентиляция	4,942	9,078	30,599	34,850	38,453	40,803	48,920	57,037	65,154	73,271	79,765	86,258	92,752	99,245	105,739
ГВС (средняя)	1,470	2,170	3,086	3,772	4,630	5,190	7,124	9,058	10,993	12,927	14,474	16,021	17,569	19,116	20,663
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Рудничный	3,629	11,727	15,924	24,816	28,869	32,922	39,688	46,455	53,221	59,988	65,401	70,814	76,228	81,641	87,054
отопление и вентиляция	3,022	10,507	14,389	22,304	25,577	28,849	34,314	39,778	45,243	50,707	55,079	59,451	63,822	68,194	72,565
ГВС (средняя)	0,607	1,220	1,536	2,512	3,292	4,072	5,374	6,676	7,978	9,280	10,322	11,364	12,405	13,447	14,489
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Центральный	5,453	30,450	104,314	110,245	112,683	115,120	121,020	157,019	162,919	168,818	173,538	203,257	207,977	212,697	217,416
отопление и вентиляция	4,454	24,936	92,410	97,764	99,732	101,701	106,465	140,851	145,615	150,380	154,191	182,655	186,466	190,278	194,089
ГВС (средняя)	0,999	1,705	8,094	8,672	9,141	9,610	10,746	12,359	13,494	14,629	15,537	16,793	17,701	18,610	19,518
технология	0,000	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809
ИТОГО по муниципальному образованию	23,499	76,078	184,931	208,718	230,199	242,831	282,247	341,860	371,373	400,885	424,495	473,106	496,716	520,326	543,936
отопление и вентиляция	19,433	63,920	163,504	184,269	201,609	211,810	245,447	298,903	322,736	346,570	365,637	409,356	428,423	447,490	466,556
ГВС (средняя)	4,066	8,348	17,617	20,640	24,781	27,212	32,991	39,148	44,827	50,506	55,049	59,940	64,483	69,027	73,570
технология	0,000	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809

5.2. Прогноз потребления тепловой энергии

В таблицах ниже представлен прогноз потребления тепловой энергии.

Таблица 5-5 – 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)

№ п/п	Наименование теплосточника	Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	7903	44472	145520	265379	284751	299212	320762	378259	455284	470547	501550	546391	606807	633476	660145
	отопление и вентиляция	6316	36029	124060	232174	248611	260289	277692	328148	397821	408950	433987	473443	528258	549795	571332
	ГВС (средняя)	1587	5560	13222	24967	27902	30685	34832	41874	49226	53686	59652	65037	70638	75770	80902
	технология	0	2883	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	7911	7911	7911	7911	7911	7911
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2550	12609	31835	50489	56584	63910	70866	84133	90195	92435	97849	102506	107162	111819	116476
	отопление и вентиляция	2257	11016	28390	46062	51178	57094	63419	75447	80342	81853	86225	89986	93747	97507	101268
	ГВС (средняя)	293	1593	3445	4426	5407	6816	7447	8687	9853	10582	11624	12520	13416	14312	15208
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Кемеровская ТЭЦ	518	4660	11034	13962	19847	25733	32642	41455	50267	56734	64605	71375	78145	84915	91685
	отопление и вентиляция	466	4344	10312	12670	17423	22176	27756	34873	41990	47157	53513	58980	64447	69915	75382
	ГВС (средняя)	51	315	721	1291	2424	3556	4886	6582	8278	9577	11092	12395	13697	15000	16303
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		10453	57081	177355	315868	341335	363122	391628	462393	545479	562983	599399	648897	713969	745295	776621
	отопление и вентиляция	8573	47045	152450	278237	299789	317383	341111	403595	478163	490803	520212	563429	622004	647302	672600
	ГВС (средняя)	1880	7153	16667	29393	33309	37501	42279	50560	59079	64268	71276	77557	84054	90082	96110
	технология	0	2883	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	7911	7911	7911	7911	7911	7911
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		518	4660	11034	13962	19847	25733	32642	41455	50267	56734	64605	71375	78145	84915	91685
	отопление и вентиляция	466	4344	10312	12670	17423	22176	27756	34873	41990	47157	53513	58980	64447	69915	75382
	ГВС (средняя)	51	315	721	1291	2424	3556	4886	6582	8278	9577	11092	12395	13697	15000	16303
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»		10971	61741	188389	329829	361183	388855	424271	503847	595747	619717	664004	720271	792114	830210	868306
	отопление и вентиляция	9040	51389	162762	290907	317212	339559	368867	438468	520153	537960	573725	622409	686451	717217	747982
	ГВС (средняя)	1931	7468	17389	30684	35733	41058	47165	57142	67356	73846	82368	89951	97751	105082	112413
	технология	0	2883	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	7911	7911	7911	7911	7911	7911
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
4	Котельная № 4	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	Котельная № 6	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
6	Котельная № 7	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
7	Котельная № 8	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
8	Котельная № 9	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	Абсолютный прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 11	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
10	Котельная № 14	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
11	Котельная № 15	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 № 17	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
13	Котельная № 19	0	0	19	53	53	53	53	53	53	51	51	51	51	51	51
	отопление и вентиляция	0	0	18	52	52	52	52	52	52	50	50	50	50	50	50
	ГВС (средняя)	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная № 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
15	Котельная № 25	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
16	Котельная № 26	0	45	130	130	130	130	130	130	130	125	125	125	125	125	125
	отопление и вентиляция	0	45	130	130	130	130	130	130	130	125	125	125	125	125	125
	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 № 27	0	54	155	155	155	155	155	155	155	148	148	148	148	148	148
	отопление и вентиляция	0	50	144	144	144	144	144	144	144	138	138	138	138	138	138
	ГВС (средняя)	0	4	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная № 31	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
19	Котельная № 34	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
20	Котельная № 35	884	2525	4877	11176	14762	14762	14762	14762	14762	14176	14176	14176	14176	14176	14176
	отопление и вентиляция	731	2089	4420	10306	13202	13202	13202	13202	13202	12678	12678	12678	12678	12678	12678
	ГВС (средняя)	152	435	457	870	1560	1560	1560	1560	1560	1498	1498	1498	1498	1498	1498
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная № 38	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	Абсолютный прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная № 42	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 № 43	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 № 45	67	919	2275	5537	11572	11572	11572	11572	11572	11112	11112	11112	11112	11112	11112
	отопление и вентиляция	59	841	2098	5313	11263	11263	11263	11263	11263	10816	10816	10816	10816	10816	10816
	ГВС (средняя)	9	78	178	224	308	308	308	308	308	296	296	296	296	296	296
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная № 47	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 № 54	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 № 56	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 № 60	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
29	Котельная № 91	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
30	Котельная № 65	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 № 66	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 № 92	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	Котельная № 96	0	8	23	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22
	отопление и вентиляция	0	6	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
	ГВС (средняя)	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 97	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	Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 101	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
	отопление и вентиляция	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
	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	
36	Котельная № 102	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	
37	Котельная № 103	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	
38	Котельная № 110	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	
39	Котельная № 112	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	
40	Котельная № 114	642	2046	2443	2443	2443	2443	2443	2443	2443	2346	2346	2346	2346	2346	
	отопление и вентиляция	477	1528	1836	1836	1836	1836	1836	1836	1836	1763	1763	1763	1763	1763	
	ГВС (средняя)	165	518	607	607	607	607	607	607	607	583	583	583	583	583	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
41	Котельная № 118	203	580	580	580	580	580	580	580	580	557	557	557	557	557	
	отопление и вентиляция	175	500	500	500	500	500	500	500	500	480	480	480	480	480	
	ГВС (средняя)	28	80	80	80	80	80	80	80	80	77	77	77	77	77	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
42	Котельная № 122	25	71	71	71	71	71	71	71	71	68	68	68	68	68	
	отопление и вентиляция	24	67	67	67	67	67	67	67	67	65	65	65	65	65	
	ГВС (средняя)	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
43	Котельная № 123	0	188	538	538	538	538	538	538	538	516	516	516	516	516	
	отопление и вентиляция	0	157	447	447	447	447	447	447	447	429	429	429	429	429	
	ГВС (средняя)	0	32	91	91	91	91	91	91	91	87	87	87	87	87	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
44	Котельная № 141	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	
45	Котельная № 158	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	
46	Котельная № 163	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 СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		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	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал													
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		1821	6441	11119	20715	30335	30335	30335	30335	30335	29131	29131	29131	29131	29131
	отопление и вентиляция	1465	5287	9686	18821	27667	27667	27667	27667	27667	26569	26569	26569	26569	26569
	ГВС (средняя)	355	1153	1433	1894	2668	2668	2668	2668	2668	2562	2562	2562	2562	2562
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		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 СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		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 СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		1821	6441	11119	20715	30335	30335	30335	30335	30335	29131	29131	29131	29131	29131
	отопление и вентиляция	1465	5287	9686	18821	27667	27667	27667	27667	27667	26569	26569	26569	26569	26569
	ГВС (средняя)	355	1153	1433	1894	2668	2668	2668	2668	2668	2562	2562	2562	2562	2562
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5-6 – Прогноз ежегодного прироста потребления тепловой энергии, в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии в разрезе категорий потребителей

