

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КЕМЕРОВО НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

КНИГА 2 ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

СОДЕРЖАНИЕ

1. Основные изменения, произошедшие при формировании прогноза
перспективной застройки и прироста тепловой нагрузки по сравнению с прогнозом
представленном в ранее утвержденной схеме теплоснабжения
2. Общие положения
3. СОВРЕМЕННАЯ ПЛАНИРОВОЧНАЯ СТРУКТУРА, ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ
ЗОНЫ И ПЛАНИРОВОЧНЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
3.1. Генеральный план
3.2. Административное деление
3.3. Функциональное зонирование
4. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
5. ПРОГНОЗ ПРИРОСТА ПЛОЩАДЕЙ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ
СГРУППИРОВАННЫХ ПО РАСЧЁТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО
ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 30
5.1. Анализ ретроспективных показателей развития муниципального
образования 30
5.1.1. Численность населения
5.1.2. Объемы строительства
5.1.3. Приросты договорного потребления тепловой мощности
5.2. Анализ сведений о новом строительстве
5.2.1. Исходные сведения для прогноза ввода строительных фондов34
5.2.2. Заводский район
5.2.3. Кировский район
5.2.4. Ленинский район 43
5.2.5. Рудничный район
5.2.6. Центральный район
5.2.7. Сводные показатели прироста новых строительных фондов по
г. Кемерово 53
6. ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ
СОГЛАСОВАННЫЕ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ В СООТВЕТСТВИИС
ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

6.1. Нормативы потребления тепловой энергии для целей отопления и
вентиляции зданий
6.2. Нормативы потребления тепловой энергии для целей ГВС71
7. ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ72
8. ПРОГНОЗ ПРИРОСТА ОБЪЁМОВ 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
8.1. Прогноз потребления тепловой мощности
8.2. Прогноз потребления тепловой энергии
8.3. Прогноз потребления теплоносителя
9. ПРОГНОЗ ПРИРОСТА ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ
ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО
деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на
КАЖДОМ ЭТАПЕ
10. ПРОГНОЗ ПРИРОСТА ОБЪЁМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В
производственных зонах, с учетом 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
ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВИДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ
зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для
ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ . 104
ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ . 104 10.1. Показатели базового периода
ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ . 104 10.1. Показатели базового периода
ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ . 104 10.1. Показатели базового периода

- 12. ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, С КОТОРЫМИ ЗАКЛЮЧЕНЫ ИЛИ МОГУТ БЫТЬ ЗАКЛЮЧЕНЫ В ПЕРСПЕКТИВЕ СВОБОДНЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОГОВОРЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 110

1.ОСНОВНЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ, ПРОИЗОШЕДШИЕ ПРИ ФОРМИРОВАНИИ ПРОГНОЗА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРИРОСТА ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПО СРАВНЕНИЮ С ПРОГНОЗОМ, ПРЕДСТАВЛЕННОМ В РАНЕЕ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

При актуализации Схемы теплоснабжения г. Кемерово по сравнению с базовым вариантом произошли следующие изменения:

- 1) Учтены существующие Требования в части уменьшения удельных показателей потребления коммунальных ресурсов, предусмотренные Правилами установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. № 18;
- 2) Составлены прогнозы приростов потребления тепловой мощности, тепловой энергии и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из существующих источников тепловой энергии на каждом этапе (в базовой версии приводились сведения не по всем источникам, в зоне действия которых ожидается прирост тепловой нагрузки);
- 3) Прогнозы по объектам капитального строительства представлены с разделением на следующие категории;
 - многоквартирные дома;
 - индивидуальные жилые дома;
 - общественные здания (ранее прогноз не составлялся);
 - производственные здания промышленных предприятий (ранее не приводился).
- 4) Уточнены сведения о перспективной застройке согласно следующим источникам информации (известные сведения о точечной застройке):
- 1. Предложения по актуализации заинтересованных сторон (теплоснабжающие организации, строительные организации);
- 2. Произведен анализ реализованных и планируемых к реализации технических условий на ближайшую перспективу;
- 3. Администрацией города Кемерово актуализированы сведения о существующем строительном фонде многоквартирных жилых домов и состоянии строительных площадок города, сведения переданы разработчику проекта и учтены при актуализации;
- 4. Сведения об отказах в подключении перспективных потребителей к тепловым сетям АО «КТСК» и АО «Теплоэнерго», в связи с отсутствием:
 - технической возможности;
 - указанных потребителей в Схеме теплоснабжения г. Кемерово.

- 5) В соответствии с рекомендациями Минэнерго РФ учтены изменения фактических показателей развития города и положений утвержденного Генерального плана (до 2032 гг.):
 - численность населения;
 - площади многоквартирного жилого фонда;
 - площади индивидуального жилого фонда;
 - тепловые нагрузки в системах централизованного теплоснабжения.
- 6) Как и в базовой версии, при составлении перспективных балансов учитываются фактические нагрузки потребителей, рассчитанные на основании теплоотпуска от источников централизованного теплоснабжения.

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

Таблица 1.1 – Сравнение базового и актуализированного вариантов Схемы теплоснабжения

Damas Comment Comment	Год																						
Вариант Схемы теплоснабжения	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
								1. Числ	іенность	населени	ия, тыс. ч	ел.											
Базовый	532,6	Н/Д	Н/Д	Н/Д	532,5	Н/Д	Н/Д	Н/Д	534,2	Н/Д	Н/Д	540,0	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	560,0	Н/Д
Актуализация	_		_	_	_	555,0	558,8	562,6	566,3	569,4	572,3	575,8	579,4	582,9	586,5	590,0	593,6	597,2	600,9	604,5	608,2	611,9	615,7
	_								2. Жилой	і фонд, ты	ыс. м ²												
Базовый	Н/Д	Н/Д	9730	9853	10007	10161	10315	10469	10623	10777	10931	11085	11239	11393	11547	11701	11855	12009	12163	12317	12471		
Актуализация	_	_	_	_	_	_	12988	13172	13390	13605	13790	13915	14075	14152	14238	14305	14372	14439	14506	14573	14573	14573	14573
	_						28	а. Много	квартирн	ый жило	ой фонд,	гыс. м ²											
Базовый (ретроспектива на анализировалась, прогноз на перспективу не составлялся)	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Актуализация	_	_	_	_	_	_	11303	11486	11703	11918	12103	12227	12387	12464	12550	12617	12684	12751	12818	12885	12885	12885	12885
							2	б. Индив	идуальн	ый жило	й фонд, т	ыс. м ²											
Базовый (ретроспектива на анализировалась, прогноз на перспективу не составлялся)	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Актуализация	_	_	_	_	_	_	1685	1685	1687	1687	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688	1688
					3. Обще	ственно-	деловая з	застройк	а + здани	я комму	нально-с	кладског	о назнач	ения, ты	с. м ²								
Базовый (ретроспектива на анализировалась, прогноз на перспективу не составлялся)	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Актуализация	_	_	_	_	_	_	_	59,98	63,55	154,37	39,72	111,27	67,87	48,19	61,75	52,19	43,57	11,30	40,77	50,36	49,27	29,41	0,00
						4. Пр	оизводст	венные	дания пр	омышле	нных пр	едприяті	ій, тыс. м	1 ²									
Базовый (ретроспектива на анализировалась, прогноз на перспективу не составлялся)	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
Актуализация	_	_	_	_	_	_	_	0,00	0,00	0,00	0,00	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.	Присоеді	иненная і	нагрузка	в зоне це	ентрализ	ованного	теплосн	абжения,	, Гкал/ч									
Базовый	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	3152	Н/Д	Н/Д	Н/Д	3363	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	3675	Н/Д	Н/Д
Актуализация	_	_	_	_			2276	2301	2325	2376	2403	2433	2460	2478	2496	2513	2529	2541	2557	2574	2579	2583	2583
							6. Прогі	нозируем	ые темпі	ы ввода х	килого ф	онда, ты	с. м²										
Базовый	Н/Д	Н/Д	Н/Д	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	154,00	Н/Д	Н/Д
Актуализация	_	_	_	_	_	_	_	183,38	216,51	214,57	185,30	124,47	160,15	77,00	85,50	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	0,00	0,00	0,00

Следует остановиться подробнее на изменениях.

На рисунке 1-1 представлено сравнение проектов по показателю ввода жилого фонда (в целом анализ ввода площадей многоквартирного жилого фонда, общественно-деловой застройки и производственных зданий промышленных предприятий невозможен, т.к. в базовой версии обособленно не прогнозировались их приросты).

К окончанию расчетного периода базовой версии (на 2031 г.) прогноз по показателю площадь жилого фонда увеличился на 18,3%. Проведенный анализ показал, что темпы ввода жилых площадей согласно базовому варианту были занижены, и как следствие, в 2016 г. введено на 86% жилых площадей по сравнению с прогнозом базовой версии (по факту было введено 287,8 тыс. м² вместо 154 тыс. м², указанных в базовой версии. При актуализации Схемы теплоснабжения было произведено сглаживание темпов ввода на ближайшую перспективу (рисунок 1-2).

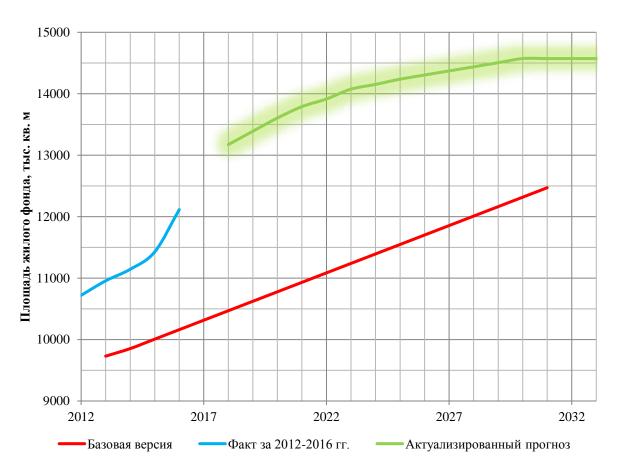


Рисунок 1-1 – Ретроспективная и прогнозируемая общая площадь жилого фонда

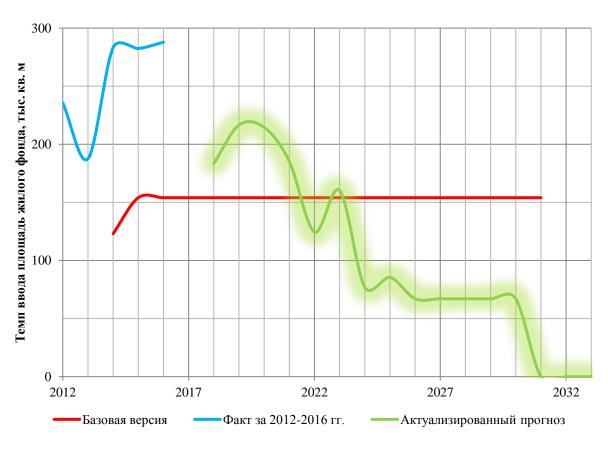


Рисунок 1.2 — Ретроспективные и прогнозируемые темпы ввода площадей многоквартирного жилого фонда

Фактические показатели ввода площадей многоквартирного жилого фонда (по итогам 2012-2016 гг.) находятся на уровне 200-300 тыс. м²/год. В результате выполненные прогнозы в целом не противоречат факту ввода жилой застройки за последние года, что свидетельствует о реалистичности планов по реализации проекта актуализированной Схемы теплоснабжения. Существенное снижение темпов ввода жилого фонда после 2023 г. связано со сложностью прогнозирования на данном временном этапе и может быть устранено при проведении последующих актуализаций Схемы теплоснабжения.

В таблице 1.1. представлено сравнение проектов по показателю ввода объектов общественно-деловой застройки (ОДЗ) и объектов коммунально-складского назначения.

Как видно, прогноз приростов объектов ОДЗ и коммунально-складского назначения был скорректирован кардинально. Основанием для корректировки послужили сведения о планируемом вводе объектов на ближайшую перспективу, в соответствии с техническими условиями на подключение от теплоснабжающих организаций (ТСО) и данными Управления архитектуры и градостроительства Администрации г. Кемерово.

На рисунке 1.3 представлено сравнение проектов по показателю тепловой нагрузки (договорной). При актуализации Схемы теплоснабжения прирост тепловых нагрузок на 2031 г. ниже прироста нагрузок в сравниваемый период базовой версии на 29%, что связано преимущественно с учетом и конкретизацией объемов подключаемых зданий на территории города.

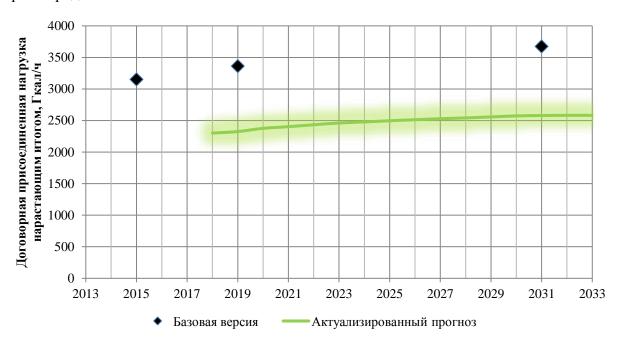


Рисунок 1.3 – Сравнение прогнозируемых темпов изменения тепловой нагрузки в базовой и актуализированной версиях

2.Общие положения

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки г. Кемерово на период по 2033 г. определялся по данным Управления архитектуры и градостроительства администрации города и выданным техническим условиям на подключения объектов к системам теплоснабжения от ТСО с указаниемобщей площади зданий и тепловых нагрузок. Выделение нагрузок на ОВ и ГВС производилось расчётным путём на основании СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» и СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85».

3.СОВРЕМЕННАЯ ПЛАНИРОВОЧНАЯ СТРУКТУРА, ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ЗОНЫ И ПЛАНИРОВОЧНЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

3.1.Генеральный план

В настоящее время реализуется Генеральный план города Кемерово, утвержденный в 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

3.2. Административное деление

По состоянию на 2017 год в состав муниципального образования входит 5 административных районов, являющимися единицами территориального деления:

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

В связи с тем, что управление перспективным развитием городской территорией в 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 2019 г. При дальнейших актуализациях Схемы теплоснабжения возможен переход к формату, использующему в качестве базовой единицы территориального деления, – кадастровый квартал.

Обозначениепринятых единиц территориального деления представлено на рисунке 3.2.



Рис. 3.2 – Единицы территориального деления г. Кемерово

3.3. Функциональное зонирование

Функциональное зонирование территорий города направлено на определение территорий для размещения всех необходимых городских систем и объектов, для создания комфортной среды и достижения оптимального баланса функциональных зон по отношению друг к другу.

Природно-ландшафтный каркас города составляют долина реки Томь.

Городской центр, система транспортных магистралей, главных улиц, площадей, градостроительных узлов и примагистральных территорий образуют урбанизированный планировочный и архитектурно-пространственный каркас города.

Город Кемерово расположен на юго-востоке Западной Сибири, в центре Кузнецкой котловины, на обоих берегах реки Томь, что оказало влияние на формирование планировки городского пространства. Правобережная часть города связана с левым берегом двумя автомобильными и одним железнодорожным мостами.

Город Кемерово — крупный промышленный, административный и культурный центр Кемеровской области, узел шоссейных и железнодорожных линий. В городе функционирует международный аэропорт. Через город Кемерово проходят автомобильная трасса федерального значения М-53 «Москва — Иркутск» и железная дорога Топки — Барзас Западно-Сибирской железной дороги. С Транссибирской магистралью железнодорожная станция Кемерово связана через станцию Юрга.

Город располагается в северной части Кузнецкого угольного бассейна, что способствовало развитию в регионе добывающей и перерабатывающей промышленности с формированием на территории города ряда промышленных зон.

Административно Кемерово разделен на правобережную и левобережную часть рекою Томь. В левобережной части находятся Заводский, Центральный, Ленинский районы и ж.р. Ягуновский, Пионер; на правом берегу расположены: Рудничный, Кировский районы, ж.р. Кедровка и Промышленновский, город-спутник «Лесная Поляна».

Планировочные районы Кировский, Рудничный, Заводский, Центральный, Промышленновский и Кедровка являются практически сформировавшимися, вследствие чего имеют ограниченные возможности размещения жилищного строительства на новых территориях (отнесенные преимущественно к первой очереди) и существенные возможности реконструкции индивидуальной застройки. Однако генеральным планом предусматривается максимально возможное сохранение существующей индивидуальной застройки; сплошная реконструкция намечена только в наиболее ценных градостроительных зонах – районе ул. Сибиряков-Гвардейцев (первая очередь) и районе д. Красной (расчетный срок).

Ленинский планировочный район имеет существенные ресурсы территориального развития и рассматривается как основной район размещения многоквартирной застройки на первую очередь.

В планировочных районах Боровой и Пионер основной задачей развития является запрет на новое жилищное строительство на подработанных территориях и первоочередной вынос жилья из провалоопасных зон и зон выделения токсичных газов.

Планировочный район Лесная Поляна складывается как район преимущественно малоэтажной плотной застройки повышенной комфортности, и продолжение его освоения предполагается поэтапно.

Развитие планировочного района Ягуновский предлагается генеральным планом, учитывая близкое расположение к центру города и инженерным коммуникациям, наличие магистральной транспортной оси. Предполагается поэтапное освоение малоэтажной низкоплотной застройкой (с размерами участков от 10 соток).

Территория от ул. Терешковой до р. Люскус вдоль правого берега р. Томь Рудничного района города Кемерово, размещаемая между сложившимися планировочными зонами, представляет собой ценный резерв для размещения многоквартирной застройки. Однако его освоение отнесено на расчетный срок в связи с наличием обширных территориальных ресурсов в уже сложившихся планировочных районах.

Территориальное развитие производственных зон, согласно генеральному плану, предлагается сконцентрировать в формирующемся Северном промузле, остальные промзоны и промузлы получают преимущественно функциональное развитие.

Генеральным планом города Кемерово предложено выделение следующих функциональных зон:

1. Жилая зона включает участки существующей сохраняемой и проектируемой жилой застройки, в составе которой размещаются все необходимые учреждения для социального и культурно-бытового обслуживания населения. Зона застройки многоквартирными жилыми домами размещается на большей части Центрального, Ленинского районов, а также занимает часть Кировского, Рудничного, Заводского районов. Зона индивидуальной (усадебной и коттеджной застройки) включает в себя существующую сохраняемую и новую усадебную застройку, размещается практически во всех районах. Районы нового масштабного строительства индивидуальной застройки – Лесная Поляна, Ягуновский.