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплоснабжения по категориям потребителей, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	7903	36569	101048	119859	19372	14461	21550	57497	77025	34715	32285	46694	62913	27772	27772
	население	6316	29713	88032	108114	16437	11678	17403	50455	69673	28035	26072	41087	57081	22428	22428
	бюджетные потребители	1587	3973	7662	11744	2936	2783	4147	7042	7352	6680	6213	5607	5833	5344	5344
	прочие потребители	0	2883	5355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2550	10059	19226	18653	6096	7326	6956	13267	6062	6062	5637	4849	4849	4849	4849
	население	2257	8759	17374	17673	5115	5916	6325	12028	4895	4895	4553	3916	3916	3916	3916
	бюджетные потребители	293	1300	1852	981	980	1410	631	1239	1166	1166	1085	933	933	933	933
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Кемеровская ТЭЦ	518	4142	6374	2928	5885	5885	6910	8812	8812	8812	8196	7050	7050	7050	7050
	население	466	3878	5968	2358	4753	4753	5580	7117	7117	7117	6619	5693	5693	5693	5693
	бюджетные потребители	51	264	406	570	1133	1133	1330	1696	1696	1696	1577	1357	1357	1357	1357
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		10453	46628	120274	138512	25468	21787	28506	70764	83087	40776	37922	51543	67763	32621	32621
	население	8573	38472	105405	125787	21552	17595	23728	62483	74568	32930	30625	45003	60997	26344	26344
	бюджетные потребители	1880	5273	9514	12725	3916	4192	4778	8281	8518	7847	7297	6540	6766	6277	6277
	прочие потребители	0	2883	5355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		518	4142	6374	2928	5885	5885	6910	8812	8812	8812	8196	7050	7050	7050	7050
	население	466	3878	5968	2358	4753	4753	5580	7117	7117	7117	6619	5693	5693	5693	5693
	бюджетные потребители	51	264	406	570	1133	1133	1330	1696	1696	1696	1577	1357	1357	1357	1357
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»		10971	50770	126648	141440	31353	27672	35416	79577	91899	49589	46118	58593	74813	39671	39671
	население	9040	42350	111373	128145	26305	22347	29308	69600	81685	40047	37243	50696	66690	32037	32037
	бюджетные потребители	1931	5537	9920	13295	5049	5325	6108	9977	10214	9542	8874	7897	8122	7634	7634
	прочие потребители	0	2883	5355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплоснабжения по категориям потребителей, Гкал													
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельные															
Котельные АО «Теплоэнерго»															
4	Котельная № 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная № 19	0	0	19	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	18	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная № 24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная № 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная № 26	0	45	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	45	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления по категориям потребителей, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 27	0	54	101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	50	94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	4	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
18	Котельная № 31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
19	Котельная № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	Котельная № 35	884	1641	2352	6299	3585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	731	1358	2330	5887	2895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	152	283	22	413	690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21	Котельная № 38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	Котельная № 42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
23	Котельная № 43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
24	Котельная № 45	67	852	1356	3262	6035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	59	782	1257	3215	5951	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	9	69	99	47	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
25	Котельная № 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
26	Котельная № 54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
27	Котельная № 56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
28	Котельная № 60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
29	Котельная № 91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления по категориям потребителей, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная № 65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная № 66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 96	0	8	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	6	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 101	0	3	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	3	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная № 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 114	642	1405	396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	477	1051	308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	165	354	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 118	203	377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	175	325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	28	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 122	25	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	24	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления по категориям потребителей, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	бюджетные потребители	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
43	Котельная № 123	0	188	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	157	291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	32	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
44	Котельная № 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
45	Котельная № 158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
46	Котельная № 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		1821	4620	4679	9596	9620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	1465	3822	4399	9135	8846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	355	798	280	461	774	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		1821	4620	4679	9596	9620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	1465	3822	4399	9135	8846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	355	798	280	461	774	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 5-7 – Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии накопительным итогом (с учетом снижения теплотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии в разрезе категорий потребителей

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	7903	44472	145520	265379	284751	299212	320762	378259	455284	470547	501550	546391	606807	633476	660145
	население	6316	36029	124060	232174	248611	260289	277692	328148	397821	408950	433987	473443	528258	549795	571332
	бюджетные потребители	1587	5560	13222	24967	27902	30685	34832	41874	49226	53686	59652	65037	70638	75770	80902
	прочие потребители	0	2883	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	7911	7911	7911	7911	7911	7911
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2550	12609	31835	50489	56584	63910	70866	84133	90195	92435	97849	102506	107162	111819	116476

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	население	2257	11016	28390	46062	51178	57094	63419	75447	80342	81853	86225	89986	93747	97507	101268
	бюджетные потребители	293	1593	3445	4426	5407	6816	7447	8687	9853	10582	11624	12520	13416	14312	15208
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Кемеровская ТЭЦ	518	4660	11034	13962	19847	25733	32642	41455	50267	56734	64605	71375	78145	84915	91685
	население	466	4344	10312	12670	17423	22176	27756	34873	41990	47157	53513	58980	64447	69915	75382
	бюджетные потребители	51	315	721	1291	2424	3556	4886	6582	8278	9577	11092	12395	13697	15000	16303
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	10453	57081	177355	315868	341335	363122	391628	462393	545479	562983	599399	648897	713969	745295	776621
	население	8573	47045	152450	278237	299789	317383	341111	403595	478163	490803	520212	563429	622004	647302	672600
	бюджетные потребители	1880	7153	16667	29393	33309	37501	42279	50560	59079	64268	71276	77557	84054	90082	96110
	прочие потребители	0	2883	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	7911	7911	7911	7911	7911	7911
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	518	4660	11034	13962	19847	25733	32642	41455	50267	56734	64605	71375	78145	84915	91685
	население	466	4344	10312	12670	17423	22176	27756	34873	41990	47157	53513	58980	64447	69915	75382
	бюджетные потребители	51	315	721	1291	2424	3556	4886	6582	8278	9577	11092	12395	13697	15000	16303
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	10971	61741	188389	329829	361183	388855	424271	503847	595747	619717	664004	720271	792114	830210	868306
	население	9040	51389	162762	290907	317212	339559	368867	438468	520153	537960	573725	622409	686451	717217	747982
	бюджетные потребители	1931	7468	17389	30684	35733	41058	47165	57142	67356	73846	82368	89951	97751	105082	112413
	прочие потребители	0	2883	8238	8238	8238	8238	8238	8238	8238	7911	7911	7911	7911	7911	7911
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
4	Котельная № 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Котельная № 19	0	0	19	53	53	53	53	53	53	51	51	51	51	51	
	население	0	0	18	52	52	52	52	52	52	50	50	50	50	50	
	бюджетные потребители	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	Котельная № 24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Котельная № 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
16	Котельная № 26	0	45	130	130	130	130	130	130	130	125	125	125	125	125	
	население	0	45	130	130	130	130	130	130	130	125	125	125	125	125	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
17	Котельная № 27	0	54	155	155	155	155	155	155	155	148	148	148	148	148	
	население	0	50	144	144	144	144	144	144	144	138	138	138	138	138	
	бюджетные потребители	0	4	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
18	Котельная № 31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
19	Котельная № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	Котельная № 35	884	2525	4877	11176	14762	14762	14762	14762	14762	14176	14176	14176	14176	14176	
	население	731	2089	4420	10306	13202	13202	13202	13202	13202	12678	12678	12678	12678	12678	
	бюджетные потребители	152	435	457	870	1560	1560	1560	1560	1560	1498	1498	1498	1498	1498	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21	Котельная № 38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	Котельная № 42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
23	Котельная № 43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
24	Котельная № 45	67	919	2275	5537	11572	11572	11572	11572	11572	11112	11112	11112	11112	11112	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	население	59	841	2098	5313	11263	11263	11263	11263	11263	10816	10816	10816	10816	10816	10816
	бюджетные потребители	9	78	178	224	308	308	308	308	308	296	296	296	296	296	296
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная № 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная № 54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная № 56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная № 91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная № 65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная № 66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 96	0	8	23	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22
	население	0	6	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
	бюджетные потребители	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 101	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	население	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная № 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплоснабжения нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 114	642	2046	2443	2443	2443	2443	2443	2443	2443	2346	2346	2346	2346	2346	2346
	население	477	1528	1836	1836	1836	1836	1836	1836	1836	1763	1763	1763	1763	1763	1763
	бюджетные потребители	165	518	607	607	607	607	607	607	607	583	583	583	583	583	583
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 118	203	580	580	580	580	580	580	580	580	557	557	557	557	557	557
	население	175	500	500	500	500	500	500	500	500	480	480	480	480	480	480
	бюджетные потребители	28	80	80	80	80	80	80	80	80	77	77	77	77	77	77
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 122	25	71	71	71	71	71	71	71	71	68	68	68	68	68	68
	население	24	67	67	67	67	67	67	67	67	65	65	65	65	65	65
	бюджетные потребители	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 123	0	188	538	538	538	538	538	538	538	516	516	516	516	516	516
	население	0	157	447	447	447	447	447	447	447	429	429	429	429	429	429
	бюджетные потребители	0	32	91	91	91	91	91	91	91	87	87	87	87	87	87
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная № 141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная № 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	1821	6441	11119	20715	30335	30335	30335	30335	30335	29131	29131	29131	29131	29131	29131
	население	1465	5287	9686	18821	27667	27667	27667	27667	27667	26569	26569	26569	26569	26569	26569
	бюджетные потребители	355	1153	1433	1894	2668	2668	2668	2668	2668	2562	2562	2562	2562	2562	2562
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	1821	6441	11119	20715	30335	30335	30335	30335	30335	29131	29131	29131	29131	29131	29131
	население	1465	5287	9686	18821	27667	27667	27667	27667	27667	26569	26569	26569	26569	26569	26569
	бюджетные потребители	355	1153	1433	1894	2668	2668	2668	2668	2668	2562	2562	2562	2562	2562	2562
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5-8 – Прогноз полезного отпуска тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии в разрезе категорий потребителей