2.Общественно-деловая зона сконцентрирована преимущественно в Центральном районе, где сосредоточена основная часть административных, офисных, торговых, культурно-просветительских, образовательных и других объектов. Кроме того, отдельные зоны с элементами общегородского центра имеются в Ленинском, Рудничном и Кировском

планировочных районах. В ряде удаленных районов (Лесная Поляна, Кедровка, Кировский, южная часть Заводского района, Ягуновский, планировочный район Люскус) требуется развитие районных зон делового, общественного и коммерческого назначения.

3. Производственная зона, в том числе зона промышленных и коммунальноскладских предприятий, зона добывающей промышленности. В настоящее время в городе сложилось две крупных промзоны (Кировская и Заводская) и семь промузлов. Масштабное территориальное развитие получает Северный промузел. Часть промышленных и коммунально-складских учреждений располагается на территории города в жилой и общественно-деловой зоне. Зона добывающей промышленности занимает обширные территории в границах горных отводов предприятий угледобычи. На территории городского округа также находится карьер строительных материалов.

4.Зона транспортной и инженерной инфраструктуры включает в себя площадки аэродромов «Кемерово» и «Северный», полосу отвода железных дорог общего пользования и линий необщего пользования, территорию речного порта и склада водно-моторной техники, магистральную улично-дорожную сеть, территории существующих и проектируемых инженерных коммуникаций.

5.Зона сельскохозяйственного использования, в том числе зона коллективных садоводств (часть из которых подлежит выносу из зон санитарной вредности предприятий, подработанных территорий, горных отводов) и зона плодопитомника.

6. Рекреационные зоны, в том числе зона зеленых насаждений общего пользования, система зелёных насаждений общего пользования (формируется за счет городского лесопарка, отдельных парков, скверов и бульваров и сохраняемого природного ландшафта), зона городских лесов, зона особо охраняемых природных территорий (намечена организация двух заказников регионального значения), зона озеленения специального назначения (включает в себя зеленые насаждения санитарно-защитных зон производственных предприятий, кладбищ, скотомогильников и т.д.).

7.Зоны специального назначения, в том числе зона режимных предприятий, зона кладбищ, зона объектов утилизации отходов (полигоны и свалки промышленных и бытовых отходов, золоотвалы, шламоотвалы и т.д.).

8.Зоны с особыми условиями использования территории. Генеральным планом устанавливаются следующие зоны с особыми условиями использования территории:

•зона запрещения промышленно-гражданского строительства на подработанных территориях, в охранных зонах и коридорах инженерных коммуникаций, в первом поясе зоны санитарной охраны источников водоснабжения;

•зона запрещения нового жилищного строительства, устанавливаемая на основе санитарно-защитных зон от промышленных и коммунально-складских предприятий, кладбищ, скотомогильников, шумовых зон аэродромов, в границах горных отводов добывающих предприятий;

•зона первоочередного выноса жилого фонда, устанавливаемая на подработанных территориях в провалоопасных зонах и зонах выхода токсичных газов.

На территории города имеются объекты историко-культурного наследия, представляющие историческую, архитектурную и градостроительную ценность. На территории города располагаются четыре объекта федерального значения, сорок семь объектов регионального значения и девятнадцать объектов местного значения, также имеются три памятника археологии.

Кроме того, в левобережной части города расположен ряд объектов культурного наследия, территория которых также является зоной историко-культурного назначения.

4.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 к Методических рекомендаций по разработке теплоснабжения фактическая присоединенная нагрузка определяется по величине достигнутого максимума тепловой нагрузки. В рамках актуализации Схемы теплоснабжения про-

изведено 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 максиму ма (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.

Таблица 4-1 – Структура отпуска в сеть от крупных источников централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Дата	Суточный отпуск, Гкал	Температура наружного воздуха, °С	Среднесуточный отпуск, Гкал/ч	Фактическая нагрузка, Гкал/ч	Примечание
		22.12.2016	14 102,6	-25,4	587,61	706,62	
		21.11.2016	15 027,1	-25,2	626,13	755,38	
1	КемГРЭС	16.11.2016	14 041,1	-23,1	585,04	730,97	
		07.01.2017	12 023,8	-22	500,99	638,10	
		15.01.2017	13 979,6	-21,2	582,48	752,63	
		16.11.2016	4 377,0	-23,1	182,38	225,72	
		22.12.2016	4 148,0	-25,4	172,83	206,19	
2	КемТЭЦ	07.01.2017	3 490,0	-22	145,42	183,34	
		15.01.2017	4 011,0	-21,2	167,13	213,64	
		11.02.2017	4 055,0	-22,7	168,96	210,51	
		16.11.2016	8 294,2	-23,1	345,59	406,21	
		25.12.2016	8 172,0	-20,1	340,50	416,80	
3	ДЄТЯН	15.01.2017	8 293,0	-21,2	345,54	416,52	
		11.02.2017	8 562,0	-22,7	356,75	421,50	
		16.02.2017	8 280,0	-21,2	345,00	415,87	
			Котельные АО	"Теплоэнерго"			
4	Котельная № 4	ноябрь 2016 г.	81,2	-12,9	0,11	0,20	
4	Котельная ле 4	декабрь 2016 г.	81,8	-11,8	0,11	0,20	
		январь 2016 г.	377,0	-17,2	0,51	0,78	
5	Котельная № 6	ноябрь 2016 г.	376,4	-12,9	0,52	0,90	
	_	декабрь 2016 г.	450,1	-11,8	0,60	1,08	
		январь 2016 г.	149,8	-17,2	0,20	0,29	
6	Котельная № 7	ноябрь 2016 г.	117,8	-12,9	0,16	0,27	
		декабрь 2016 г.	125,8	-11,8	0,17	0,28	

					T	1	
		январь 2016 г.	97,5	-17,2	0,13	0,19	
7	Котельная № 8	ноябрь 2016 г.	94,2	-12,9	0,13	0,21	
		декабрь 2016 г.	93,5	-11,8	0,13	0,21	
		январь 2016 г.	89,4	-17,2	0,12	0,19	
8	Котельная № 15	ноябрь 2016 г.	70,9	-12,9	0,10	0,18	
		декабрь 2016 г.	72,4	-11,8	0,10	0,18	
		январь 2016 г.	133,4	-17,2	0,18	0,28	
9	Котельная № 17	ноябрь 2016 г.	110,0	-12,9	0,15	0,26	
		декабрь 2016 г.	115,7	-11,8	0,16	0,28	
		январь 2016 г.	2 042,6	-17,2	2,75	3,96	
10	Котельная № 26	ноябрь 2016 г.	1 710,2	-12,9	2,38	3,80	
		декабрь 2016 г.	1 831,2	-11,8	2,46	4,06	
		январь 2016 г.	23 855,8	-17,2	32,06	48,39	
11	Котельная № 27	февраль 2016 г.	17 813,9	-10,7	25,59	46,09	
		март 2016 г.	15 729,5	-3,9	21,14	48,12	
		январь 2016 г.	487,8	-17,2	0,66	0,99	
12	Котельная № 31	ноябрь 2016 г.	372,3	-12,9	0,52	0,87	
		декабрь 2016 г.	384,2	-11,8	0,52	0,90	
		январь 2016 г.	56,5	-17,2	0,08	0,12	
13	Котельная № 34	ноябрь 2016 г.	49,1	-12,9	0,07	0,12	
		декабрь 2016 г.	49,3	-11,8	0,07	0,12	
		январь 2016 г.	1 566,5	-17,2	2,11	3,10	
14	Котельная № 35	ноябрь 2016 г.	1 722,8	-12,9	2,39	3,93	
		декабрь 2016 г.	1 773,6	-11,8	2,38	4,04	
		январь 2016 г.	705,8	-17,2	0,95	1,41	
15	Котельная № 38	ноябрь 2016 г.	590,3	-12,9	0,82	1,36	
		декабрь 2016 г.	583,2	-11,8	0,78	1,34	
16	Котельная № 42	январь 2016 г.	103,8	-17,2	0,14	0,22	

		ноябрь 2016 г.	77,7	-12,9	0,11	0,19	
		декабрь 2016 г.	82,9	-11,8	0,11	0,21	
		январь 2016 г.	221,3	-17,2	0,30	0,45	
17	Котельная № 43	ноябрь 2016 г.	200,4	-12,9	0,28	0,48	
		декабрь 2016 г.	218,6	-11,8	0,29	0,52	
		январь 2016 г.	15 541,5	-17,2	20,89	31,49	
18	Котельная № 45	ноябрь 2016 г.	12 840,2	-12,9	17,83	30,08	
		декабрь 2016 г.	12 883,1	-11,8	17,32	30,14	
		январь 2016 г.	72,9	-17,2	0,10	0,16	
19	Котельная № 47	ноябрь 2016 г.	60,3	-12,9	0,08	0,15	
		декабрь 2016 г.	62,2	-11,8	0,08	0,16	
		январь 2016 г.	79,0	-17,2	0,11	0,16	
20	Котельная № 56	ноябрь 2016 г.	70,1	-12,9	0,10	0,17	
		декабрь 2016 г.	65,6	-11,8	0,09	0,16	
		январь 2016 г.	36,3	-17,2	0,05	0,08	
21	Котельная № 60	февраль 2016 г.	28,2	-10,7	0,04	0,08	
		март 2016 г.	23,1	-3,9	0,03	0,08	
		январь 2016 г.	67,7	-17,2	0,09	0,14	
22	Котельная № 61	ноябрь 2016 г.	49,1	-12,9	0,07	0,12	
		декабрь 2016 г.	49,0	-11,8	0,07	0,12	
		январь 2016 г.	157,6	-17,2	0,21	0,27	
23	Котельная № 65	ноябрь 2016 г.	138,3	-12,9	0,19	0,27	
		декабрь 2016 г.	131,8	-11,8	0,18	0,25	
		январь 2016 г.	61,9	-17,2	0,08	0,13	
24	Котельная № 66	ноябрь 2016 г.	51,7	-12,9	0,07	0,13	
		декабрь 2016 г.	52,2	-11,8	0,07	0,13	
25	Котельная № 92	январь 2016 г.	385,9	-17,2	0,52	0,77	
23	ROTOIBHUN NE /2	ноябрь 2016 г.	324,6	-12,9	0,45	0,75	

		декабрь 2016 г.	322,7	-11,8	0,43	0,74	
		январь 2016 г.	443,1	-17,2	0,60	0,92	
26	Котельная № 96	ноябрь 2016 г.	360,0	-12,9	0,50	0,87	
		декабрь 2016 г.	375,4	-11,8	0,50	0,91	
		январь 2016 г.	316,1	-17,2	0,42	0,66	
27	Котельная № 97	февраль 2016 г.	262,3	-10,7	0,38	0,71	
		март 2016 г.	264,5	-3,9	0,36	0,86	
		январь 2016 г.	478,4	-17,2	0,64	0,97	
28	Котельная № 101	ноябрь 2016 г.	412,2	-12,9	0,57	0,96	
		декабрь 2016 г.	425,1	-11,8	0,57	0,99	
		январь 2016 г.	101,8	-17,2	0,14	0,22	
29	Котельная № 102	ноябрь 2016 г.	76,3	-12,9	0,11	0,19	
		декабрь 2016 г.	79,9	-11,8	0,11	0,20	
		январь 2016 г.	211,7	-17,2	0,28	0,44	
30	Котельная № 103	ноябрь 2016 г.	173,6	-12,9	0,24	0,42	
		декабрь 2016 г.	181,6	-11,8	0,24	0,44	
		январь 2016 г.	57,1	-17,2	0,08	0,12	
31	Котельная № 110	ноябрь 2016 г.	39,8	-12,9	0,06	0,10	
		декабрь 2016 г.	42,7	-11,8	0,06	0,11	
		январь 2016 г.	472,1	-17,2	0,63	0,99	
32	Котельная № 112	ноябрь 2016 г.	404,7	-12,9	0,56	0,99	
		декабрь 2016 г.	412,1	-11,8	0,55	1,01	
33	Котельная № 114	декабрь 2016 г.	133,1		0,18	0,42	
		январь 2016 г.	810,0	-17,2	1,09	1,57	
34	Котельная № 118	ноябрь 2016 г.	711,8	-12,9	0,99	1,58	
		декабрь 2016 г.	721,5	-11,8	0,97	1,59	
35	Котельная № 122	январь 2016 г.	62,6	-17,2	0,08	0,13	`
33	котольпая № 122	ноябрь 2016 г.	47,1	-12,9	0,07	0,12	

		декабрь 2016 г.	47,9	-11,8	0,06	0,12	
		январь 2016 г.	4 550,9	-17,2	6,12	9,02	
36	Котельная № 123	ноябрь 2016 г.	3 768,1	-12,9	5,23	8,60	
		декабрь 2016 г.	3 771,2	-11,8	5,07	8,58	
		январь 2016 г.	36,8	-17,2	0,05	0,08	
37	Котельная № 141	ноябрь 2016 г.	26,4	-12,9	0,04	0,07	
		декабрь 2016 г.	26,9	-11,8	0,04	0,07	
		январь 2016 г.	171,5	-17,2	0,23	0,30	
38	Котельная № 163	ноябрь 2016 г.	140,4	-12,9	0,20	0,28	
		декабрь 2016 г.	142,1	-11,8	0,19	0,28	

Таблица 4.2 – Договорные и фактические нагрузки в системах централизованного теплоснабжения

№	Наименование	Договорная пр			нечных потреб пловых сетях),		ета потерь	Отношение ф	рактической и	і договорной на	агрузки, %		без учета поте	ная нагрузка к рь тепловой эн ях), Гкал/ч	
п/п	теплоисточника	отопление и вентиляция	ГВС _{тах}	ГВСср	технология в паре	СУММА (ГВС _{max})	СУММА (ГВС _{ср})	отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	среднее в целом по СЦТ	отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА
				Источ	ники комбини	рованной выр	аботки элект	рической и тепло	вой энергии (000 "СГК"					
1	КемГРЭС	793,883	849,3532	369,284	11	1654,2362	1 174,17	61,04	61,04	61,04	61,04	484,606	225,420	6,715	716,741
2	КемТЭЦ	177,114	212,75	92,5	5,3	395,164	274,91	75,62	75,62	75,62	75,62	133,927	69,945	4,008	207,880
3	НКТЭЦ	510,514	457,4332	198,884	364,34	1332,2872	1 073,74	38,69	38,69	38,69	38,69	197,494	76,939	140,946	415,380
	ГО по СЦТ на базе источни- комбинированной выработ- ки ООО «СГК»	1 481,51	1 519,54	660,67	380,64	3 381,69	2 522,82	-	~	-	~	816,03	372,30	151,67	1 340,00
						Коте	льные АО "Т	еплоэнерго"							
4	Котельная № 4	0,2424	0,0316	0,014	0	0,274	0,256	77,38	77,38	0,00	77,38	0,188	0,011	0,000	0,198
5	Котельная № 6	1,1969	0,258	0,112	0	1,455	1,309	70,23	70,23	0,00	70,23	0,841	0,079	0,000	0,919
6	Котельная № 7	0,2771	0,1662	0,072	0	0,443	0,349	80,64	80,64	0,00	80,64	0,223	0,058	0,000	0,282
7	Котельная № 8	0,2771	0,1662	0,072	0	0,443	0,349	58,77	58,77	0,00	58,77	0,163	0,042	0,000	0,205
8	Котельная № 15	0,1789	0	0,000	0	0,179	0,179	102,05	0,00	0,00	102,05	0,183	0,000	0,000	0,183
9	Котельная № 17	0,2574	0,0569	0,025	0	0,314	0,282	96,33	96,33	0,00	96,33	0,248	0,024	0,000	0,272
10	Котельная № 26	3,4443	2,539	1,104	0	5,983	4,548	86,64	86,64	0,00	86,64	2,984	0,956	0,000	3,941
11	Котельная № 27	39,8748	13,8562	6,024	0	53,731	45,899	103,56	103,56	0,00	103,56	41,293	6,239	0,000	47,532
12	Котельная № 31	1,0421	0,356	0,155	0	1,398	1,197	77,02	77,02	0,00	77,02	0,803	0,119	0,000	0,922
13	Котельная № 34	0,0435	0,0048	0,002	0	0,048	0,046	262,19	262,19	0,00	262,19	0,114	0,005	0,000	0,120
14	Котельная № 35	3,5002	1,8889	0,821	0	5,389	4,321	85,39	85,39	0,00	85,39	2,989	0,701	0,000	3,690
15	Котельная № 38	1,1591	0,5304	0,231	0	1,690	1,390	98,77	98,77	0,00	98,77	1,145	0,228	0,000	1,373
16	Котельная № 42	0,1852	0	0,000	0	0,185	0,185	111,87	0,00	0,00	111,87	0,207	0,000	0,000	0,207
17	Котельная № 43	0,3637	0,0984	0,043	0	0,462	0,406	118,74	118,74	0,00	118,74	0,432	0,051	0,000	0,483
18	Котельная № 45	31,1808	11,134	4,841	0	42,315	36,022	84,86	84,86	0,00	84,86	26,460	4,108	0,000	30,567
19	Котельная № 47	0,1959	0	0,000	0	0,196	0,196	78,39	0,00	0,00	78,39	0,154	0,000	0,000	0,154
20	Котельная № 56	0,1503	0,0379	0,016	0	0,188	0,167	97,01	97,01	0,00	97,01	0,146	0,016	0,000	0,162
21	Котельная № 60	0,0734	0	0,000	0	0,073	0,073	105,31	0,00	0,00	105,31	0,077	0,000	0,000	0,077
22	Котельная № 61	0,1742	0	0,000	0	0,174	0,174	74,40	0,00	0,00	74,40	0,130	0,000	0,000	0,130
23	Котельная № 65	0,4829	1,1238	0,489	0	1,607	0,972	27,24	27,24	0,00	27,24	0,132	0,133	0,000	0,265
24	Котельная № 66	0,2021	0	0,000	0	0,202	0,202	64,47	0,00	0,00	64,47	0,130	0,000	0,000	0,130
25	Котельная № 92	0,8132	0,3717	0,162	0	1,185	0,975	77,44	77,44	0,00	77,44	0,630	0,125	0,000	0,755
26	Котельная № 96	1,0539	0,152	0,066	0	1,206	1,120	80,59	80,59	0,00	80,59	0,849	0,053	0,000	0,903
27	Котельная № 97	0,5044	0,0448	0,019	0	0,549	0,524	142,15	142,15	0,00	142,15	0,717	0,028	0,000	0,745
28	Котельная № 101	0,3836	0,1478	0,064	0	0,531	0,448	217,12	217,12	0,00	217,12	0,833	0,140	0,000	0,972
29	Котельная № 102	0,2061	0	0,000	0	0,206	0,206	98,06	0,00	0,00	98,06	0,202	0,000	0,000	0,202
30	Котельная № 103	0,5794	0,0802	0,035	0	0,660	0,614	70,78	70,78	0,00	70,78	0,410	0,025	0,000	0,435
31	Котельная № 110	0,0959	0	0,000	0	0,096	0,096	113,78	0,00	0,00	113,78	0,109	0,000	0,000	0,109
32	Котельная № 112	1,0314	0,1147	0,050	0	1,146	1,081	91,94	91,94	0,00	91,94	0,948	0,046	0,000	0,994
33	Котельная № 114	1,4914	1,5428	0,671	0	3,034	2,162	19,40	19,40	0,00	19,40	0,289	0,130	0,000	0,419