№ п/п	Наименование теплоисточника	Полезный отпуск нарастающим итогом, Гкал														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	1847448	1845613	1845613	1845613	2332930	2347391	2368941	2426438	2503464	2518726	2549729	2594570	2654986	2681655	2708325
	население	1228637	1201677	1201677	1201677	1606759	1618438	1635841	1686296	1755969	1767098	1792135	1831591	1886406	1907943	1929481
	бюджетные потребители	270820	285760	285760	285760	331834	334616	338763	345805	353157	357618	363584	368968	374569	379701	384833
	прочие потребители	347991	358176	358176	358176	394337	394337	394337	394337	394337	394010	394010	394010	394010	394010	394010
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	1144472	1138831	1138831	1138831	1153865	1161191	1168147	1181414	1187476	1189716	1195130	1199787	1204443	1209100	1213757
	население	761126	741492	741492	741492	778582	784498	790823	802851	807746	809258	813630	817390	821151	824912	828672
	бюджетные потребители	167770	176328	176328	176328	168444	169854	170485	171724	172890	173619	174661	175557	176453	177349	178246
	прочие потребители	215577	221012	221012	221012	206839	206839	206839	206839	206839	206839	206839	206839	206839	206839	206839
3	Кемеровская ТЭЦ	504312	503970	503970	503970	784025	789911	796821	805633	814446	820447	828317	835087	841858	848628	855398
	население	335390	328134	328134	328134	533006	537759	543339	550456	557573	562287	568643	574110	579578	585045	590512
	бюджетные потребители	73928	78031	78031	78031	124502	125635	126965	128660	130356	131643	133158	134461	135763	137066	138369
	прочие потребители	94994	97805	97805	97805	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	2991920	2984444	2984444	2984444	3486795	3508583	3537088	3607853	3690939	3708443	3744859	3794357	3859429	3890755	3922081
	население	1989763	1943169	1943169	1943169	2385341	2402936	2426664	2489147	2563716	2576356	2605765	2648982	2707557	2732855	2758153
	бюджетные потребители	438589	462088	462088	462088	500278	504470	509248	517529	526047	531237	538245	544526	551023	557051	563079
	прочие потребители	563568	579188	579188	579188	601176	601176	601176	601176	601176	600849	600849	600849	600849	600849	600849
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	504312	503970	503970	503970	784025	789911	796821	805633	814446	820447	828317	835087	841858	848628	855398
	население	335390	328134	328134	328134	533006	537759	543339	550456	557573	562287	568643	574110	579578	585045	590512
	бюджетные потребители	73928	78031	78031	78031	124502	125635	126965	128660	130356	131643	133158	134461	135763	137066	138369
	прочие потребители	94994	97805	97805	97805	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517	126517
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	3496232	3488414	3488414	3488414	4270821	4298493	4333909	4413486	4505385	4528890	4573177	4629444	4701287	4739383	4777479
	население	2325153	2271303	2271303	2271303	2918348	2940695	2970003	3039603	3121288	3138643	3174408	3223092	3287135	3317900	3348665
	бюджетные потребители	512517	540118	540118	540118	624780	630105	636213	646189	656404	662881	671403	678986	686786	694117	701448
	прочие потребители	658562	676993	676993	676993	727693	727693	727693	727693	727693	727366	727366	727366	727366	727366	727366
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
4	Котельная № 4	278	278	278	278	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	278	278	278	278	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 6	2185	2185	2185	2185	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	бюджетные потребители	2185	2185	2185	2185	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325	2325
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 7	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 8	573	573	573	573	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	573	573	573	573	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 9	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 11	4240	4240	4240	4240	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	4240	4240	4240	4240	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270	4270
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 14	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 15**	344	344	344	344	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	344	344	344	344	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная № 17**	737	737	737	737	807	807	807	807	807	807	807	807	807	807	807
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	737	737	737	737	807	807	807	807	807	807	807	807	807	807	807
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная № 19	2611	2611	2611	2611	2818	2818	2818	2818	2818	2816	2816	2816	2816	2816	2816
	население	858	858	858	858	968	968	968	968	968	966	966	966	966	966	966
	бюджетные потребители	1753	1753	1753	1753	1850	1850	1850	1850	1850	1850	1850	1850	1850	1850	1850
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная № 24	1490	1490	1490	1490	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372
	население	475	475	475	475	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
	бюджетные потребители	944	944	944	944	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951
	прочие потребители	71	71	71	71	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
15	Котельная № 25	833	833	833	833	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	833	833	833	833	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116	1116
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная № 26	16751	16751	16751	16751	11924	11924	11924	11924	11924	11919	11919	11919	11919	11919	11919
	население	15359	15359	15359	15359	11038	11038	11038	11038	11038	11033	11033	11033	11033	11033	11033
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	1392	1392	1392	1392	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886
17	Котельная № 27*	84867	84867	84867	84867	104083	104083	104083	104083	104083	104077	104077	104077	104077	104077	104077
	население	56450	56450	56450	56450	70179	70179	70179	70179	70179	70174	70174	70174	70174	70174	70174
	бюджетные потребители	19094	19094	19094	19094	23829	23829	23829	23829	23829	23829	23829	23829	23829	23829	23829
	прочие потребители	9323	9323	9323	9323	10075	10075	10075	10075	10075	10075	10075	10075	10075	10075	10075
18	Котельная № 31	2276	2276	2276	2276	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	2276	2276	2276	2276	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