34	V omory vs - M: 110	1 6704	1 2717	0.552		2.042	2 222	71.05	71.05	0.00	71.05	1,187	0,393	0,000	1,580
35	Котельная № 118 Котельная № 122	1,6704 0,1953	1,2717	0,553 0,000	0	2,942 0,195	2,223 0,195	71,05 63,19	71,05 0,00	0,00	71,05 63,19	0,123	0,000	0,000	0,123
36	Котельная № 122	12,0076	6,4571	2,807	0	18,465	14,815	58,96	58,96	0,00	58,96	7,079	1,655	0,000	8,734
37	Котельная № 141	0,0626	0,0017	0,001	0	0,064	0,063	110,65	110,65	0,00	110,65	0,069	0,001	0,000	0,070
38	Котельная № 163	0,2587	0,4995	0,217	0	0,758	0,476	60,44	60,44	0,00	60,44	0,156	0,131	0,000	0,288
ИТ	ОГО по СЦТ на базе котель- ных АО "Теплоэнерго"	104,86	42,93	18,67	0,00	147,79	123,52	_	-	_	-	92,64	15,50	0,00	108,14
						Ко	тельные ОА() "СКЭК"							
39	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	33,5081	_	2,418	20,3268	_	56,253								
40	Котельная № 9 ж.р. Про- мышленновский	4,2606	_	0,003	2,5582	_	6,822	-	~	~	~	-		-	~
41	Котельная № 10 ст. Латыши	0,3143	_	0	0,3364	_	0,651								
ИТ	ОГО по СЦТ на базе котель- ных ОАО "СКЭК"	38,08	_	2,42	23,22	_	63,72	-	-	1	1	-	~	ļ	1
					П	рочие муници	пальные и вед	омственные кот	ельные						
42	ФГКУ Комбинат "Малахит", котельная росрезерва						6,110								
43	ООО «Мазуровский кирпич- ный завод»	1,500		0,100			1,600								
44	ООО «ИмперияМОКС» Хле- бохавод № 1	1,827					1,827								
45	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»	1,220		0,300	2,800		4,320								
46	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова														
47	ООО "Кузбасский скарабей"	1,460			6,468		7,928								
48	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	10,600		0,300	5,300		16,200								
49	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,160					5,160								
50	ООО ПО "Токем"														
51	ПАО "Кокс". Котельная УСТК				35,000		35,000								
52	ПАО "Кокс". Парокотельная завода	21,850		0,150	10,000		32,000								
53	ПАО "Кокс". Узел сжигания КФС				14,000		14,000								
54	ПАО "Кокс". Парокотельная КЭС				87,000		87,000								
55	Филиал "Молочный комби- нат "Кемеровский" АО "Да- нон Россия"	0,900		0,180	1,740		2,820								
56	ООО "Химпром"	0,250		0,000	65,400		65,650								
57	ООО "Кемеровский ДСК", основная	2,320		0,120	0,140		2,580								
58	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,010					0,010								
59	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,200					0,200								

60	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	1,140					1,140								
61	ОАО "ЗЖБИ"														
62	Филиал "Кедровский уголь- ный разрез", Автобаза	5,600			9,450		15,050								
63	ОАО "КОРМ3"	3,400					3,400								
64	ОАО "КДВ Кемерово"	2,000			2,000		4,000								
65	ООО "Кемеровский хладо- комбинат"														
66	Компания "КМПК"														
67	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,450		0,090			1,540								
68	ООО "Сибтесервис-1"	1,100					1,100								
69	Сертифицированная автома- тическая БКМ 16,8 МВт														
70	АО "Кемеровское ДРСУ"						0,800								
71	Кемеровский кондитерский комбинат														
72	Котельная ОСК-1						1,000								
73	Котельная НФС-1						0,500								
74	Котельная НФС-2						1,640								
75	Котельная ПЦС						0,500								
76	Котельная ОСК-2						0,500								
77	Котельная Насосной станция 3-го подъема						0,030								
78	ЦТП в квартале №11														
79	Здание цех ЖБИ, Участок 15														
80	ОАО "Кемвод" ЦНС котель- ная														
81	КАО «Азот» Технологиче- ская котельная 1				57,000		57,000								
82	КАО «Азот» Технологиче- ская котельная 2				32,100		32,100								
	ОГО на базе муниципальных ведомственных котельных	61,99	0,00	1,24	328,40	0,00	402,71	1	-	1	1	-	-	_	-

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.

На рисунке 4-1 представлена зависимость полезного отпуска для котельных АО «Теплоэнерго» от средней температуры наружного воздуха за 3 отопительных периода, на рисунке 4-2 — в зависимости от продолжительности отопительного периода. На рисунках 4-3 и 4-4 аналогичные зависимости представлены для котельных ОАО «СКЭК».

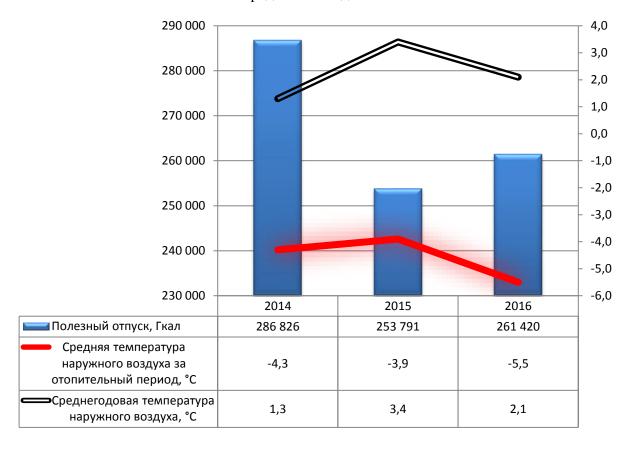


Рисунок 4-1 — Зависимость полезного отпуска за 3 последних года от средней температуры наружного воздуха для котельных AO "Теплоэнерго"

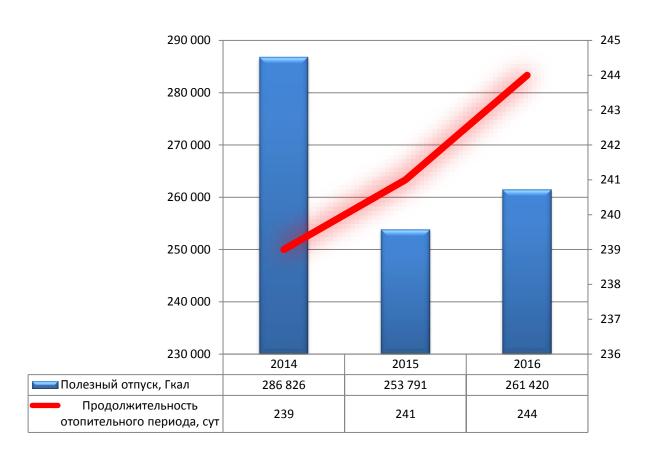


Рисунок 4-2 – Зависимость полезного отпуска за 3 последних года от продолжительности отопительного периода для котельных АО "Теплоэнерго"

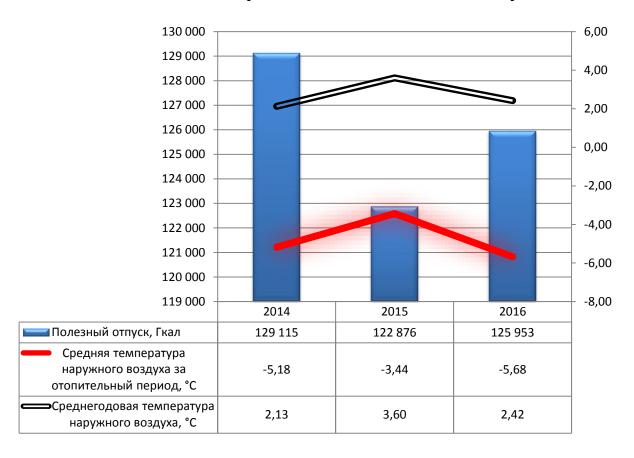


Рисунок 4.3 – Зависимость полезного отпуска за 3 последних года от средней температуры наружного воздуха для котельных ОАО "СКЭК"

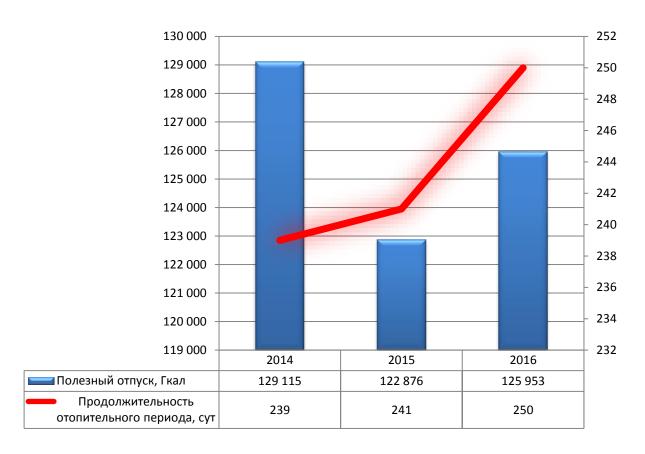


Рисунок 4.4 – Зависимость полезного отпуска за 3 последних года от продолжительности отопительного периода для котельных ОАО "СКЭК"

Анализ показывает, что ни от одного из рассматриваемых факторов фактический полезный отпуск не зависит напрямую. Несмотря на увеличение тепловой нагрузки за счет присоединения новых потребителей, отсутствует динамика увеличения полезного отпуска.

5.ПРОГНОЗ ПРИРОСТА ПЛОЩАДЕЙ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ, СГРУППИРОВАННЫХ ПО РАСЧЁТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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.

5.1.Анализ ретроспективных показателей развития муниципального образования

5.1.1. 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.

Численность постоянного населения города на начало 2017 года составляла 555 тыс. чел. Распределение населения по районам представлено на рисунке 5.1.1.

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.

5.1.2.Объемы строительства

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 5.1.2. Информация принята согласно сведениям Управления архитектуры и градостроительства администрации городаи данным Федеральной службы государственной статистики (http://www.gks.ru/).

Существующая площадь общественно-деловой застройки и промышленного сектора по состоянию на 2012-2017гг. 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.

Таблица 5.1.1-Прогнозное изменение численности населения муниципального образованияв разрезе муниципальных районов

A TANAMAGEN AT THE ACTION AS TO ACT AND ACT AN	Численность населения, тыс. чел.							
Административные районы	2016	2017	2018	2019	2020			
Заводский	157,5	158,4	159,3	160,3	161,5			
Кировский	59,2	59,1	59,0	58,9	58,9			
Ленинский	141,3	141,5	141,8	142,0	142,4			
Рудничный	94,1	96,7	99,2	101,8	103,2			
Центральный	102,9	103,1	103,3	103,3	103,4			
ИТОГО по городскому округу	555,0	558,8	562,6	566,3	569,4			



Рисунок 5.1.1 – Распределение численности населения по районам г. Кемерово по состоянию на 2016 г.

Таблица 5.1.2 – Ретроспектива по объему жилищного строительства г. Кемерово

Показатель	Год						
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
1. Численность населения, тыс. чел.	_	536,3	540,1	544,0	549,2	553,1	556,9
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, M^2 чел.	_	20,0	20,3	20,5	20,8	21,9	22,7
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	_		23,0	23,3	23,7	24,0	24,3
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	_	10 720,2	10 955,8	11 143,4	11 426,7	12 114,9	12 643,7
2.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²		9 180,3	9 398,3	9 563,6	9 777,9	10 456,1	10 959,3
2.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²		1 539,9	1 557,5	1 579,8	1 648,8	1 658,8	1 684,4
3. Площади строительных фондов общественных зданий на начало периода, тыс. м ²	l	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
4. Площади строительных фондов производственных зданий на начало периода, тыс. м ²	_	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
5. Движение строительных фондов, тыс. м ²	_	395,2	250,2	406,3	915,0	798,1	507,4
5.1. Прибыло общей площади жилых фондов за год, в том числе:	_	235,6	187,6	283,3	282,4	287,8	318,6
5.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	ı	218,0	165,3	214,3	678,2	503,2	343,8
5.1.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	_	17,6	22,3	69,0	10,0	25,6	0,1
5.2. Прибыло общей площади строительных фондов общественных зданий за год, тыс. M^2	_	153,5	54,4	83,9	201,0	251,9	171,4
5.3. Прибыло общей площади строительных фондов производственных зданий за год, тыс. м ²	_	10,8	9,8	42,2	29,0	20,9	17,8
5.4. Выбыло строительных фондов за год, тыс. м ²	9,9	4,7	1,7	3,1	3,2	3,5	0,4
6. Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м ²	10 720,2	10 955,8	11 143,4	11 426,7	11 837,2	12 114,9	12 643,7

Ключевые показатели, характеризующие приросты жилого фонда и обеспеченность населения жилой площадью представлены на рисунке 5.1.2.

Ввод дополнительных жилых площадей при относительном сохранении численности населения ежегодно приводит к увеличению жилищной обеспеченности, которое в 2017 г. достигло значения 22.7m^2 / чел.

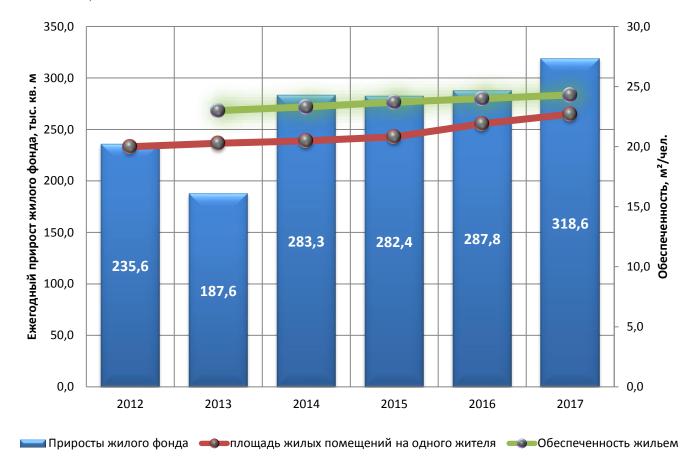


Рисунок 5.1.2 – Ретроспектива ввода жилых фондов на территории города Кемерово

5.1.3. 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.

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.

На данном этапе затруднительно проследить ежегодную динамику изменения тепловых нагрузок по ТЭЦ, ГРЭС и котельным города (в период с 2012 г., ввиду отсутствия данных). При последующих актуализациях предлагается ежегодно отслеживать динамику изменения договорной нагрузки по всеми источниками тепловой энергии г. Кемерово.

5.2. Анализ сведений о новом строительстве

5.2.1.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;
- Схема-карта границ микрорайонов и кварталов (с нумерацией);
- Схема расселения;
- Схема-карта правового зонирования;
- Пояснительная записка.

На рисунке 5.2.1 приведена Схема перспективного размещения зон жилищно-гражданского строительства по периодам годов ввода, а именно: 2016 – 2021 гг., 2021 – 2026 гг., 2026 – 2032гг.. 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 проектном периоде остаются на существующем уровне. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2019 г. к категории «производственные здания промышленных предприятий» 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 потреби-

телей, 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.

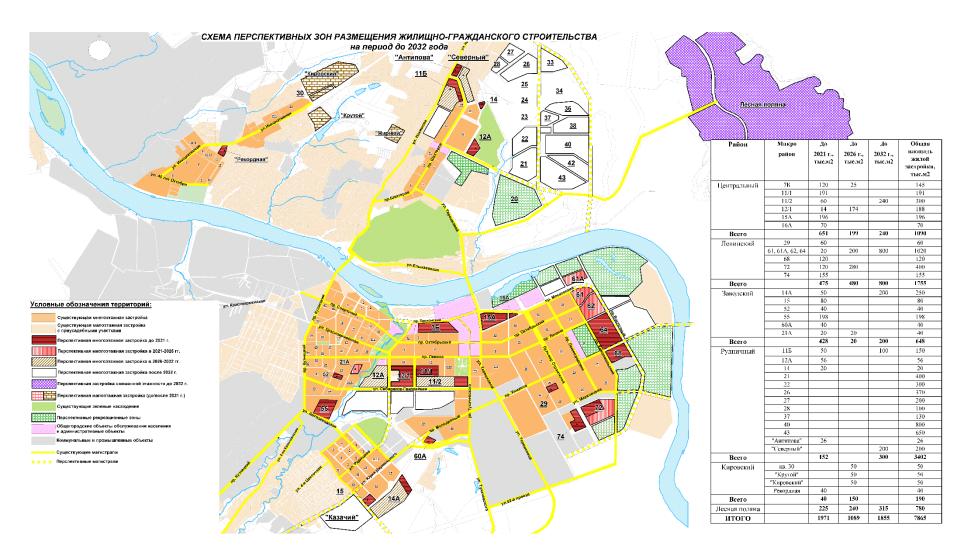


Рисунок 5.2.1 -Схема перспективного развития территории города Кемерово до 2032 г.

5.2.2.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» (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 5.2.2-1. Как видно, в ближайшей перспективе ожидается преимущественно строительство жилых многоквартирных зданий.



Рисунок 5.2.2-1 – Прирост площадей по назначению зданий (нарастающий итог) в Заводском районе г. Кемерово

В целом в границах района (рисунок 5.2.2-2) планируется как точечная (уплотнительная), так и массовая застройка на неосвоенных территориях: в микрорайоны 14, 14A, 15, 21A, 52, 55, 60A. На период до 2033 г. планируется строительство: 10 детских садов, в том числе 6 с бассейном; двух школ; здания дополнительного образования, культурноспортивного комплекса, а также специализированного учреждения для детей с ограниченными возможностями здоровья и детей-инвалидов.

В таблице 5.2.2 представлен сводный прогноз по перспективной застройке рассматриваемого района.