19	Котельная № 34	74	74	74	74	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	66	66	66	66	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
	прочие потребители	8	8	8	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
20	Котельная № 35**	14482	14482	14482	14482	25604	25604	25604	25604	25604	25018	25018	25018	25018	25018	25018
	население	11329	11329	11329	11329	21370	21370	21370	21370	21370	20846	20846	20846	20846	20846	20846
	бюджетные потребители	1478	1478	1478	1478	2886	2886	2886	2886	2886	2824	2824	2824	2824	2824	2824
	прочие потребители	1675	1675	1675	1675	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348
21	Котельная № 38	3089	3089	3089	3089	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519
	население	200	200	200	200	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
	бюджетные потребители	2889	2889	2889	2889	3286	3286	3286	3286	3286	3286	3286	3286	3286	3286	3286
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная № 42	451	452	452	452	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	451	452	452	452	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная № 43**	1173	1173	1173	1173	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	1173	1173	1173	1173	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная № 45*	73679	73679	73679	73679	92577	92577	92577	92577	92577	92117	92117	92117	92117	92117	92117
	население	52355	52355	52355	52355	69126	69126	69126	69126	69126	68679	68679	68679	68679	68679	68679
	бюджетные потребители	12245	12245	12245	12245	13997	13997	13997	13997	13997	13985	13985	13985	13985	13985	13985
	прочие потребители	9079	9079	9079	9079	9453	9453	9453	9453	9453	9453	9453	9453	9453	9453	9453
25	Котельная № 47	323	323	323	323	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	323	323	323	323	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная № 54	359	359	359	359	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	359	359	359	359	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная № 56	442	442	442	442	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
	население	442	442	442	442	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 60**	131	131	131	131	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
	население	131	131	131	131	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная № 91	482	482	482	482	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
	население	482	482	482	482	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная № 65	1155	1155	1155	1155	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	1104	1104	1104	1104	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191
	прочие потребители	51	51	51	51	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
31	Котельная № 66	286	286	286	286	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	286	286	286	286	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306
32	Котельная № 92	2186	2186	2186	2186	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353
	население	2186	2186	2186	2186	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353

	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 96	1658	1658	1658	1658	1828	1828	1828	1828	1828	1827	1827	1827	1827	1827	1827
	население	289	289	289	289	346	346	346	346	346	345	345	345	345	345	345
	бюджетные потребители	1336	1336	1336	1336	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450	1450
	прочие потребители	33	33	33	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
34	Котельная № 97	1773	1773	1773	1773	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632
	население	1773	1773	1773	1773	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632	1632
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 101	433	433	433	433	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099
	население	83	83	83	83	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
	бюджетные потребители	103	103	103	103	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
	прочие потребители	247	247	247	247	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
36	Котельная № 102	397	397	397	397	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	397	397	397	397	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная № 103	926	926	926	926	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230	1230
	население	25	25	25	25	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
	бюджетные потребители	901	901	901	901	1193	1193	1193	1193	1193	1193	1193	1193	1193	1193	1193
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 110	220	220	220	220	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
	население	44	44	44	44	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
	бюджетные потребители	176	176	176	176	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 112	2026	2026	2026	2026	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	2026	2026	2026	2026	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 114	7918	8271	8360	8360	6839	6839	6839	6839	6839	6742	6742	6742	6742	6742	6742
	население	7088	7088	7088	7088	5856	5856	5856	5856	5856	5783	5783	5783	5783	5783	5783
	бюджетные потребители	165	518	607	607	607	607	607	607	607	583	583	583	583	583	583
	прочие потребители	665	665	665	665	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
41	Котельная № 118	4171	4171	4171	4171	4983	4983	4983	4983	4983	4960	4960	4960	4960	4960	4960
	население	2969	2969	2969	2969	3612	3612	3612	3612	3612	3593	3593	3593	3593	3593	3593
	бюджетные потребители	730	730	730	730	858	858	858	858	858	855	855	855	855	855	855
	прочие потребители	472	472	472	472	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513
42	Котельная № 122	329	329	329	329	399	399	399	399	399	396	396	396	396	396	396
	население	329	329	329	329	395	395	395	395	395	392	392	392	392	392	392
	бюджетные потребители	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 123	27197	27197	27197	27197	26126	26126	26126	26126	26126	26105	26105	26105	26105	26105	26105
	население	23142	23142	23142	23142	22270	22270	22270	22270	22270	22252	22252	22252	22252	22252	22252
	бюджетные потребители	3192	3192	3192	3192	3043	3043	3043	3043	3043	3040	3040	3040	3040	3040	3040
	прочие потребители	863	863	863	863	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813
44	Котельная № 141	153	153	153	153	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
	население	153	153	153	153	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 158	723	723	723	723	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716
	население	723	723	723	723	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716
	бюджетные потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

46	Котельная № 163	1089	1089	1089	1089	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	1089	1089	1089	1089	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143	1143
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)	3521	3521	3521	3521	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	3521	3521	3521	3521	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	257234	99043	99131	99131	106593	106593	106593	106593	106593	105854	105854	105854	105854	105854	105854
	население	176885	68080	68080	68080	72774	72774	72774	72774	72774	72129	72129	72129	72129	72129	72129
	бюджетные потребители	56184	25200	25288	25288	28884	28884	28884	28884	28884	28790	28790	28790	28790	28790	28790
	прочие потребители	24165	5763	5763	5763	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)	278	278	278	278	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	278	278	278	278	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)	7536	7536	7536	7536	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566
	население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные потребители	7536	7536	7536	7536	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566	7566
	прочие потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	268569	110378	110466	110466	118252	118252	118252	118252	118252	117514	117514	117514	117514	117514	117514
	население	176885	68080	68080	68080	72774	72774	72774	72774	72774	72129	72129	72129	72129	72129	72129
	бюджетные потребители	67519	36535	36623	36623	40543	40543	40543	40543	40543	40450	40450	40450	40450	40450	40450
	прочие потребители	24165	5763	5763	5763	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935	4935

* – перспектива по котельным №№ 27 и 45 после 2020 г. показана справочно (в итоговых балансах АО «Теплоэнерго» не учтена). После выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) показатели, характеризующие теплоснабжение перспективных потребителей, должны быть отнесены к Кемеровской ТЭЦ;

** – после ввода в эксплуатацию новых источников и переключения нагрузок котельных №№ 15, 17, 35, 43, 60 на вновь введенные источники, показатели характеризующие указанные источники должны быть отнесены к новым источникам тепловой энергии (нумерация котельных будет уточнена собственником, после ввода в эксплуатацию).