Рисунок 5.2.2-2 – Территориальные границы Заводского района г. Кемерово

Таблица 5.2.2 – Прогнозные показатели прироста строительного фонда по Заводский району г. Кемерово

Убыль	3 7				Из	менение ст	роительног	о фонда, кв	. м		
Показатель	Харак	теристика застройки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
		1-жилищный фонд, в т.ч.	59 478	70 271	64 306	56 442	18 500	21 850	34 710	18 500	0
		1а-многоквартирные дома	59 478	70 271	63 914	56 442	18 500	21 850	34 710	18 500	0
		1б-индивидуальные жилые дома	0	0	392	0	0	0	0	0	0
	ежегодно	2-общественные здания	12 434	304	12 528	10 552	25 774	21 000	7 500	30 892	40 660
		3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ОЛОТИ	71 912	70 575	76 833	66 994	44 274	42 850	42 210	49 392	40 660
		1-жилищный фонд, в т.ч.	59 478	129 749	194 055	250 497	268 997	290 847	325 557	344 057	344 057
1 //		1а-многоквартирные дома	59 478	129 749	193 663	250 105	268 605	290 455	325 165	343 665	343 665
	1-жилищный фонд, 1а-многоквартирны	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	392	392	392	392	392	392	392
	итог	2-общественные здания	12 434	12 738	25 265	35 817	61 591	82 591	90 091	120 983	161 644
		3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ОЛОТИ	71 912	142 487	219 320	286 314	330 588	373 438	415 648	465 040	505 701
Убыль	ежегодно	все виды застройки	0	293	293	293	293	293	293	1467	1467
строительных фондов	нарастающий	все виды застройки	0	293	587	880	1174	1467	1761	3228	4695
	ежегодно	все виды застройки	71 912	70 281	76 540	66 700	43 981	42 557	41 917	47 925	39 193
Абсолютный прирост	нарастающий итог	все виды застройки	71 912	142 193	218 733	285 434	329 415	371 971	413 888	461 813	501 006

5.2.3. Кировский район

Кировский район –внутригородской район города Кемерово (рисунок 5.2.3-1). 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 микрорайон «Кировский», в котором планируется масштабное строительство объектов СКБО и МКД.



Рисунок 5.2.3-1 – Территориальные границы Кировского района г. Кемерово

Распределение прироста площадей по назначению представлено на рисунке 5.2.3-2.

В таблице 5.2.3 приведен сводный прогноз по перспективной застройке рассматриваемого района.



Рисунок 5.2.3-2 — Прирост площадей по назначению зданий (нарастающий итог)в Кировском районе г. Кемерово

Таблица 5.2.3 – Прогнозные показатели прироста строительного фонда по Кировскому району г. Кемерово

Померен	Vanas				Изм	енение стр	оительно	го фонда,	, кв. м		
Показатель	Aapai	стеристика застройки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
		1-жилищный фонд, в т.ч.	3 803	4 514	0	15 487	0	0	0	0	0
		1а-многоквартирные дома	3 803	4 514	0	15 487	0	0	0	0	0
		1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ежегодно	2-общественные здания	0	0	2 731	2 406	0	0	0	14 802	0
		3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост		ИТОГО	3 803	4 514	2 731	17 893	0	0	0	14 802	0
строительных фондов		1-жилищный фонд, в т.ч.	3 803	8 317	8 317	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804
1		1а-многоквартирные дома	3 803	8 317	8 317	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804
	,	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нарастающий итог	2-общественные здания	0	0	2 731	5 137	5 137	5 137	5 137	19 939	19 939
		3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ИТОГО	3 803	8 317	11 048	28 942	28 942	28 942	28 942	43 743	43 743
***	ежегодно	все виды застройки	0	212	212	212	212	212	212	1058	1058
Убыль строительных фондов	нарастающий итог	все виды застройки	0	212	423	635	846	1058	1269	2327	3384
	ежегодно	все виды застройки	3 803	4 302	2 520	17 682	-212	-212	-212	13 744	-1 058
Абсолютный прирост	нарастающий итог	все виды застройки	3 803	8 106	10 625	28 307	28 096	27 884	27 673	41 417	40 359

5.2.4. 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 планировочный район имеет существенные ресурсы территориального развития и рассматривается как основной район размещения многоквартирной застройки на первую очередь. В ближайшие годы планируется застройка микрорайона в районе ул. Марковцева, микрорайонах 29, 61, 61A, 62, 64, 68, 72, 74 и подключение к тепловым сетям ряда многоквартирных жилых домов. Наряду со строительством новых многоквартирных домов будут вводиться объекты СКБО: 14 детских садов, в том числе 8 с бассейном; 5 школ; Кузбасский водный центр; Центр детского юношеского туризма; специализированное учреждение для детей с ограниченными возможностями здоровья и детей-инвалидов; спортивный комплекс для мини-футбола; детско-юношеская спортивная школа; школа искусств и другие объекты. Распределение прироста площадей по назначению представлено на рисунке 5.2.4-1.

В таблице 5.2.4 представлен сводный прогноз по перспективной застройке рассматриваемого района (рисунок 5.2.4-2).



Рисунок 5.2.4-1 – Прирост площадей по назначению зданий (нарастающий итог)

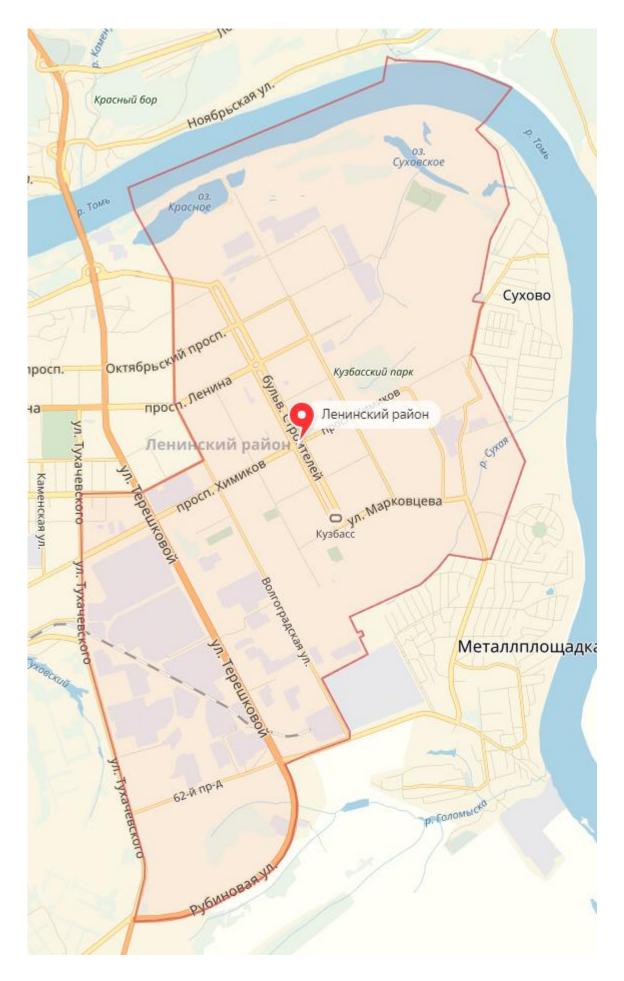


Рисунок 5.2.4-2 – Территориальные границы Ленинского района г. Кемерово

Таблица 5.2.4 – Прогнозные показатели прироста строительного фонда по Ленинскому району г. Кемерово

П	V	· ·			И	зменение с	гроительно	го фонда, к	а. М		
Показатель	Харак	теристика застройки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
		1-жилищный фонд, в т.ч.	156 589	96 831	52 946	97 834	156 801	92 622	115 441	335 000	134 000
		1а-многоквартирные дома	156 589	96 831	52 946	97 834	156 801	92 622	115 441	335 000	134 000
		1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ежегодно	2-общественные здания	3 220	46 587	41 940	1 200	0	21 000	54 367	51 805	47 588
		3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост		ОЛОТИ	159 809	143 419	94 886	99 034	156 801	113 622	169 807	386 805	181 588
строительных фондов		1-жилищный фонд, в т.ч.	156 589	253 421	306 367	404 201	561 002	653 623	769 064	1 104 064	1 238 064
		1а-многоквартирные дома	156 589	253 421	306 367	404 201	561 002	653 623	769 064	1 104 064	1 238 064
	нарастающий	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	итог	2-общественные здания	3 220	49 807	91 747	92 947	92 947	113 947	168 314	220 119	267 707
		3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ОЛОТИ	159 809	303 228	398 114	497 148	653 949	767 571	937 378	1 324 183	1 505 771
Убыль	ежегодно	все виды застройки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительных фондов	оительных нарастающий	все виды застройки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ежегодно	все виды застройки	159 809	143 419	94 886	99 034	156 801	113 622	169 807	386 805	181 588
Абсолютный прирост	нарастающий итог	все виды застройки	159 809	303 228	398 114	497 148	653 949	767 571	937 378	1 324 183	1 505 771

5.2.5. Рудничный район

Расположен на правом берегу реки Томь. Занимает северную и северо-восточную часть города (рисунок 5.2.5-1). 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.



Рисунок 5.2.5-1 – Территориальные границы Рудничного района г. Кемерово

Распределение прироста площадей по назначению представлено на рисунке 5.2.5-2.

В таблице 5.2.5 представлен сводный прогноз по перспективной застройке рассматриваемого района.



Рисунок 5.2.5-2 – Прирост площадей по назначению зданий (нарастающий итог)

Таблица 5.2.5 – Прогнозные показатели прироста строительного фонда по Рудничному району г. Кемерово

П	V				И	зменение ст	гроительно	го фонда, к	В. М		
Показатель	Xapai	ктеристика застройки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
		1-жилищный фонд, в т.ч.	63 600	12 619	91 277	23 209	161	0	0	0	0
		1а-многоквартирные дома	63 482	11 761	89 649	23 209	0	0	0	0	0
		1б-индивидуальные жилые дома	118	859	1 628	0	161	0	0	0	0
	ежегодно	2-общественные здания	7 955	13 088	6 347	114 106	0	30 968	0	32 682	42 298
		3-производственные здания промышленных предприятий	19	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост		ОЛОТИ	71 574	25 707	97 624	137 315	161	30 968	0	32 682	42 298
строительных фондов		1-жилищный фонд, в т.ч.	63 600	76 220	167 496	190 705	190 867	190 867	190 867	190 867	190 867
		1а-многоквартирные дома	63 482	75 243	164 892	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101
	нарастающий	1б-индивидуальные жилые дома	118	977	2 604	2 604	2 765	2 765	2 765	2 765	2 765
	итог	2-общественные здания	7 955	21 043	27 391	141 497	141 497	172 465	172 465	205 147	247 445
		3-производственные здания промышленных предприятий	19	19	19	19	19	19	19	19	19
		ОЛОТИ	71 574	97 282	194 906	332 221	332 382	363 350	363 350	396 033	438 331
Убыль	ежегодно	все виды застройки	0	576	576	576	576	576	576	2880	2880
строительных фондов	ельных нарастающий	все виды застройки	0	576	1152	1728	2304	2880	3457	6337	9217
	ежегодно	все виды застройки	71 574	25 131	97 048	136 739	-415	30 392	-576	29 802	39 417
Абсолютный прирост	нарастающий итог	все виды застройки	71 574	96 706	193 754	330 493	330 078	360 470	359 894	389 696	429 113

5.2.6. Центральныйрайон

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 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, 15A, 16A. До 2033 г. будут сданы в эксплуатацию 10 детских садов, в том числе 8 с бассейном; 6 школ, в том числе 5 с бассейном; школа искусств; специализированное учреждение для детей с ограниченными возможностями здоровья и детей-инвалидов.

Распределение прироста площадей по назначению представлено на рисунке 5.2.6-1.

В таблице 5.2.6 представлен сводный прогноз по перспективной застройке рассматриваемого района (рисунок 5.2.6-2).



Рисунок 5.2.6-1 – Прирост площадей по назначению зданий (нарастающий итог)

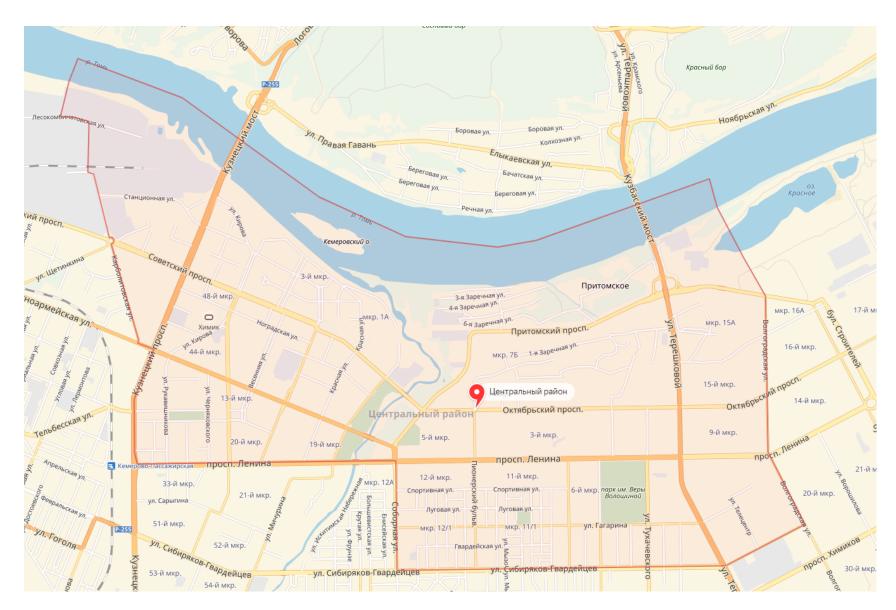


Рисунок 5.2.6-2 – Территориальные границы Центрального района г. Кемерово

Таблица 5.2.6 – Прогнозные показатели прироста строительного фонда по Центральному району г. Кемерово

Положения	Vana				Из	зменение ст	роительно	го фонда, кі	В. М		
Показатель	Хараі	ктеристика застройки	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2028	2033
		1-жилищный фонд, в т.ч.	60 420	0	10 000	21 596	10 000	10 000	10 000	10 000	0
		1а-многоквартирные дома	60 420	0	10 000	21 596	10 000	10 000	10 000	10 000	0
		1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ежегодно	2-общественные здания	12 000	0	0	26 110	13 949	38 298	6 000	86 821	39 272
		3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост		ОЛОТИ	72 420	0	10 000	47 706	23 949	48 298	16 000	96 821	39 272
строительных фондов		1-жилищный фонд, в т.ч.	60 420	60 420	70 420	92 016	102 016	112 016	122 016	132 016	132 016
1 ' /,'	фондов 1- 12 16	1а-многоквартирные дома	60 420	60 420	70 420	92 016	102 016	112 016	122 016	132 016	132 016
		1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	итог	2-общественные здания	12 000	12 000	12 000	38 110	52 059	90 357	96 357	183 177	222 450
		3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		ОЛОТИ	72 420	72 420	82 420	130 126	154 075	202 373	218 373	315 193	354 466
Убыль строи-	ежегодно	все виды застройки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
тельных фон- дов	нарастающий дома 2-обі 3-про быль строи- сльных фондов дов бесолютный ежегодно все в нарастающий итог весе в нарастающий нарастающий нарастающий нарастающий нарастающий нарастающий нарастающий нарастающий	все виды застройки	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		все виды застройки	72 420	0	10 000	47 706	23 949	48 298	16 000	96 821	39 272
Абсолютный прирост		все виды застройки	72 420	72 420	82 420	130 126	154 075	202 373	218 373	315 193	354 466

5.2.7.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).

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице 5.2.7-1 и на рисунке 5.2.7-1

Актуализированные показатели приростов строительных площадей с разбивкой по категориям зданий, в разрезе районов г. Кемерово, представлены в таблицах 5.2.7-2 и 5.2.7-3. Приросты площадей в зоне действия источников тепловой энергии представлены в таблицах 5.2.7-2 (ежегодно) и 5.2.7-3 (нарастающий итог).

Следует отметить, что на отдаленные периоды прогнозируются наименьшие приросты строительных фондов. При последующих актуализациях планы могут быть скорректированы после разработки и утверждения ДПТ новых, неосвоенных территорий.

Из представленных данных видно, что суммарный прирост перспективной застройки на период 2017-2033 гг. составит 2 848 тыс. м^2 , в том числе суммарный ввод жилой застройки – 1 926 тыс. м^2 (68% суммарного ввода).

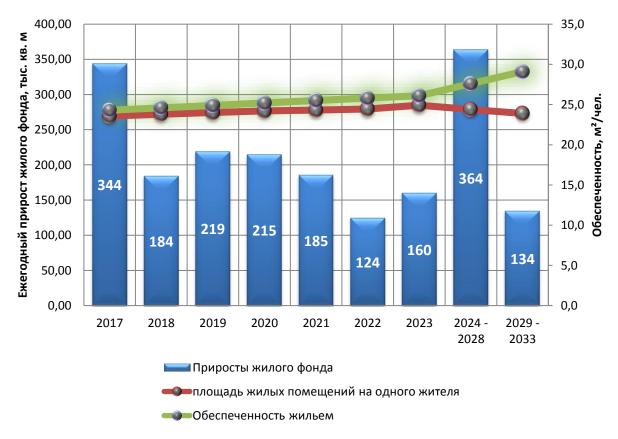


Рисунок 5.2.7-1 – Прирост площадей и обеспеченность населения жильем

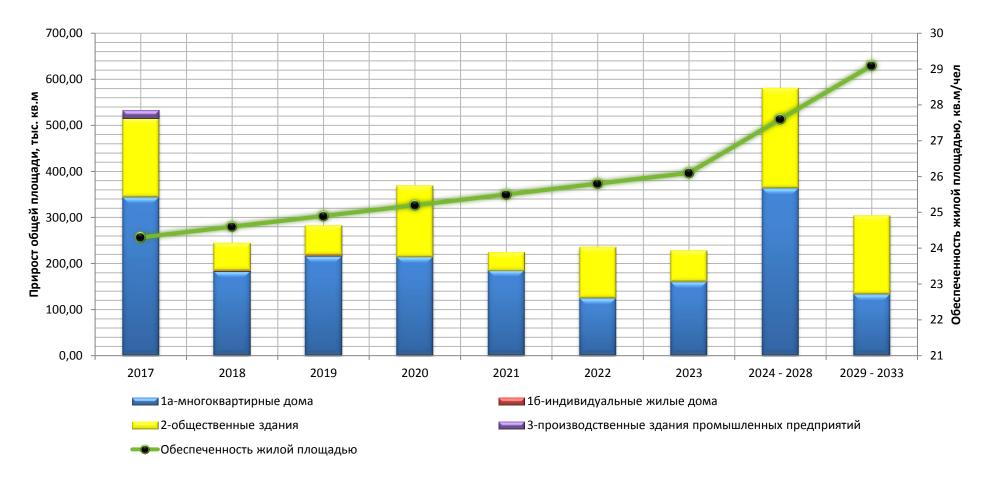


Рисунок 5.2.7-2 – Распределение перспективного строительного фонда по назначению зданий (ежегодно)

Наибольший рост строительных площадей на расчётный период ожидается в Ленинском районе -1506 тыс. M^2 ; наименьший, 43,7 тыс. M^2 – в Кировском районе. Наибольшие темпы прироста (годовой рост) жилого фонда по городу прогнозируется на первом этапе реализации проекта - с 2017 по 2020 год – в среднем 318,7 тыс. M^2 в год (из которых 958,2 тыс. M^2 будет составлять прирост по многоквар-

тирному фонду). Данный прогноз выглядит достаточно реалистичным, т.к. в период 2013-2016 гг. ввод только жилой застройки МКД составил в среднем 914,2 тыс. м^2 .



Рисунок 5.2.7-3 – Распределение перспективного строительного фонда по назначению зданий (нарастающий итог)

Таблица 5.2.7-1 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

П					Показатель,	тыс. м ²			
Показатель	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	2029 - 2033
1. Численность населения, тыс. чел.	558,8	562,6	566,3	569,4	572,3	575,8	579,4	597,2	615,7
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, M^2 чел.	23,6	23,8	24,0	24,2	24,3	24,4	24,9	24,4	23,9
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м²/ чел.	24,3	24,6	24,9	25,2	25,5	25,8	26,1	27,6	29,1
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	12 643,7	13 171,8	13 390,4	13 604,9	13 790,4	13 914,9	14 075,0	14 438,5	14 572,5
2.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	10 959,3	11 486,4	11 703,0	11 917,5	12 102,8	12 227,3	12 387,5	12 751,0	12 885,0
2.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	1 684,4	1 685,4	1 687,4	1 687,4	1 687,6	1 687,6	1 687,6	1 687,56	1 687,56
3. Площади строительных фондов общественных зданий на начало периода, тыс. м ²									
4. Площади строительных фондов производственных зданий на начало периода, тыс. м ²									
5. Движение строительных фондов, тыс. м ²	532,68	243,13	280,99	367,86	224,10	234,66	226,94	575,10	298,41
5.1. Прибыло общей площади жилых фондов за год, в том числе:	343,89	184,24	218,53	214,57	185,46	124,47	160,15	363,50	134,00
5.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	343,77	183,38	216,51	214,57	185,30	124,47	160,15	363,50	134,00
5.1.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	0,12	0,86	2,02	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Прибыло общей площади строительных фондов общественных зданий за год, тыс. M^2	171,41	59,98	63,55	154,37	39,72	111,27	67,87	217,00	169,82
5.3. Прибыло общей площади строительных фондов производственных зданий за год, тыс. м ²	17,81	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	0,43	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	5,41	5,41
6. Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м ²	13 171,8	13 390,4	13 604,9	13 790,4	13 914,9	14 075,0	14 438,5	14 572,5	14 706,5

Таблица 5.2.7-2 – Ежегодные показатели прироста строительных фондов, сгруппированные по районам г. Кемерово

D. V							Ежегодні	ый прирост	отапливаем	мых площад	цей, кв. м						
Район	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	71 912	70 271	76 833	66 994	44 274	42 850	42 210	0	27 094	0	22 298	0	0	11 090	18 272	11 298	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	59 478	70 271	64 306	56 442	18 500	21 850	34 710	0	18 500	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	59 478	70 271	63 914	56 442	18 500	21 850	34 710	0	18 500	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	12 434	0	12 528	10 552	25 774	21 000	7 500	0	8 594	0	22 298	0	0	11 090	18 272	11 298	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кировский	3 803	4 514	2 731	17 893	0	0	0	6 208	0	8 594	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	3 803	4 514	0	15 487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	3 803	4 514	0	15 487	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	0	0
2-общественные здания	0	0	2 731	2 406	0	0	0	6 208	0	8 594	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	0	0
Ленинский	159 809	143 419	94 886	99 034	156 801	113 622	169 807	89 298	76 932	78 298	75 277	67 000	107 772	67 000	0	6 816	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	156 589	96 831	52 946	97 834	156 801	92 622	115 441	67 000	67 000	67 000	67 000	67 000	67 000	67 000	0	0	0
1а-многоквартирные дома	156 589	96 831	52 946	97 834	156 801	92 622	115 441	67 000	67 000	67 000	67 000	67 000	67 000	67 000	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	3 220	46 587	41 940	1 200	0	21 000	54 367	22 298	9 932	11 298	8 277	0	40 772	0	0	6 816	0
3-производственные здания промышленных пред-																	1
приятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рудничный	71 574	25 707	97 517	137 315	161	30 968	0	19 685	0	0	1 700	11 298	0	0	31 000	11 298	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	63 600	12 619	91 169	23 209	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	63 482	11 761	89 649	23 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	118	859	1 520	0	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	7 955	13 088	6 347	114 106	0	30 968	0	19 685	0	0	1 700	11 298	0	0	31 000	11 298	0
3-производственные здания промышленных пред- приятий	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	72 420	0	10 000	47 706	23 949	48 298	16 000	10 000	43 225	32 298	11 298	0	0	39 272	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	60 420	0	10 000	21 596	10 000	10 000	10 000	10 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	60 420	0	10 000	21 596	10 000	10 000	10 000	10 000	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	0	0
2-общественные здания	12 000	0	0	26 110	13 949	38 298	6 000	0	43 225	32 298	11 298	0	0	39 272	0	0	0
3-производственные здания промышленных пред-																	
приятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	379 519	243 910	281 968	368 943	225 185	235 737	228 017	125 190	147 252	119 190	110 573	78 298	107 772	117 362	49 272	29 412	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	343 891	184 235	218 421	214 569	185 462	124 472	160 151	77 000	85 500	67 000	67 000	67 000	67 000	67 000	0	0	0
1а-многоквартирные дома	343 773	183 377	216 509	214 569	185 301	124 472	160 151	77 000	85 500	67 000	67 000	67 000	67 000	67 000	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	118	859	1 912	0	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	35 609	59 675	63 546	154 374	39 723	111 266	67 867	48 190	61 752	52 190	43 573	11 298	40 772	50 362	49 272	29 412	0
3-производственные здания промышленных предприятий	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.2.7-3 – Показатели прироста строительных фондов, сгруппированные по районам г. Кемерово (нарастающий итог)

						Пр	оирост отап.	ливаемых п	лощадей на	арастающим	и итогом, кн	3. М					
Район	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	71 912	142 183	219 016	286 010	330 285	373 135	415 345	415 345	442 439	442 439	464 737	464 737	464 737	475 827	494 099	505 397	505 397
1-жилищный фонд, в т.ч.	59 478	129 749	194 055	250 497	268 997	290 847	325 557	325 557	344 057	344 057	344 057	344 057	344 057	344 057	344 057	344 057	344 057
1а-многоквартирные дома	59 478	129 749	193 663	250 105	268 605	290 455	325 165	325 165	343 665	343 665	343 665	343 665	343 665	343 665	343 665	343 665	343 665
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392
2-общественные здания	12 434	12 434	24 962	35 513	61 288	82 288	89 788	89 788	98 382	98 382	120 680	120 680	120 680	131 770	150 042	161 340	161 340
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кировский	3 803	8 317	11 048	28 942	28 942	28 942	28 942	35 149	35 149	43 743	43 743	43 743	43 743	43 743	43 743	43 743	43 743
1-жилищный фонд, в т.ч.	3 803	8 317	8 317	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804
1а-многоквартирные дома	3 803	8 317	8 317	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804	23 804
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	2 731	5 137	5 137	5 137	5 137	11 345	11 345	19 939	19 939	19 939	19 939	19 939	19 939	19 939	19 939
3-производственные здания промышленных		-	-		^	-		-			-	-	-		-		
предприятий	150,000	0	0	0	(52.040	0	027.279	1.026.676	1 102 (09	1 191 006	1 257 192	0	1 421 055	1 409 055	1 400 055	1 505 771	1 505 771
Ленинский	159 809	303 228	398 114	497 148	653 949	767 571	937 378	1 026 676	1 103 608	1 181 906	1 257 183	1 324 183	1 431 955	1 498 955	1 498 955	1 505 771	1 505 771
1-жилищный фонд, в т.ч.	156 589	253 421	306 367	404 201	561 002	653 623	769 064	836 064	903 064	970 064	1 037 064	1 104 064	1 171 064	1 238 064	1 238 064	1 238 064	1 238 064
1а-многоквартирные дома	156 589	253 421	306 367	404 201	561 002	653 623	769 064	836 064	903 064	970 064	1 037 064	1 104 064	1 171 064	1 238 064	1 238 064	1 238 064	1 238 064
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	3 220	49 807	91 747	92 947	92 947	113 947	168 314	190 612	200 544	211 842	220 119	220 119	260 891	260 891	260 891	267 707	267 707
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рудничный	71 574	97 282	194 798	332 114	332 275	363 243	363 243	382 928	382 928	382 928	384 628	395 925	395 925	395 925	426 925	438 223	438 223
1-жилищный фонд, в т.ч.	63 600	76 220	167 389	190 598	190 759	190 759	190 759	190 759	190 759	190 759	190 759	190 759	190 759	190 759	190 759	190 759	190 759
1а-многоквартирные дома	63 482	75 243	164 892	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101	188 101
1б-индивидуальные жилые дома	118	977	2 497	2 497	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658
2-общественные здания	7 955	21 043	27 391	141 497	141 497	172 465	172 465	192 149	192 149	192 149	193 849	205 147	205 147	205 147	236 147	247 445	247 445
3-производственные здания промышленных	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
предприятий Центральный	72 420	72 420	82 420	130 126	154 075	202 373	218 373	228 373	271 598	303 896	315 193	315 193	315 193	354 466	354 466	354 466	354 466
1-жилищный фонд, в т.ч.	60 420 60 420	60 420 60 420	70 420 70 420	92 016 92 016	102 016	112 016	122 016	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016
1а-многоквартирные дома	0 420	0	0	0	102 016 0	112 016 0	122 016	132 016	132 016 0	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016	132 016
16-индивидуальные жилые дома	12 000	12 000	12 000	38 110	52 059	90 357	96 357	96 357			183 177	183 177	183 177		222 450	,	222 450
2-общественные здания 3-производственные здания промышленных	12 000	12 000	12 000	38 110	32 039	90 337	90 337	90 337	139 582	171 880	183 177	183 1//	183 1//	222 450	222 450	222 450	222 430
предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	379 519	623 430	905 398	1 274 340	1 499 525	1 735 262	1 963 280	2 088 470	2 235 721	2 354 911	2 465 484	2 543 782	2 651 554	2 768 916	2 818 189	2 847 600	2 847 600
1-жилищный фонд, в т.ч.	343 891	528 126	746 548	961 116	1 146 578	1 271 050	1 431 200	1 508 200	1 593 700	1 660 700	1 727 700	1 794 700	1 861 700	1 928 700	1 928 700	1 928 700	1 928 700
1а-многоквартирные дома	343 773	527 150	743 659	958 228	1 143 528	1 268 000	1 428 150	1 505 150	1 590 650	1 657 650	1 724 650	1 791 650	1 858 650	1 925 650	1 925 650	1 925 650	1 925 650
1б-индивидуальные жилые дома	118	977	2 889	2 889	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050	3 050
2-общественные здания	35 609	95 284	158 831	313 205	352 928	464 194	532 060	580 250	642 002	694 192	737 764	749 062	789 835	840 197	889 469	918 881	918 881
3-производственные здания промышленных предприятий	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19

Таблица 5.2.7-4 – Ежегодные показатели прироста строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии

Y							Ежегодн	ый прирост	г отапливас	емых площ	адей, кв. м						
№ Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
			Исто	чники ком	бинирован	ной вырабо	тки электр	ической и т	епловой эн	ергии							
1 КемГРЭС	187434	106423	118618	133795	136449	153898	155267	105505	120157	119190	86575	67000	107772	85272	0	6816	0
1-жилищный фонд, в т.ч	172914	59836	73946	104079	122500	94600	94900	77000	67000	67000	67000	67000	67000	67000	0	0	0
1а-многоквартирные дома	172914	59836	73946	104079	122500	94600	94900	77000	67000	67000	67000	67000	67000	67000	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дом:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здани:		46587	44671	29716	13949	59298	60367	28505	53157	52190	19575	0	40772	18272	0	6816	0
3-производственные здания промышленных предприя тиі	_	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2 НКТЭЦ	54012	51147	50841	46442	44274	21850	42210	0	18500	0	11000	0	0	0	6974	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч	41578	51147	38314	41842	18500	21850	34710	0	18500	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в 1.ч 1а-многоквартирные дома		51147	38314	41842	18500	21850	34710	0	18500	0	0	0	0	0	0	0	0
16-индивидуальные жилые дома		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здани:		0	12528	4600	25774	0	7500	0	0	0	11000	0	0	0	6974	0	0
3-производственные здания промышленных предприя			12320	1000	23771	Ŭ	7300	0	Ü	Ŭ	11000			Ŭ	0271	- U	- 0
ТИ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 КемТЭЦ	38951	0	75861	90966	0	5463	0	19685	0	0	0	11298	0	0	21000	11298	0
1-жилищный фонд, в т.ч	31672	0	75861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дом		0	75861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дом		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания 3-производственные здания промышленных предприя		0	0	90966	0	5463	0	19685	0	0	0	11298	0	0	21000	11298	0
тиі	_	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработ ки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»		157570	245320	271203	180723	181210	197477	125190	138657	119190	97575	78298	107772	85272	27974	18114	0
1-жилищный фонд, в т.ч	246163	110983	188121	145921	141000	116450	129610	77000	85500	67000	67000	67000	67000	67000	0	0	0
1а-многоквартирные дома	246163	110983	188121	145921	141000	116450	129610	77000	85500	67000	67000	67000	67000	67000	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дом:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здани:	34233	46587	57199	125282	39723	64760	67867	48190	53157	52190	30575	11298	40772	18272	27974	18114	0
3-производственные здания промышленных предприя тиі	1 ()	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1111	l					Коте	льные										
4 Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	137	501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч		133	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	0
1б-индивидуальные жилые дом		133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здани:		368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприя			0		^	0	0	0	0	0	0	0	^	0		0	0
тиі 5 Котельная № 27 АО "Теплоэнерго"	19 11463	7 020	0 0	3571	0	0	0	0	0	0	0	0 0	0	0	0 0	0	0
						Ů	-		, ,		Ť	-			-	Ů	•
1-жилищный фонд, в т.ч	11463	0	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	0
1б-индивидуальные жилые дом	0	0	0	0	0	0	0	0	U	0	0	0	0	0	0	0	0

2-общественные здания	0	7020	0	3571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприя-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
тий 6 Котельная № 35 AO "Теплоэнерго"	0 12296	0 11793	0 19914	0 23209	0	0	0	0 0	0 0	0	0	0	0	0	0 0	0	0 0
1-жилищный фонд, в т.ч.	12296	11793	13567	23209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в 1.ч.	12296	11761	13567	23209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-индивидуальные жилые дома	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	6347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприя-	0	· ·	0317	0	0			Ŭ.	- U	0				Ü		0	0
тий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 Котельная № 45 АО "Теплоэнерго"	8729	285	1182	8271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	8052	285	1182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	8052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	285	1182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания 3-производственные здания промышленных предприя-	676	0	0	8271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприя- тий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8 Котельная № 96 АО "Теплоэнерго"	0	0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	107	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	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	107	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	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9 Котельная № 97 АО "Теплоэнерго"	0	0	285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	285	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	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	285	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	0	0
3-производственные здания промышленных предприя-	0		0	0	0	0	0	0	0	0			0	0	0	0	0
тий	0	0	0 285	0	0 0	0	0	0	0 0	0	0	0	0	0	0	0	0
10 Котельная № 101 АО "Теплоэнерго"	-	0		-	-	 		0	-			-	-		-	-	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	285	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	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания 3-производственные здания промышленных предприя-	0	0	0	U	0	U	0	U	U	U	0	0	0	0	0	0	0
тий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11 Котельная № 114 AO "Теплоэнерго"	48599	41509	0	30839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	47899	41509	0	30839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	47899	41509	0	30839	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	0	0
2-общественные здания	700	0	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	0	0
12 Котельная № 118 АО "Теплоэнерго"	0	408	383	0	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	408	383	0	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1а-многоквартирные дома	0	0	222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	408	161	0	161	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	0	0
3-производственные здания промышленных предприя-	0				0		0	0			, ,				- U	Ŭ	0
тий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13 Котельная № 123 АО "Теплоэнерго"	0	4827	0	5952	0	21000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	4524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	4524	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	0	0
2-общественные здания	0	304	0	5952	0	21000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприя-																	
тий_	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14 Локальные котельные	0	5700	0	11298	0	25505	0	0	8594	0	12998	0	0	32090	21298	11298	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	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	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	5700	0	11298	0	25505	0	0	8594	0	12998	0	0	32090	21298	11298	0
3-производственные здания промышленных предприя-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ от котельных	0 81223	72044	0 22156	83139	0 161	46505	0	0	8594	0	12998	0	0	0 32090	0 21298	11298	0 0
							v			,		•	V				
1-жилищный фонд, в т.ч.	79828	58652	15808	54048	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	79710	57794	13789	54048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	118	859	2020	0	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	1376	13392	6347	29091	0	46505	0	0	8594	0	12998	0	0	32090	21298	11298	0
3-производственные здания промышленных предприятий	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по системам централизованного теплоснаб- жения г.Кемерово	361619	229614	267475	354343	180885	227716	197477	125190	147252	119190	110573	78298	107772	117362	49272	29412	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	325991	169635	203929	199969	141161	116450	129610	77000	85500	67000	67000	67000	67000	67000	0	0	0
1а-многоквартирные дома	325873	168777	201909	199969	141000	116450	129610	77000	85500	67000	67000	67000	67000	67000	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	118	859	2020	0	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	35609	59979	63546	154374	39723	111266	67867	48190	61752	52190	43573	11298	40772	50362	49272	29412	0
3-производственные здания промышленных предприятий	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.2.7-5 – Показатели прироста строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии (нарастающий итог)