Таблица 5-9 – Прогноз потребления теплоносителя нарастающим итогом, пропорционально приросту тепловых нагрузок, в зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	75,36	284,11	859,96	933,44	981,70	1029,96	1145,82	1478,92	1594,78	1710,64	1803,32	2076,44	2169,13	2261,81	2354,50
	отопление и вентиляция	60,23	231,70	752,67	816,08	855,05	894,03	987,59	1294,94	1388,51	1482,07	1556,92	1809,70	1884,55	1959,40	2034,25
	ГВС (средняя)	15,13	24,92	79,80	89,87	99,16	108,44	130,74	156,48	178,78	201,07	218,91	239,25	257,09	274,92	292,76
	технология	0,00	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	38,48	118,78	259,70	279,42	334,76	342,52	433,06	465,07	497,08	529,09	554,69	580,30	605,91	631,51	657,12
	отопление и вентиляция	34,06	102,96	237,11	254,60	299,29	305,55	389,35	415,20	441,05	466,89	487,57	508,25	528,93	549,61	570,29
	ГВС (средняя)	4,42	15,82	22,59	24,82	35,47	36,96	43,71	49,87	56,03	62,19	67,12	72,05	76,97	81,90	86,83
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Кемеровская ТЭЦ	4,79	34,23	38,56	57,63	76,70	95,77	124,32	152,87	181,42	209,97	232,81	255,65	278,49	301,34	324,18
	отопление и вентиляция	4,32	32,20	35,66	51,06	66,46	81,86	104,91	127,97	151,03	174,09	192,53	210,98	229,42	247,87	266,32
	ГВС (средняя)	0,48	2,03	2,90	6,57	10,24	13,91	19,40	24,90	30,39	35,88	40,28	44,67	49,07	53,47	57,86
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		113,83	402,90	1119,66	1212,86	1316,46	1372,48	1578,88	1943,99	2091,86	2239,72	2358,01	2656,74	2775,03	2893,32	3011,62
	отопление и вентиляция	94,28	334,66	989,78	1070,68	1154,34	1199,58	1376,94	1710,14	1829,55	1948,96	2044,49	2317,95	2413,48	2509,01	2604,54
	ГВС (средняя)	19,55	40,74	102,39	114,69	134,63	145,41	174,45	206,36	234,81	263,26	286,03	311,30	334,06	356,82	379,59
	технология	0,00	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		4,79	34,23	38,56	57,63	76,70	95,77	124,32	152,87	181,42	209,97	232,81	255,65	278,49	301,34	324,18
	отопление и вентиляция	4,32	32,20	35,66	51,06	66,46	81,86	104,91	127,97	151,03	174,09	192,53	210,98	229,42	247,87	266,32
	ГВС (средняя)	0,48	2,03	2,90	6,57	10,24	13,91	19,40	24,90	30,39	35,88	40,28	44,67	49,07	53,47	57,86
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»		118,62	437,13	1158,22	1270,49	1393,16	1468,25	1703,20	2096,86	2273,27	2449,69	2590,83	2912,39	3053,53	3194,66	3335,79
	отопление и вентиляция	98,60	366,86	1025,44	1121,74	1220,80	1281,44	1481,85	1838,11	1980,58	2123,05	2237,03	2528,93	2642,90	2756,88	2870,85
	ГВС (средняя)	20,03	42,78	105,29	121,26	144,87	159,31	193,85	231,25	265,20	299,15	326,30	355,97	383,13	410,29	437,45
	технология	0,00	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
4	Котельная № 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная № 6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная № 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная № 8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная № 9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная № 11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная № 14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная № 15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная № 17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Приrost объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
39	Котельная № 112	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная № 114	12,95	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25
	отопление и вентиляция	9,62	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97	12,97
	ГВС (средняя)	3,33	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная № 118	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
	отопление и вентиляция	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
	ГВС (средняя)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная № 122	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	ГВС (средняя)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Котельная № 123	0,00	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
	отопление и вентиляция	0,00	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	ГВС (средняя)	0,00	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
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Котельная № 141	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Котельная № 158	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Котельная № 163	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	25,79	39,46	65,65	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61
	отопление и вентиляция	20,38	32,26	58,20	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65
	ГВС (средняя)	5,41	7,20	7,45	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	25,79	39,46	65,65	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	отопление и вентиляция	20,38	32,26	58,20	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65
	ГВС (средняя)	5,41	7,20	7,45	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 5-10 – Абсолютный прирост потребления теплоносителя (с учетом снижения тепловых нагрузок существующего фонда), в зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	75,36	284,11	859,96	933,44	981,70	1029,96	1145,82	1478,92	1594,78	1710,64	1803,32	2076,44	2169,13	2261,81	2354,50
	отопление и вентиляция	60,23	231,70	752,67	816,08	855,05	894,03	987,59	1294,94	1388,51	1482,07	1556,92	1809,70	1884,55	1959,40	2034,25
	ГВС (средняя)	15,13	24,92	79,80	89,87	99,16	108,44	130,74	156,48	178,78	201,07	218,91	239,25	257,09	274,92	292,76
	технология	0,00	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	38,48	118,78	259,70	279,42	334,76	342,52	433,06	465,07	497,08	529,09	554,69	580,30	605,91	631,51	657,12
	отопление и вентиляция	34,06	102,96	237,11	254,60	299,29	305,55	389,35	415,20	441,05	466,89	487,57	508,25	528,93	549,61	570,29
	ГВС (средняя)	4,42	15,82	22,59	24,82	35,47	36,96	43,71	49,87	56,03	62,19	67,12	72,05	76,97	81,90	86,83
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Кемеровская ТЭЦ	4,79	34,23	38,56	57,63	76,70	95,77	124,32	152,87	181,42	209,97	232,81	255,65	278,49	301,34	324,18
	отопление и вентиляция	4,32	32,20	35,66	51,06	66,46	81,86	104,91	127,97	151,03	174,09	192,53	210,98	229,42	247,87	266,32
	ГВС (средняя)	0,48	2,03	2,90	6,57	10,24	13,91	19,40	24,90	30,39	35,88	40,28	44,67	49,07	53,47	57,86
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	113,83	402,90	1119,66	1212,86	1316,46	1372,48	1578,88	1943,99	2091,86	2239,72	2358,01	2656,74	2775,03	2893,32	3011,62
	отопление и вентиляция	94,28	334,66	989,78	1070,68	1154,34	1199,58	1376,94	1710,14	1829,55	1948,96	2044,49	2317,95	2413,48	2509,01	2604,54
	ГВС (средняя)	19,55	40,74	102,39	114,69	134,63	145,41	174,45	206,36	234,81	263,26	286,03	311,30	334,06	356,82	379,59
	технология	0,00	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	4,79	34,23	38,56	57,63	76,70	95,77	124,32	152,87	181,42	209,97	232,81	255,65	278,49	301,34	324,18
	отопление и вентиляция	4,32	32,20	35,66	51,06	66,46	81,86	104,91	127,97	151,03	174,09	192,53	210,98	229,42	247,87	266,32
	ГВС (средняя)	0,48	2,03	2,90	6,57	10,24	13,91	19,40	24,90	30,39	35,88	40,28	44,67	49,07	53,47	57,86
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	118,62	437,13	1158,22	1270,49	1393,16	1468,25	1703,20	2096,86	2273,27	2449,69	2590,83	2912,39	3053,53	3194,66	3335,79
	отопление и вентиляция	98,60	366,86	1025,44	1121,74	1220,80	1281,44	1481,85	1838,11	1980,58	2123,05	2237,03	2528,93	2642,90	2756,88	2870,85
	ГВС (средняя)	20,03	42,78	105,29	121,26	144,87	159,31	193,85	231,25	265,20	299,15	326,30	355,97	383,13	410,29	437,45
	технология	0,00	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
4	Котельная № 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная № 6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная № 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная № 8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		25,79	39,46	65,65	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61
	отопление и вентиляция	20,38	32,26	58,20	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65
	ГВС (средняя)	5,41	7,20	7,45	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		25,79	39,46	65,65	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61	116,61
	отопление и вентиляция	20,38	32,26	58,20	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65	104,65
	ГВС (средняя)	5,41	7,20	7,45	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельные ОАО «СКЭК»