NC.							П	оирост отап	ливаемых і	тлощадей н	арастающи	ім итогом, і	ζВ. М					
№	Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
				Ист	очники кол	ибинирова	нной выраб	ботки элект	рической и	тепловой э	нергии							
1	КемГРЭС	187434	293857	412474	546269	682718	836616	991882	1097388	1217545	1336735	1423310	1490310	1598082	1683354	1683354	1690170	1690170
	1-жилищный фонд, в т.ч.	172914	232749	306696	410774	533274	627874	722774	799774	866774	933774	1000774	1067774	1134774	1201774	1201774	1201774	1201774
	1а-многоквартирные дома	172914	232749	306696	410774	533274	627874	722774	799774	866774	933774	1000774	1067774	1134774	1201774	1201774	1201774	1201774
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	14520	61107	105779	135495	149444	208741	269108	297613	350771	402961	422535	422535	463308	481580	481580	488396	488396
3-пр	ооизводственные здания промышленных предпри-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ятий																	
2 НКТЭЦ	54012	105159	156000	202443	246717	268567	310777	310777	329277	329277	340277	340277	340277	340277	347252	347252	347252
1-жилищный фонд, в т.ч.	41578	92725	131039	172881	191381	213231	247941	247941	266441	266441	266441	266441	266441	266441	266441	266441	266441
1а-многоквартирные дома	41578	92725	131039	172881	191381	213231	247941	247941	266441	266441	266441	266441	266441	266441	266441	266441	266441
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	12434	12434	24962	29562	55336	55336	62836	62836	62836	62836	73836	73836	73836	73836	80811	80811	80811
3-производственные здания промышленных предпри-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ятий 3 КемТЭЦ	38951	38951	114811	205778	205778	211240	211240	230925	230925	230925	230925	242223	242223	242223	263223	274520	274520
1-жилищный фонд, в т.ч.	31672	31672	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532
1а-многоквартирные дома	31672	31672	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532	107532
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	7279	7279	7279	98245	98245	103708	103708	123392	123392	123392	123392	134690	134690	134690	155690	166988	166988
3-производственные здания промышленных предпри-	,_,,	,_,,	,_,,	702.0	702.0	100700	100700		120072	120072	120072	10.000	10.000	10.000	100000	100,00	100700
йитк	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выра- ботки электрической и тепловой энергии ООО	280396	437966	683286	954489	1135213	1316423	1513900	1639090	1777747	1896937	1994512	2072809	2180582	2265854	2293828	2311942	2311942
«СГК» 1-жилищный фонд, в т.ч.	246163	357146	545267	691188	832188	948638	1078248	1155248	1240748	1307748	1374748	1441748	1508748	1575748	1575748	1575748	1575748
1-жилищный фонд, в 1.ч.	246163	357146	545267	691188	832188	948638	1078248	1155248	1240748	1307748	1374748	1441748	1508748	1575748	1575748	1575748	1575748
16-индивидуальные жилые дома	0	0	0	091188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	34233	80820	138019	263302	303025	367785	435652	483842	536999	589189	619764	631062	671834	690106	718081	736194	736194
3-производственные здания промышленных предпри-		00020			_												
йитк	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ı	1	1			1	ельные	T				ı					
4 Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	137	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638
1-жилищный фонд, в т.ч.	118	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	118	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251
2-общественные здания	0	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
3-производственные здания промышленных предприятий	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
5 Котельная № 27 АО "Теплоэнерго"	11463	18483	18483	22054	22054	22054	22054	22054	22054	22054	22054	22054	22054	22054	22054	22054	22054
1-жилищный фонд, в т.ч.	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463
1а-многоквартирные дома	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463	11463
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	7020	7020	10591	10591	10591	10591	10591	10591	10591	10591	10591	10591	10591	10591	10591	10591
3-производственные здания промышленных предпри-	-				-	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-
ятий 6 Котельная № 35 АО "Теплоэнерго"	0 12296	24089	0 44003	67212	67212	67212	67212	0 67212	67212	0 67212	67212	67212	67212	67212	67212	67212	67212
1-жилищный фонд, в т.ч.	12296	24089	37656	60865	60865	60865	60865	60865	60865	60865	60865	60865	60865	60865	60865	60865	60865
1а-многоквартирные дома	12296	24056	37623	60833	60833	60833	60833	60833	60833	60833	60833	60833	60833	60833	60833	60833	60833
1б-индивидуальные жилые дома	0	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
2-общественные здания 3-производственные здания промышленных предпри-	0	0	6347	6347	6347	6347	6347	6347	6347	6347	6347	6347	6347	6347	6347	6347	6347
ятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 Котельная № 45 АО "Теплоэнерго"	8729	9014	10195	18466	18466	18466	18466	18466	18466	18466	18466	18466	18466	18466	18466	18466	18466

9052	9227	0510	0510	0510	0510	0510	0510	0510	0510	0510	0510	0510	0510	0510	0510	9519
																8052
																1467
6/6	6/6	6/6	8947	8947	8947	8947	8947	8947	8947	8947	8947	8947	8947	8947	8947	8947
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
0	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285
0	0					285		285	285							285
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285	285
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			0			0				0		0		0	0	
	0	295		295		U	295		_			Ŭ	Ŭ			285
	0															
	0															285
	0	-									Ů			-		0
	0															285
0	U	0	U	0	0	U	U	0	0	U	U	0	0	0	0	U
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48599	90108	90108	120947	120947	120947	120947	120947	120947	120947	120947	120947	120947	120947	120947	120947	120947
47899	89408	89408	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247
47899	89408	89408	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247	120247
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	408	791	791	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952
0	408	791	791	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952	952
0	0	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
0	408	569	569	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731	731
1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	U	U			1				İ		1	ĺ	1	ĺ		
0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0 0 0	0 4827	0 4827	0 10779	0 10779	0 31779	0 31779	0 31779	0 31779	0 31779	0 31779	0 31779	0 31779	0 31779	0 31779	0 31779	0 31779
0		0 4827	0 10779		31779	31779		31779	31779	31779	31779	31779	31779	31779	31779	
0 0 0	4524	0 4827 4524	0 10779 4524	4524	31779 4524	31779 4524	4524	31779 4524	31779 4524	31779 4524	31779 4524	31779 4524	31779 4524	31779 4524	31779 4524	4524
0 0 0		0 4827	0 10779 4524 4524		31779 4524 4524	31779 4524 4524	4524 4524	31779 4524 4524	31779	31779 4524 4524	31779 4524 4524	31779 4524 4524	31779	31779 4524 4524	31779 4524 4524	
0 0 0	4524	0 4827 4524 4524	0 10779 4524	4524 4524	31779 4524	31779 4524	4524	31779 4524	31779 4524 4524	31779 4524	31779 4524	31779 4524	31779 4524 4524	31779 4524	31779 4524	4524 4524
	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	8052 8052 0 285 676 676 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 47899 89408 47899 89408 47899 89408 0 0 0 0 0 0 0 408 0 0 0 408 0 0 0 408 0 408	8052 8052 8052 0 285 1467 676 676 676 0 0 0 0 0 107 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 285 0 0 285 0 0 285 0 0 285 0 0 285 0 0 285 0 0 0 285 0 0 0 0 285 0 0 0 0 0 0 48599 90108 90108 47899 89408 89408 47899 89408 89408 47899 89408 89408 0 0 0 0 0 0 0 0 0 <td>8052 8052 8052 8052 0 285 1467 1467 676 676 676 8947 0 0 0 0 0 0 107 107 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0</td> <td>8052 8052 8052 8052 0 285 1467 1467 1467 676 676 676 8947 8947 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 107 107 107 0 0 0 0 0 0 0 107 107 107 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 285 285 285 0 0 0 0 0 0 0 285 285 285 0 0 0 0 0 0 0 285 285 285 0 0 2</td> <td>8052 8047 8048 8052 8052 8052 885 285 2</td> <td>8052 8047 8047 8047 8047 8047 8047 80408 80408 80408 120447 120477 120477</td> <td>8052 <th< td=""><td>8052 8048 8048 8048 80408 80408 80408 80408</td><td>8052 80547 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 1207 107</td><td> 8052</td><td> S052</td><td> 8052</td><td> 8052</td><td> 8052 </td><td> S052 /td></th<></td>	8052 8052 8052 8052 0 285 1467 1467 676 676 676 8947 0 0 0 0 0 0 107 107 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	8052 8052 8052 8052 0 285 1467 1467 1467 676 676 676 8947 8947 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 107 107 107 0 0 0 0 0 0 0 107 107 107 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 285 285 285 0 0 0 0 0 0 0 285 285 285 0 0 0 0 0 0 0 285 285 285 0 0 2	8052 8047 8048 8052 8052 8052 885 285 2	8052 8047 8047 8047 8047 8047 8047 80408 80408 80408 120447 120477 120477	8052 8052 <th< td=""><td>8052 8048 8048 8048 80408 80408 80408 80408</td><td>8052 80547 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 1207 107</td><td> 8052</td><td> S052</td><td> 8052</td><td> 8052</td><td> 8052 </td><td> S052 /td></th<>	8052 8048 8048 8048 80408 80408 80408 80408	8052 80547 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 12047 1207 107	8052	S052	8052	8052	8052 8052	S052 S052

ятий																	
14 Локальные котельные	0	5700	5700	16998	16998	42503	42503	42503	51098	51098	64095	64095	64095	96186	117483	128781	128781
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	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	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	5700	5700	16998	16998	42503	42503	42503	51098	51098	64095	64095	64095	96186	117483	128781	128781
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ от котельных	81223	153267	175423	258562	258723	305228	305228	305228	313823	313823	326821	326821	326821	358911	380209	391506	391506
1-жилищный фонд, в т.ч.	79828	138480	154288	208336	208497	208497	208497	208497	208497	208497	208497	208497	208497	208497	208497	208497	208497
1а-многоквартирные дома	79710	137503	151292	205340	205340	205340	205340	205340	205340	205340	205340	205340	205340	205340	205340	205340	205340
1б-индивидуальные жилые дома	118	977	2996	2996	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157
2-общественные здания	1376	14768	21115	50207	50207	96712	96712	96712	105306	105306	118304	118304	118304	150395	171692	182990	182990
3-производственные здания промышленных предприятий	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
ИТОГО по системам централизованного тепло- снабжения г.Кемерово	361619	591233	858709	1213051	1393936	1621651	1819128	1944318	2091570	2210760	2321332	2399630	2507402	2624765	2674037	2703448	2703448
1-жилищный фонд, в т.ч.	325991	495626	699555	899524	1040685	1157135	1286745	1363745	1449245	1516245	1583245	1650245	1717245	1784245	1784245	1784245	1784245
1а-многоквартирные дома	325873	494650	696559	896528	1037528	1153978	1283588	1360588	1446088	1513088	1580088	1647088	1714088	1781088	1781088	1781088	1781088
1б-индивидуальные жилые дома	118	977	2996	2996	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157	3157
2-общественные здания	35609	95588	159135	313508	353232	464497	532364	580554	642306	694496	738068	749366	790138	840501	889773	919185	919185
3-производственные здания промышленных предприятий	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19

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

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.

6.ПРОГНОЗЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛЯЦИЮ И ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ, СОГЛАСОВАННЫЕ С ТРЕБОВАНИЯМИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ В СООТВЕТСТВИИС ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

6.1. 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);
- 6) сервисного обслуживания.

Нормативы согласно данному документу представлены для $1 \, \text{м}^3$ здания, т.е. имеют размерность $\text{Вт/(м}^{3.\circ}\text{C})$. 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 (Bt/m^2) 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 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» выдвигается требование:

«После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей, характеризующих годовую удельную величину расхода энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже 1 раза в 5 лет: с января 2018 г. (на период 2018 - 2022 годов) - не менее чем на 20 процентов по отношению к базовому уровню, с 1 января 2023 г. (на период 2023 - 2027 годов) - не менее чем на 40 процентов по отношению к базовому уровню и с 1 января 2028 г. - не менее чем на 50 процентов по отношению к базовому уровню».

Из приведённой цитаты следует, с 2018 г. необходимо принимать удельные нормативы, уменьшенные на 20% по сравнению с нормативами 2016 г.

Климатические характеристики г. Кемерово определены в соответствии с СП131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»:

- ightarrow $t_{p.o} = -39^{\circ}\text{C}$ расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления;
 - $t_{cp.o} = -8.0$ °C средняя температура наружного воздуха за отапливаемый период;
 - № n_o =227 суток продолжительность отопительного периода.

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

- 1) Для жилой застройки в соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, с учетом
- СП131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 «Об утверждении правил установления энергетической эффективности»;

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

2) Для остальных потребителей – в соответствии с СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», принимая различную высоту для каждого конкретного потребителя, с учетомСП131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

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 (далее - зданий), 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 6.1-1.

Присвоение классов D, E на стадии проектирования не допускается.

Классы A, B, C устанавливают 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, В» субъекты Российской Федерации должны применять меры по экономическому стимулированию, как к участникам строительного процесса, так и эксплуатирующим организациям.

Классы D, E устанавливают 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 В ("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 паспорте здания. При неудовлетворении приведенных выше требований усиливается теплозащита наружных ограждающих конструкций, либо выполняются мероприятия по повышению энергоэффективности систем отопления и вентиляции».

Таблица 6.1-1 - Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий

Обозначение класса	Наимено- вание клас- са	Величина отклонения расчетного (фактиче- ского) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприя- тия, разрабатываемые субъ- ектами РФ					
	При проектир	оовании и эксплуатации новых и реконструирус	емых зданий					
A++ A+ A	Очень высо- кий	Ниже -60 От -50 до -60 включительно От -40 до -50 включительно	Экономическое стимулирова- ние					
B+ B	Высокий	От -30 до -40 включительно От -15 до -30 включительно	Экономическое стимулирова- ние					
C+ C C-	Нормальный	От -5 до -15 включительно От +5 до -5 включительно От +15 до 5 включительно	Мероприятия не разрабаты- ваются					
		При эксплуатации существующих зданий						
D	Понижен- ный	От +15,1 до +50 включительно	Реконструкция при соответ- ствующем экономическом обосновании					
Е	Низкий	Более +50	Реконструкция при соответ- ствующем экономическом обосновании или снос					

Для визуального понимания на рисунке 6.1-1 представлен тренд изменения удельных показателей потребления тепловой энергии на примере жилого многоквартирного здания.

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

$$Q_{\text{OB}} = S \cdot q_{\text{O.B}},\tag{6.1-1}$$

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

 $q_{\text{о.в}}$ - удельный показатель максимальной тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, обоснование принятия нормативов по каждому конкретному потребителю, с известными характеристиками, представленов Приложении 7, ккал/($\mathbf{q} \cdot \mathbf{m}^2$).

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

$$Q_{\Pi O o B} = Q_{o B} \cdot Q_{\Pi O o B 2016} / Q_{o B 2016}, \tag{6.1-2}$$

где Q_{ob2016} — тепловая нагрузка отопления и вентиляции в 2016 г., Гкал/ч;

 $Q_{\Pi Oob2016}$ — полезный отпуск на нужды отопления и вентиляции в 2016 г., Гкал.

Расход теплофикационной воды на отопление и вентиляцию определялся по выражению, $_{\mathrm{T/Y}}$:

$$g_{0.B} = \frac{S}{c_{130}(t_{\pi p} - t_{06p})},\tag{6.1-3}$$

где $c_{130}=1,007$ – средняя удельная теплоемкость горячей воды в интервале температур 130-70 °C, ккал/(кг·К); $t_{\rm np}$ – температура сетевой воды в прямом трубопроводе в зимний период при средней температуре наружного воздуха за расчетный период -39 °C (индивидуально для каждого теплоисточника), °C; $t_{\rm o6p}=70$ – температура сетевой воды в обратном трубопроводе в зимний период, °C

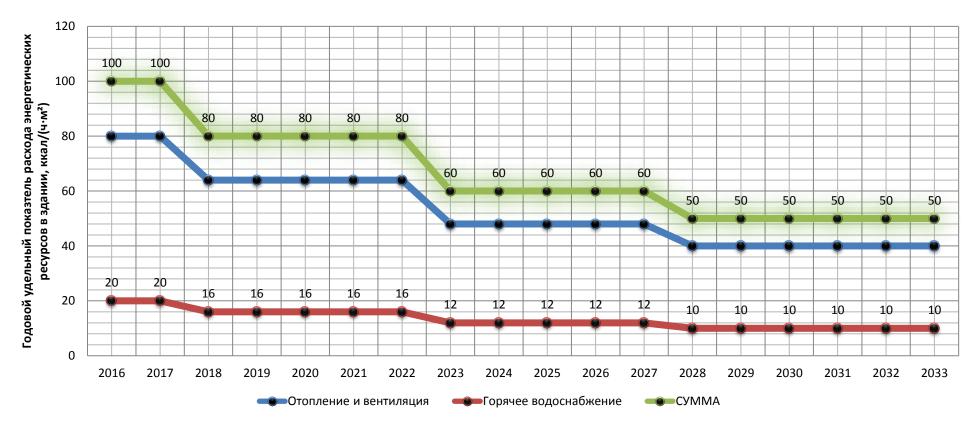


Рисунок 6.1-1 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере жилого здания

6.2. 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:

$$Q_{\Gamma BC} = S \cdot q_{\Gamma BC}, \tag{6.2-1}$$

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

 $q_{\mbox{\tiny FBC}}$ - 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:

$$Q_{\Pi 0 \Gamma BC} = Q_{\Gamma BC} \cdot Q_{\Pi 0 \Gamma BC2016} / Q_{\Gamma BC2016},$$
 (6.2-2)

где $Q_{rвc2016}$ — тепловая нагрузка отопления и вентиляции в 2016 г., Гкал/ч;

 $Q_{\Pi O r B c 2016}$ — полезный отпуск на нужды отопления и вентиляции в 2016 г., Гкал.

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

$$g_3 = \frac{Q_3}{c_{130}(t_{\rm nn} - t_{\rm obn})},\tag{6.2-3}$$

где $t_{\rm np}$ — температура сетевой воды в прямом трубопроводе в зимний период при средней температуре наружного воздуха за расчетный период -39 °C (индивидуально для каждого теплоисточника), °C; $t_{\rm ofp}$ = 70 — температура сетевой воды в обратном трубопроводе в зимний период, °C.

7.ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНЫХ УДЕЛЬНЫХ РАСХОДОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах не выявлено.

8.ПРОГНОЗ ПРИРОСТА ОБЪЁМОВ 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 годаи 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.

8.1. Прогноз потребления тепловой мощности

В таблицах 8.1-1 и 8.1-2, и на рисунке 8.1-2 представлен прирост перспективных нагрузок по административным районам, в таблицах 8.1-3 и 8.1-4 — 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 343,5Гкал/ч.

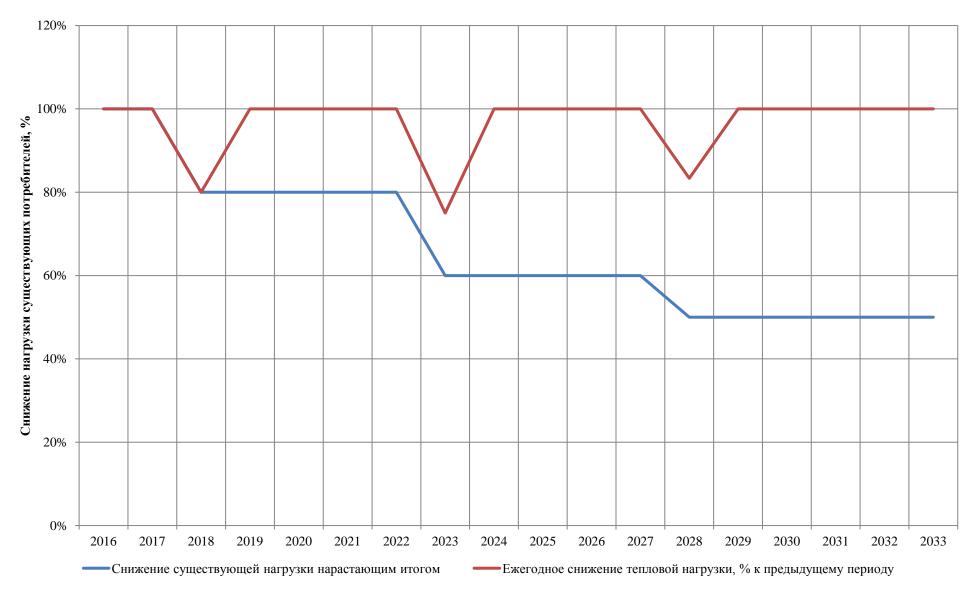


Рисунок 8.1-1 – Динамика изменения существующих потребителей тепловой энергии

Таблица 8.1-1 – Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения

D ~						Еже	годное ув	еличени	е тепловь	ых нагруз	ок, Гкал/	Ч					
Район	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	7,933	7,489	7,900	6,739	4,062	5,046	3,820	0,000	2,020	0,000	3,280	0,000	0,000	0,810	1,472	0,910	0,000
отопление и вентиляция	6,624	6,052	6,558	5,592	3,700	4,580	3,281	0,000	1,736	0,000	3,228	0,000	0,000	0,802	1,423	0,880	0,000
ГВС (средняя)	1,309	1,437	1,342	1,148	0,362	0,467	0,539	0,000	0,284	0,000	0,052	0,000	0,000	0,008	0,049	0,030	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	0,000	0,000
Кировский	3,803	4,514	0,220	17,893	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	3,072	3,645	0,213	14,883	0,000	0,000	0,000	0,483	0,000	0,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	0,732	0,869	0,007	3,010	0,000	0,000	0,000	0,017	0,000	0,011	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	0,000	0,000
Ленинский	13,392	11,936	9,046	9,040	20,722	16,210	21,993	14,570	12,090	12,200	11,770	11,290	15,792	11,290	0,000	1,600	0,000
отопление и вентиляция	10,735	10,244	8,028	7,239	16,687	13,595	18,915	12,345	9,891	9,997	9,591	9,117	13,542	9,117	0,000	1,580	0,000
ГВС (средняя)	2,657	1,692	1,019	1,802	4,035	2,615	3,079	2,225	2,199	2,203	2,179	2,173	2,250	2,173	0,000	0,020	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	0,000	0,000
Рудничный	5,071	1,681	5,642	11,898	0,015	4,047	0,000	1,410	0,000	0,000	0,270	0,910	0,000	0,000	4,120	0,910	0,000
отопление и вентиляция	4,200	1,459	4,602	11,222	0,015	3,976	0,000	1,391	0,000	0,000	0,266	0,880	0,000	0,000	4,077	0,880	0,000
ГВС (средняя)	0,871	0,223	1,040	0,676	0,000	0,072	0,000	0,019	0,000	0,000	0,004	0,030	0,000	0,000	0,043	0,030	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	0,000	0,000
Центральный	6,533	0,000	0,850	5,401	1,974	5,060	1,360	0,850	4,670	3,700	0,910	0,000	0,000	4,262	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	5,414	0,000	0,686	4,984	1,773	4,835	1,180	0,686	4,599	3,644	0,880	0,000	0,000	4,187	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	1,118	0,000	0,164	0,417	0,201	0,225	0,180	0,164	0,071	0,056	0,030	0,000	0,000	0,075	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	0,000	0,000
ИТОГО по му- ниципальному образованию	36,732	25,620	23,659	50,971	26,773	30,363	27,173	17,330	18,780	16,500	16,230	12,200	15,792	16,362	5,592	3,420	0,000

отоплени вентиля	30.0)44	21,400	20,087	43,919	22,175	26,986	23,375	14,906	16,226	14,230	13,965	9,997	13,542	14,107	5,500	3,340	0,000
ГВС (средн	яя) 6,68	87	4,221	3,572	7,052	4,597	3,378	3,798	2,424	2,554	2,270	2,265	2,203	2,250	2,255	0,092	0,080	0,000
техноло	гия 0,00	00	0,000	0,000	0,000	0,000	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 8.1-2 — Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения (нарастающий итог)

n. °						Приро	ст тепло	вых нагр	узок нар	астающи	м итогом	і, Гкал/ч					
Район	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	7,9	15,4	23,3	30,1	34,1	39,2	43,0	43,0	45,0	45,0	48,3	48,3	48,3	49,1	50,6	51,5	51,5
отопление и вентиляция	6,6	12,7	19,2	24,8	28,5	33,1	36,4	36,4	38,1	38,1	41,3	41,3	41,3	42,2	43,6	44,5	44,5
ГВС (средняя)	1,3	2,7	4,1	5,2	5,6	6,1	6,6	6,6	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	7,0	7,0	7,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кировский	3,8	8,3	8,5	26,4	26,4	26,4	26,4	26,9	26,9	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
отопление и вентиляция	3,1	6,7	6,9	21,8	21,8	21,8	21,8	22,3	22,3	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
ГВС (средняя)	0,7	1,6	1,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ленинский	13,4	25,3	34,4	43,4	64,1	80,3	102,3	116,9	129,0	141,2	153,0	164,3	180,1	191,3	191,3	192,9	192,9
отопление и вентиляция	10,7	21,0	29,0	36,2	52,9	66,5	85,4	97,8	107,7	117,7	127,3	136,4	149,9	159,0	159,0	160,6	160,6
ГВС (средняя)	2,7	4,3	5,4	7,2	11,2	13,8	16,9	19,1	21,3	23,5	25,7	27,9	30,1	32,3	32,3	32,3	32,3
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Рудничный	5,1	6,8	12,4	24,3	24,3	28,4	28,4	29,8	29,8	29,8	30,0	30,9	30,9	30,9	35,1	36,0	36,0
отопление и вентиляция	4,2	5,7	10,3	21,5	21,5	25,5	25,5	26,9	26,9	26,9	27,1	28,0	28,0	28,0	32,1	33,0	33,0
ГВС (средняя)	0,9	1,1	2,1	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Центральный	6,5	6,5	7,4	12,8	14,8	19,8	21,2	22,0	26,7	30,4	31,3	31,3	31,3	35,6	35,6	35,6	35,6
отопление и вентиляция	5,4	5,4	6,1	11,1	12,9	17,7	18,9	19,6	24,2	27,8	28,7	28,7	28,7	32,9	32,9	32,9	32,9
ГВС (средняя)	1,1	1,1	1,3	1,7	1,9	2,1	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по муни- ципальному об- разованию	36,7	62,4	86,0	137,0	163,8	194,1	221,3	238,6	257,4	273,9	290,1	302,3	318,1	334,5	340,1	343,5	343,5
отопление и вентиляция	30,0	51,4	71,5	115,4	137,6	164,6	188,0	202,9	219,1	233,3	247,3	257,3	270,9	285,0	290,5	293,8	293,8
ГВС (средняя)	6,7	10,9	14,5	21,5	26,1	29,5	33,3	35,7	38,3	40,6	42,8	45,0	47,3	49,5	49,6	49,7	49,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

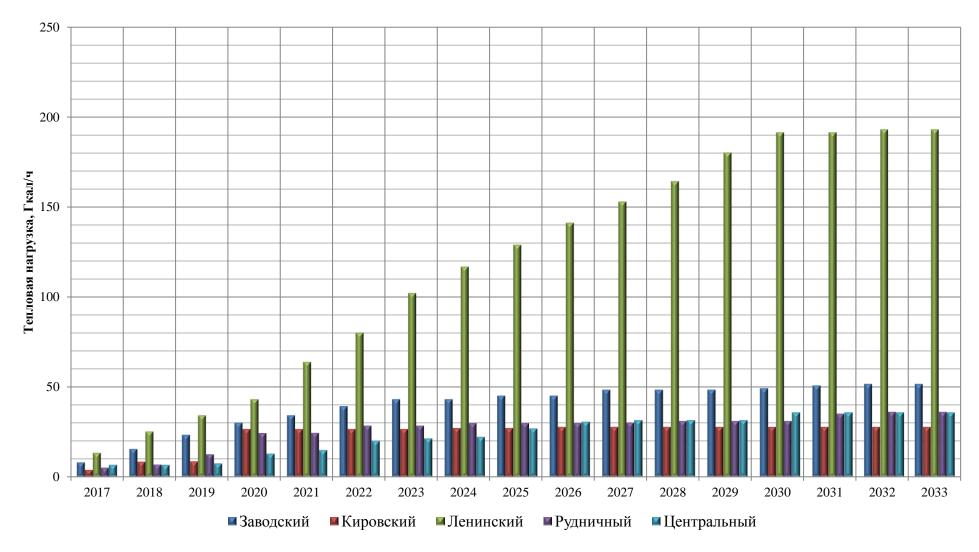


Рисунок 8.1-2– Приросты тепловой нагрузки по административным районам в зоне централизованного теплоснабжения

Таблица 8.1-3-Ежегодные приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников централизованного теплоснабжения

34								Ежегодноє	увеличен	ие теплов	ых нагруз	ок, Гкал/ч	[
№	Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Ис	точники	комбинир	ованной і	выработки	электрич	еской и те	епловой эн	ергии						•		_
1	КемГРЭС	20,51	14,04	11,06	30,75	17,73	20,64	20,91	15,92	16,76	16,50	12,68	11,29	15,79	12,76	0,00	1,60	0,00
	отопление и вентиляция	16,71	12,05	9,69	25,92	14,50	17,93	18,16	13,51	14,49	14,23	10,47	9,12	13,54	10,54	0,00	1,58	0,00
	ГВС (средняя)	3,81	1,99	1,37	4,83	3,23	2,71	2,75	2,41	2,27	2,27	2,21	2,17	2,25	2,22	0,00	0,02	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	нктэц	6,41	5,98	5,69	5,02	4,06	2,29	3,82	0,00	1,42	0,00	2,37	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	5,40	4,83	4,77	4,13	3,70	1,85	3,28	0,00	1,15	0,00	2,35	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	1,02	1,15	0,92	0,89	0,36	0,44	0,54	0,00	0,27	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	КемТЭЦ	2,91	0,00	4,14	8,01	0,00	0,34	0,00	1,41	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	2,79	0,91	0,00
	отопление и вентиляция	2,44	0,00	3,34	7,87	0,00	0,33	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,00	2,76	0,88	0,00
	ГВС (средняя)	0,47	0,00	0,80	0,14	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТО	ОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	29,84	20,02	20,88	43,78	21,80	23,27	24,73	17,33	18,18	16,50	15,05	12,20	15,79	12,76	3,35	2,51	0,00
	отопление и вентиляция	24,55	16,88	17,80	37,92	18,20	20,11	21,44	14,91	15,64	14,23	12,82	10,00	13,54	10,54	3,31	2,46	0,00
	ГВС (средняя)	5,29	3,14	3,08	5,86	3,60	3,16	3,29	2,42	2,54	2,27	2,23	2,20	2,25	2,22	0,04	0,05	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						Котельн	ые											
4	Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	0,03	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,02	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная № 27 АО "Теплоэнерго"	0,62	0,42	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,50	0,37	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	0,12	0,05	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	килоинхат	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 № 35 АО "Теплоэнерго"	1,02	0,62	1,37	2,10	0,00	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	0,82	0,47	1,14	1,63	0,00	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)	0,20	0,14	0,22	0,47	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
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная № 45 АО "Теплоэнерго"	0,49	0,02	0,09	0,50	0,00	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	0,40	0,02	0,08	0,47	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
	ГВС (средняя)	0,08	0,00	0,01	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная № 96 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00	0,00
	технология Котельная № 97 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 ме эт мо теплоэнерго	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10 Котельная № 101 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11 Котельная № 114 АО "Теплоэнерго"	3,22	2,41	0,00	1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	2,51	1,84	0,00	1,18	0,00	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)	0,70	0,58	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12 Котельная № 118 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,03	0,03	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,03	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13 Котельная № 123 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,27	0,00	0,48	0,00	2,76	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	0,22	0,00	0,46	0,00	2,73	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	0,05	0,00	0,02	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14 Локальные котельные	0,00	0,53	0,00	0,91	0,00	3,71	0,00	0,00	0,60	0,00	1,18	0,00	0,00	3,60	2,24	0,91	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,52	0,00	0,88	0,00	3,64	0,00	0,00	0,59	0,00	1,15	0,00	0,00	3,57	2,19	0,88	0,00
ГВС (средняя)	0,00	0,02	0,00	0,03	0,00	0,07	0,00	0,00	0,01	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,05	0,03	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ от котельных	5,37	4,36	1,54	5,95	0,02	6,47	0,00	0,00	0,60	0,00	1,18	0,00	0,00	3,60	2,24	0,91	0,00
отопление и вентиляция	4,27	3,52	1,28	5,00	0,02	6,37	0,00	0,00	0,59	0,00	1,15	0,00	0,00	3,57	2,19	0,88	0,00
ГВС (средняя)	1,11	0,85	0,25	0,95	0,00	0,09	0,00	0,00	0,01	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,05	0,03	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения г.Кемерово	35,21	24,38	22,42	49,73	21,81	29,73	24,73	17,33	18,78	16,50	16,23	12,20	15,79	16,36	5,59	3,42	0,00
отопление и вентиляция	28,82	20,40	19,09	42,92	18,22	26,48	21,44	14,91	16,23	14,23	13,96	10,00	13,54	14,11	5,50	3,34	0,00
ГВС (средняя)	6,39	3,98	3,33	6,81	3,60	3,25	3,29	2,42	2,55	2,27	2,27	2,20	2,25	2,26	0,09	0,08	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.1-4 - Приросты потребления тепловой мощности в зоне действия источников централизованного теплоснабжения (нарастающий итог)

NC.							Пр	ирост теп.	повых наг	рузок нара	астающим	итогом, Г	`кал/ч					
Νō	Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Ис	сточники	і комбині	ированной	выработі	ки электрі	ической и	тепловой :	энергии								
1	КемГРЭС	20,51	34,55	45,61	76,36	94,09	114,73	135,64	151,56	168,32	184,82	197,50	208,79	224,59	237,35	237,35	238,95	238,95
	отопление и вентиляция	16,71	28,76	38,44	64,37	78,87	96,80	114,96	128,47	142,96	157,19	167,67	176,78	190,32	200,87	200,87	202,44	202,44
	ГВС (средняя)	3,81	5,79	7,16	11,99	15,22	17,94	20,68	23,09	25,36	27,63	29,84	32,01	34,26	36,48	36,48	36,50	36,50
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	ДЄТЯН	6,41	12,39	18,09	23,11	27,17	29,46	33,28	33,28	34,70	34,70	37,07	37,07	37,07	37,07	37,63	37,63	37,63
	отопление и вентиляция	5,40	10,23	15,00	19,13	22,83	24,68	27,96	27,96	29,11	29,11	31,45	31,45	31,45	31,45	32,00	32,00	32,00

ГВС (средняя)	1,02	2,17	3,08	3,98	4,34	4,78	5,32	5,32	5,59	5,59	5,61	5,61	5,61	5,61	5,63	5,63	5,63
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3 КемТЭЦ	2,91	2,91	7,05	15,06	15,06	15,39	15,39	16,80	16,80	16,80	16,80	17,71	17,71	17,71	20,50	21,41	21,41
отопление и вентиляция	2,44	2,44	5,78	13,65	13,65	13,99	13,99	15,38	15,38	15,38	15,38	16,26	16,26	16,26	19,02	19,90	19,90
ГВС (средняя)	0,47	0,47	1,26	1,40	1,40	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,45	1,45	1,45	1,48	1,51	1,51
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	29,84	49,85	70,74	114,52	136,31	159,58	184,31	201,64	219,82	236,32	251,37	263,57	279,37	292,13	295,48	297,99	297,99
отопление и вентиляция	24,55	41,43	59,23	97,15	115,35	135,46	156,91	171,81	187,45	201,68	214,50	224,49	238,04	248,58	251,88	254,34	254,34
ГВС (средняя)	5,29	8,43	11,51	17,37	20,96	24,12	27,41	29,83	32,38	34,65	36,88	39,08	41,33	43,55	43,59	43,65	43,65
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					Котелі	ьные		T					T				
4 Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГВС (средняя)	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5 Котельная № 27 АО "Теплоэнерго"	0,62	1,05	1,05	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
отопление и вентиляция	0,50	0,88	0,88	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
ГВС (средняя)	0,12	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6 Котельная № 35 АО "Теплоэнерго"	1,02	1,64	3,00	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
отопление и вентиляция	0,82	1,30	2,44	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
ГВС (средняя)	0,20	0,34	0,57	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7 Котельная № 45 АО "Теплоэнерго"	0,49	0,51	0,60	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
отопление и вентиляция	0,40	0,42	0,50	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
ГВС (средняя)	0,08	0,09	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8 Котельная № 96 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01 0,01	0,01	0,01 0,01	0,01	0,01 0,01	0,01	0,01	0,01	0,01 0,01	0,01 0,01	0,01	0,01	0,01
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00
о технология Котельная № 97 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00
	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
отопление и вентиляция ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 10 Котельная № 101 AO "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11 Котельная № 114 AO "Теплоэнерго"	3,22	5,63	5,63	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
отопление и вентиляция	2,51	4,35	4,35	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
ГВС (средняя)	0,70	1,28	1,28	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
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
KN IOI(OHX31	-,	- ,	- ,	- ,	- ,	-,	-,	-,	-,	-,	- ,	- ,	-,	-,	-,	- ,	-,