Таблица 5-11 – Прогноз прироста потребления теплоносителя в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в разрезе административных районов г. Кемерово

Административный район	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	112,98	321,79	441,14	491,79	637,94	676,87	903,41	984,46	1065,51	1146,56	1211,41	1276,25	1341,09	1405,93	1470,77
отопление и вентиляция	98,54	275,43	371,22	412,01	529,92	561,36	770,83	836,29	901,75	967,20	1019,57	1071,93	1124,29	1176,66	1229,02
ГВС (средняя)	14,44	46,37	69,92	79,78	108,01	115,51	132,57	148,17	163,77	179,36	191,84	204,32	216,80	229,27	241,75
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кировский	3,74	8,91	11,65	18,58	25,51	32,44	47,70	62,96	78,22	93,48	105,69	117,90	130,11	142,32	154,53
отопление и вентиляция	3,66	7,76	9,97	15,56	21,16	26,76	39,08	51,40	63,73	76,05	85,91	95,77	105,63	115,49	125,35
ГВС (средняя)	0,07	1,16	1,68	3,02	4,35	5,68	8,62	11,56	14,49	17,43	19,78	22,13	24,48	26,83	29,18
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	0,00
Ленинский	94,19	165,21	494,81	567,32	632,85	675,61	823,25	970,89	1118,53	1266,17	1384,29	1502,40	1620,51	1738,63	1856,74
отопление и вентиляция	72,60	133,34	449,48	511,92	564,84	599,37	718,60	837,83	957,06	1076,29	1171,68	1267,06	1362,45	1457,83	1553,22
ГВС (средняя)	21,59	31,87	45,34	55,40	68,01	76,24	104,65	133,06	161,47	189,88	212,61	235,34	258,07	280,80	303,52
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Рудничный	43,35	140,08	190,21	296,42	344,83	393,23	474,06	554,88	635,70	716,53	781,18	845,84	910,50	975,16	1039,82
отопление и вентиляция	36,10	125,50	171,87	266,41	305,50	344,59	409,86	475,13	540,40	605,68	657,89	710,11	762,32	814,54	866,76
ГВС (средняя)	7,25	14,57	18,34	30,01	39,32	48,64	64,19	79,75	95,30	110,85	123,29	135,74	148,18	160,62	173,06
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Центральный	80,10	447,28	1532,29	1619,41	1655,22	1691,02	1777,68	2306,48	2393,14	2479,80	2549,13	2985,68	3055,01	3124,33	3193,66
отопление и вентиляция	65,42	366,28	1357,43	1436,07	1464,98	1493,90	1563,88	2068,99	2138,97	2208,95	2264,94	2683,05	2739,03	2795,02	2851,01
ГВС (средняя)	14,68	25,04	118,90	127,39	134,28	141,17	157,84	181,54	198,22	214,89	228,23	246,68	260,02	273,36	286,70
технология	0,00	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96
ИТОГО по муниципальному образованию	334,36	1083,28	2670,09	2993,52	3296,34	3469,17	4026,09	4879,67	5291,11	5702,55	6031,70	6728,07	7057,22	7386,37	7715,52
отопление и вентиляция	276,32	908,32	2359,95	2641,97	2886,40	3025,98	3502,26	4269,64	4601,91	4934,17	5199,98	5827,92	6093,73	6359,54	6625,36
ГВС (средняя)	58,04	119,01	254,18	295,59	353,98	387,24	467,88	554,07	633,24	712,42	775,75	844,20	907,53	970,87	1034,21

технология	0,00	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96
------------	------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Таблица 5-12 – Абсолютный прирост потребления теплоносителя (с учетом снижения тепловых нагрузок существующего фонда), в разрезе административных районов г. Кемерово

Административный район	Абсолютный прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	112,98	321,79	441,14	491,79	637,94	676,87	903,41	984,46	1065,51	1146,56	1211,41	1276,25	1341,09	1405,93	1470,77
отопление и вентиляция	98,54	275,43	371,22	412,01	529,92	561,36	770,83	836,29	901,75	967,20	1019,57	1071,93	1124,29	1176,66	1229,02
ГВС (средняя)	14,44	46,37	69,92	79,78	108,01	115,51	132,57	148,17	163,77	179,36	191,84	204,32	216,80	229,27	241,75
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кировский	3,74	8,91	11,65	18,58	25,51	32,44	47,70	62,96	78,22	93,48	105,69	117,90	130,11	142,32	154,53
отопление и вентиляция	3,66	7,76	9,97	15,56	21,16	26,76	39,08	51,40	63,73	76,05	85,91	95,77	105,63	115,49	125,35
ГВС (средняя)	0,07	1,16	1,68	3,02	4,35	5,68	8,62	11,56	14,49	17,43	19,78	22,13	24,48	26,83	29,18
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	0,00
Ленинский	94,19	165,21	494,81	567,32	632,85	675,61	823,25	970,89	1118,53	1266,17	1384,29	1502,40	1620,51	1738,63	1856,74
отопление и вентиляция	72,60	133,34	449,48	511,92	564,84	599,37	718,60	837,83	957,06	1076,29	1171,68	1267,06	1362,45	1457,83	1553,22
ГВС (средняя)	21,59	31,87	45,34	55,40	68,01	76,24	104,65	133,06	161,47	189,88	212,61	235,34	258,07	280,80	303,52
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Рудничный	43,35	140,08	190,21	296,42	344,83	393,23	474,06	554,88	635,70	716,53	781,18	845,84	910,50	975,16	1039,82
отопление и вентиляция	36,10	125,50	171,87	266,41	305,50	344,59	409,86	475,13	540,40	605,68	657,89	710,11	762,32	814,54	866,76
ГВС (средняя)	7,25	14,57	18,34	30,01	39,32	48,64	64,19	79,75	95,30	110,85	123,29	135,74	148,18	160,62	173,06
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Центральный	80,10	447,28	1532,29	1619,41	1655,22	1691,02	1777,68	2306,48	2393,14	2479,80	2549,13	2985,68	3055,01	3124,33	3193,66
отопление и вентиляция	65,42	366,28	1357,43	1436,07	1464,98	1493,90	1563,88	2068,99	2138,97	2208,95	2264,94	2683,05	2739,03	2795,02	2851,01
ГВС (средняя)	14,68	25,04	118,90	127,39	134,28	141,17	157,84	181,54	198,22	214,89	228,23	246,68	260,02	273,36	286,70
технология	0,00	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96
ИТОГО по муниципальному образованию	334,36	1083,28	2670,09	2993,52	3296,34	3469,17	4026,09	4879,67	5291,11	5702,55	6031,70	6728,07	7057,22	7386,37	7715,52
отопление и вентиляция	276,32	908,32	2359,95	2641,97	2886,40	3025,98	3502,26	4269,64	4601,91	4934,17	5199,98	5827,92	6093,73	6359,54	6625,36
ГВС (средняя)	58,04	119,01	254,18	295,59	353,98	387,24	467,88	554,07	633,24	712,42	775,75	844,20	907,53	970,87	1034,21
технология	0,00	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96	55,96

6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Наряду с многоквартирным жилым фондом в границах г. Кемерово ежегодно вводится от 10 до 69 тыс. м² индивидуальных жилых домов, использующих индивидуальные теплогенераторы. В утверждённом генеральном плане города указаны существующие и перспективные районы размещения зон индивидуального теплоснабжения.

Прогноз прироста тепловых нагрузок в зонах действия индивидуальных источников теплоснабжения по единицам территориального деления можно осуществить только на основании данных перспективной застройки индивидуальных жилых домов.

При предоставлении данных об индивидуальном жилом фонде и перспективной частной застройки с индивидуальными теплогенераторами, на основании анализа расхода всех видов топливных ресурсов, можно произвести оценку потребления тепловой энергии на нужды отопления.

7. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ И ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ОБЪЕКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВИДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

7.1. Показатели базового периода

В крупных городах России ТЭЦ зачастую проектировались для покрытия технологических нагрузок промышленных предприятий.

Производственная Ново-Кемеровская ТЭЦ ориентирована на выработку электрической энергии, а также производство тепловой энергии для покрытия собственных нужд и нужд потребителей промплощадки. Нагрузка в горячей воде на нужды городской застройки в 2018 г. составила около 58% от общего объема тепловой энергии, отпускаемого с коллекторов. При этом технологическая нагрузка в паре является основным видом нагрузки промышленных потребителей.

КемТЭЦ и КемГРЭС ООО «СГК» также поставляют тепловую энергию на покрытие технологических нужд промышленных потребителей, присоединенных на коллекторах. Однако величина отпуска промышленным потребителям небольшая и составляет не более 3 %.

Большинство ведомственных котельных наибольшую долю тепловой энергии производят для покрытия потребности в тепловой энергии собственного промышленного предприятия.

Сведения о базовой потребности в тепловой энергии на нужды промышленных предприятий, в разрезе источников тепловой энергии представлены в таблицах 7-1 и 7-2.

7.2. Показатели на расчетный срок

Существующие промышленные предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Запланированные преобразования на территории промышленных предприятий имеют административную направленность и не окажут влияния на уровни потребления тепловой энергии города.

Таблица 7-1 – Базовая потребность в тепловой мощности на нужды промышленных предприятий

Наименование теплоисточника	Присоединенная нагрузка по промышленным потребителям (собственные нужды промышленного предприятия), Гкал/ч					
	отопление и вентиляция	ГВС _{max}	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА (ГВС _{max})	СУММА (ГВС _{ср})
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»						
Кемеровская ГРЭС	4.118	0.725	0.302	11.000	15.843	15.420
Ново-Кемеровская ТЭЦ	83.924	0.092	0.038	439.040	523.056	523.002
Кемеровская ТЭЦ	0.414	0.141	0.059	5.300	5.855	5.773
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	88.042	0.817	0.340	450.040	538.899	538.422
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	0.414	0.141	0.059	5.300	5.855	5.773
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»	88.456	0.958	0.399	455.340	544.754	544.195

Таблица 7-2 – Базовая потребность в тепловой мощности потребителей на коллекторах

Наименование теплоисточника	Присоединенная нагрузка по прямым договорам теплоисточника и потребителей (при отсутствии теплосетевой организации), Гкал/ч					
	отопление и вентиляция	ГВС _{max}	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА (ГВС _{max})	СУММА (ГВС _{ср})
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»						
Кемеровская ГРЭС	24.664	0.598	0.249	0.000	25.262	24.913
Ново-Кемеровская ТЭЦ	13.281	0.322	0.134	0.000	13.603	13.415
Кемеровская ТЭЦ	8.945	0.343	0.143	0.000	9.288	9.088

ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	37.945	0.920	0.383	0.000	38.865	38.328
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	8.945	0.343	0.143	0.000	9.288	9.088
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»	46.890	1.264	0.527	0.000	48.153	47.416

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 2033 года будет осуществляться строительство жилых 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°C в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10 °С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.