12 Котельная № 118 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,03	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
отопление и вентиляция	0,00	0,03	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13 Котельная № 123 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,27	0,27	0,75	0,75	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция	0,00	0,22	0,22	0,68	0,68	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
ГВС (средняя)	0,00	0,05	0,05	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14 Локальные котельные	0,00	0,53	0,53	1,44	1,44	5,15	5,15	5,15	5,75	5,75	6,93	6,93	6,93	10,53	12,77	13,68	13,68
отопление и вентиляция	0,00	0,52	0,52	1,40	1,40	5,04	5,04	5,04	5,63	5,63	6,77	6,77	6,77	10,34	12,53	13,41	13,41
ГВС (средняя)	0,00	0,02	0,02	0,05	0,05	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,19	0,24	0,27	0,27
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ от котельных	5,37	9,74	11,27	17,22	17,24	23,70	23,70	23,70	24,30	24,30	25,48	25,48	25,48	29,08	31,32	32,23	32,23
отопление и вентиляция	4,27	7,79	9,07	14,07	14,08	20,45	20,45	20,45	21,04	21,04	22,19	22,19	22,19	25,76	27,95	28,83	28,83
ГВС (средняя)	1,11	1,95	2,20	3,15	3,15	3,25	3,25	3,25	3,26	3,26	3,29	3,29	3,29	3,33	3,37	3,40	3,40
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения г.Кемерово	35,21	59,59	82,01	131,74	153,55	183,29	208,02	225,35	244,13	260,63	276,86	289,06	304,85	321,21	326,80	330,22	330,22
отопление и вентиляция	28,82	49,22	68,30	111,22	129,43	155,92	177,36	192,27	208,49	222,72	236,69	246,68	260,23	274,33	279,83	283,17	283,17
ГВС (средняя)	6,39	10,38	13,71	20,52	24,12	27,37	30,66	33,08	35,64	37,91	40,17	42,37	44,62	46,88	46,97	47,05	47,05
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.1-5 - Прогнозная убыль строительных фондов за счёт сноса

A							Снижени	е отаплива	емых плош	адей, кв. м						
Административные районы	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293
Кировский	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Рудничный	576	576	576	576	576	576	576	576	576	576	576	576	576	576	576	576
ИТОГО	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081	1081

Таблица 8.1-6 - Снижение тепловой нагрузки (по годам) за счет сноса площадей по районам г. Кемерово на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

A							Сни	жение нагр	узок, Гкал/	'ч						
Административные районы	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Кировский	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Рудничный	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114

Таблица 8.1-7 - Снижение тепловой нагрузки (по годам накопительным итогом) за счет сноса площадей по районам г. Кемерово на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

A									Снижен	ие нагруз	вок, Гкал/	Ч				
Административные районы	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	0,058	0,116	0,175	0,233	0,291	0,349	0,408	0,466	0,524	0,582	0,641	0,699	0,757	0,815	0,873	0,932
Кировский	0,042	0,084	0,126	0,168	0,210	0,252	0,294	0,336	0,378	0,420	0,462	0,504	0,546	0,588	0,630	0,672

Руд	ичный 0,),114	0,229	0,343	0,457	0,572	0,686	0,800	0,915	1,029	1,143	1,258	1,372	1,486	1,601	1,715	1,829	
-----	----------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	--

Таблица 8.1-8 - Снижение тепловой нагрузок на отопление и вентиляцию и ГВС (по годам) за счет сноса площадей по районам г. Кемерово на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Административные									Сниж	кение нагрузок	:, Гкал/ч					
районы	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
							1	нагрузки	и на отопленис	е и вентиляцин	0					
Заводский	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Кировский	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Рудничный	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
								нагрузк	си на горячее и	водоснабжение	:					
Заводский	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Кировский	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Рудничный	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Таблица 8.1-9 – Абсолютные ежегодные приросты тепловых нагрузок по источникам теплоснабжения на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения (для инвестиционного планирования), Гкал/ч

						Абсол	кэ йынты	кегодный і	прирост те	епловых н	агрузок, Г	кал/ч					
№ Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
·	И	сточники	комбинир	ованной і	выработки	электрич	еской и то	епловой эн	ергии								
1 КемГРЭС	20,51	14,04	11,06	30,75	17,73	20,64	20,91	15,92	16,76	16,50	12,68	11,29	15,79	12,76	0,00	1,60	0,00
отопление и вентиляци	16,71	12,05	9,69	25,92	14,50	17,93	18,16	13,51	14,49	14,23	10,47	9,12	13,54	10,54	0,00	1,58	0,00
ГВС (средня:	3,81	1,99	1,37	4,83	3,23	2,71	2,75	2,41	2,27	2,27	2,21	2,17	2,25	2,22	0,00	0,02	0,00
технологи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2 НКТЭЦ	6,41	5,98	5,69	5,02	4,06	2,29	3,82	0,00	1,42	0,00	2,37	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00
отопление и вентиляци	-	4,83	4,77	4,13	3,70	1,85	3,28	0,00	1,15	0,00	2,35	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00
ГВС (средня:		1,15	0,92	0,89	0,36	0,44	0,54	0,00	0,27	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00
технологи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 КемТЭЦ	2,91	0,00	4,14	8,01	0,00	0,34	0,00	1,41	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	2,79	0,91	0,00
отопление и вентиляци		0,00	3,34	7,87	0,00	0,33	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	0,88	0,00	0,00	2,76	0,88	0,00
ГВС (средня:		0,00	0,80	0,14	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00
технологи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 тепловой энергии ООО «СГК		20,02	20,88	43,78	21,80	23,27	24,73	17,33	18,18	16,50	15,05	12,20	15,79	12,76	3,35	2,51	0,00
отопление и вентиляци	я 24,55	16,88	17,80	37,92	18,20	20,11	21,44	14,91	15,64	14,23	12,82	10,00	13,54	10,54	3,31	2,46	0,00
ГВС (средня:) 5,29	3,14	3,08	5,86	3,60	3,16	3,29	2,42	2,54	2,27	2,23	2,20	2,25	2,22	0,04	0,05	0,00
технологи	о,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	_			_	Котельн	ые							_				_
4 Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	0,03	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляци	0,02	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средня:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	ехнология 0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	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 № 27 АО "Теплоэнерго"	0,6	2 0,42	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и н	ентиляция 0,5	0,37	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВО	С (средняя) 0,1	2 0,05	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ехнология 0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	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 № 35 АО "Теплоэнерго"	1,0	2 0,62	1,37	2,10	0,00	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 н	ентиляция 0,8	0,47	1,14	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВО	С (средняя) 0,2	0,14	0,22	0,47	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
	ехнология 0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	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 № 45 АО "Теплоэнерго"	0,4	0,02	0,09	0,50	0,00	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 н	ентиляция 0,4	0,02	0,08	0,47	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
ГВО	С (средняя) 0,0	0,00	0,01	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ехнология 0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	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 № 96 АО "Теплоэнерго"	0,0	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и н	ентиляция 0,0	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВО	С (средняя) 0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ехнология 0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	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 № 97 АО "Теплоэнерго"	0,0	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и н	ентиляция 0,0	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВО	С (средняя) 0,0			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ехнология 0,0		-	0,00	0,00	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 № 101 АО "Теплоэнерго"	0,0			0,00	0,00	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 н	,			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВО	С (средняя) 0,0			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I	ехнология 0,0			0,00	0,00	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 № 114 АО "Теплоэнерго"	3,2			1,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и н	· •			1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВО	С (средняя) 0,7			0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ехнология 0,0	_		0,00	0,00	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 № 118 АО "Теплоэнерго"	0,0			0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и н				0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВО	С (средняя) 0,0			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
72 72 72 72 72 72	технология 0,0	-		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13 Котельная № 123 АО "Теплоэнерго"	0,0			0,48	0,00	2,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и н				0,46	0,00	2,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	С (средняя) 0,0			0,02	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п	ехнология 0,0	-		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14 Локальные котельные	0,0			0,91	0,00	3,71	0,00	0,00	0,60	0,00	1,18	0,00	0,00	3,60	2,24	0,91	0,00
отопление и н			-	0,88	0,00	3,64	0,00	0,00	0,59	0,00	1,15	0,00	0,00	3,57	2,19	0,88	0,00
	С (средняя) 0,0			0,03	0,00	0,07	0,00	0,00	0,01	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,05	0,03	0,00
	технология 0,0 5.2			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ от н				5,95	0,02	6,47	0,00	0,00	0,60	0,00	1,18	0,00	0,00	3,60	2,24	0,91	0,00
отопление и н				5,00	0,02	6,37	0,00	0,00	0,59	0,00	1,15	0,00	0,00	3,57	2,19	0,88	0,00
TBO	С (средняя) 1,1	0,85	0,25	0,95	0,00	0,09	0,00	0,00	0,01	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,05	0,03	0,00

технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения г.Кемерово	35,21	24,38	22,42	49,73	21,81	29,73	24,73	17,33	18,78	16,50	16,23	12,20	15,79	16,36	5,59	3,42	0,00
отопление и вентиляция	28,82	20,40	19,09	42,92	18,22	26,48	21,44	14,91	16,23	14,23	13,96	10,00	13,54	14,11	5,50	3,34	0,00
ГВС (средняя)	6,39	3,98	3,33	6,81	3,60	3,25	3,29	2,42	2,55	2,27	2,27	2,20	2,25	2,26	0,09	0,08	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.1-10 — Абсолютные приросты тепловых нагрузок (накопительным итогом) по источникам теплоснабжения на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения (для инвестиционного планирования), Гкал/ч

No							Абсолютн	ный приро	ост теплов	ых нагруз	ок нараста	ающим ит	огом, Гкал	л/ч				
№	Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		И	сточники	і комбині	ированной	выработі	ки электрі	ической и	тепловой :	энергии								
1	КемГРЭС	20,51	34,55	45,61	76,36	94,09	114,73	135,64	151,56	168,32	184,82	197,50	208,79	224,59	237,35	237,35	238,95	238,95
	отопление и вентиляция	16,71	28,76	38,44	64,37	78,87	96,80	114,96	128,47	142,96	157,19	167,67	176,78	190,32	200,87	200,87	202,44	202,44
	ГВС (средняя)	3,81	5,79	7,16	11,99	15,22	17,94	20,68	23,09	25,36	27,63	29,84	32,01	34,26	36,48	36,48	36,50	36,50
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	НКТЭЦ	6,41	12,39	18,09	23,11	27,17	29,46	33,28	33,28	34,70	34,70	37,07	37,07	37,07	37,07	37,63	37,63	37,63
	отопление и вентиляция	5,40	10,23	15,00	19,13	22,83	24,68	27,96	27,96	29,11	29,11	31,45	31,45	31,45	31,45	32,00	32,00	32,00
	ГВС (средняя)	1,02	2,17	3,08	3,98	4,34	4,78	5,32	5,32	5,59	5,59	5,61	5,61	5,61	5,61	5,63	5,63	5,63
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	КемТЭЦ	2,91	2,91	7,05	15,06	15,06	15,39	15,39	16,80	16,80	16,80	16,80	17,71	17,71	17,71	20,50	21,41	21,41
	отопление и вентиляция	2,44	2,44	5,78	13,65	13,65	13,99	13,99	15,38	15,38	15,38	15,38	16,26	16,26	16,26	19,02	19,90	19,90
	ГВС (средняя)	0,47	0,47	1,26	1,40	1,40	1,41	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,45	1,45	1,45	1,48	1,51	1,51
	ГВС (средняя) 0,47 0,47 1,26 1,40 1,41 1,41 1,42 1,42 1,42 1,42 1,45 1,45 1,45 1,48 1,51 технология 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,															0,00		
ито	ГВС (средняя) 0,47 0,47 1,26 1,40 1,40 1,41 1,41 1,42 1,42 1,42 1,42 1,45 1,45 1,45 1,45 1,48 1,51 1 1 1,01 1,01 1,01 1,01 1,01 1,01															297,99		
	отопление и вентиляция	24,55	41,43	59,23	97,15	115,35	135,46	156,91	171,81	187,45	201,68	214,50	224,49	238,04	248,58	251,88	254,34	254,34
	ГВС (средняя)	5,29	8,43	11,51	17,37	20,96	24,12	27,41	29,83	32,38	34,65	36,88	39,08	41,33	43,55	43,59	43,65	43,65
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						Котелі	ьные											
4	Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	отопление и вентиляция	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	ГВС (средняя)	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная № 27 АО "Теплоэнерго"	0,62	1,05	1,05	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
	отопление и вентиляция	0,50	0,88	0,88	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
	ГВС (средняя)	0,12	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная № 35 АО "Теплоэнерго"	1,02	1,64	3,00	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
	отопление и вентиляция	0,82	1,30	2,44	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
	ГВС (средняя)	0,20	0,34	0,57	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная № 45 АО "Теплоэнерго"	0,49	0,51	0,60	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11

	0,40	0,42	0,50	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
отопление и вентиляция	0,40	0,42	0,30	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
ГВС (средняя)	0,08	0,09	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
технология Котельная № 96 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,00	0,00
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 № 97 AO "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10 Котельная № 101 AO "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11 Котельная № 114 AO "Теплоэнерго"	3,22	5,63	5,63	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
отопление и вентиляция	2,51	4,35	4,35	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
ГВС (средняя)	0,70	1,28	1,28	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
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12 Котельная № 118 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,03	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
отопление и вентиляция	0,00	0,03	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13 Котельная № 123 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,27	0,27	0,75	0,75	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция	0,00	0,22	0,22	0,68	0,68	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
ГВС (средняя)	0,00	0,05	0,05	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14 Локальные котельные	0,00	0,53	0,53	1,44	1,44	5,15	5,15	5,15	5,75	5,75	6,93	6,93	6,93	10,53	12,77	13,68	13,68
отопление и вентиляция	0,00	0,52	0,52	1,40	1,40	5,04	5,04	5,04	5,63	5,63	6,77	6,77	6,77	10,34	12,53	13,41	13,41
ГВС (средняя)	0,00	0,02	0,02	0,05	0,05	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,19	0,24	0,27	0,27
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ от котельных	5,37	9,74	11,27	17,22	17,24	23,70	23,70	23,70	24,30	24,30	25,48	25,48	25,48	29,08	31,32	32,23	32,23
отопление и вентиляция	4,27	7,79	9,07	14,07	14,08	20,45	20,45	20,45	21,04	21,04	22,19	22,19	22,19	25,76	27,95	28,83	28,83
ГВС (средняя)	1,11	1,95	2,20	3,15	3,15	3,25	3,25	3,25	3,26	3,26	3,29	3,29	3,29	3,33	3,37	3,40	3,40
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения г.Кемерово	35,21	59,59	82,01	131,74	153,55	183,29	208,02	225,35	244,13	260,63	276,86	289,06	304,85	321,21	326,80	330,22	330,22
отопление и вентиляция	28,82	49,22	68,30	111,22	129,43	155,92	177,36	192,27	208,49	222,72	236,69	246,68	260,23	274,33	279,83	283,17	283,17
ГВС (средняя)	6,39	10,38	13,71	20,52	24,12	27,37	30,66	33,08	35,64	37,91	40,17	42,37	44,62	46,88	46,97	47,05	47,05
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.2.Прогноз потребления тепловой энергии

В таблицах 8.2-1, 8.2-2 представлен прогноз потребления тепловой энергии в разрезе источников теплоснабжения, в таблицах 8.2-3 и 8.2-4 — в разрезе единиц территориального деления. Следует отметить, что указанные приросты рассчитаны пропорционально приростам тепловой нагрузки присоединяемых потребителей.

Как показано в разделе 4, на протяжении длительного периода отсутствует устойчивая динамика увеличения прироста теплопотребления в зоне действия крупных теплоисточников. Основные причины:

- снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в связи с реконструкцией тепловых сетей;
- повышение энергоэффективности существующих потребителей (как реконструкция теплопотребялющих установок, так и реконструкция ограждающих конструкций);
- выбытие существующих потребителей (как правило, малоэтажная жилая застройка, не отвечающая современным требованиям энергоэффективности).

Данные факторы оказывают существенное влияние на значения как полезного отпуска потребителям, так и отпуска с коллекторов теплоисточников.

В таблице 8.2-2 отражены абсолютные приросты полезного отпуска, принятые для прогнозирования балансов тепловой энергии в рамках актуализации Схемы теплоснабжения на 2018 г.

В таблицах 8.2-3 и 8.2-4 представлены аналогичные показатели, в разрезе единиц территориального деления.

Таблица 8.2-1 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии

26	· · ·						Ι	Ірирост т	еплопотр	ебления н	арастаюц	цим итого	м, Гкал					
No	Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Ис	точники	комбиниј	рованной	выработі	си электр	ической і	и теплово	й энергии	I							
1	КемГРЭС	77272	127939	167157	279872	346472	420235	494974	552986	613124	672455	719708	762516	819576	867127	867127	872166	872166
	отопление и вентиляция	51869	89286	119357	199846	244865	300525	356915	398874	443862	488041	520550	548858	590901	623627	623627	628531	628531
	ГВС (средняя)	25403	38653	47799	80026	101607	119709	138059	154112	169262	184414	199158	213658	228674	243500	243500	243635	243635
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	нктэц	34305	67661	98207	125715	145549	158321	178307	178307	186226	186226	196532	196532	196532	196532	199064	199064	199064
	отопление и вентиляция	23125	43822	64283	81968	97823	105747	119808	119808	124722	124722	134782	134782	134782	134782	137110	137110	137110
	ГВС (средняя)	11179	23839	33923	43747	47726	52573	58499	58499	61504	61504	61750	61750	61750	61750	61954	61954	61954
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	КемТЭЦ	12186	12186	29941	59642	59642	60884	60884	66094	66094	66094	66094	69517	69517	69517	79790	83213	83213
	отопление и вентиляция	8923	8923	21116	49844	49844	51063	51063	56142	56142	56142	56142	59354	59354	59354	69444	72656	72656
	ГВС (средняя)	3263	3263	8825	9798	9798	9821	9821	9952	9952	9952	9952	10162	10162	10162	10346	10557	10557
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТС	ОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	123763	207786	295305	465229	551663	639440	734165	797387	865445	924776	982335	1028565	1085625	1133175	1145981	1154443	1154443
	отопление и вентиляция	83918	142031	204756	331658	392532	457336	527786	574825	624726	668906	711475	742994	785038	817763	830180	838297	838297
	ГВС (средняя)	39845	65754	90548	133571	159131	182104	206379	222562	240719	255870	270860	285571	300587	315412	315800	316146	316146
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
						Котелн	ные											
4	Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	266	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587
	отопление и вентиляция	85	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
	ГВС (средняя)	180	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 27 АО "Теплоэнерго"	3500	5405	5405	6506	6506	6506	6506	6506	6506	6506	6506	6506	6506	6506	6506	6506	6506
	отопление и вентиляция	1358	2357	2357	3368	3368	3368	3368	3368	3368	3368	3368	3368	3368	3368	3368	3368	3368
	ГВС (средняя)	2142	3048	3048	3138	3138	3138	3138	3138	3138	3138	3138	3138	3138	3138	3138	3138	3138
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 35 АО "Теплоэнерго"	3549	5873	10353	18093	18093	18093	18093	18093	18093	18093	18093	18093	18093	18093	18093	18093	18093
	отопление и вентиляция	1761	2769	5207	8682	8682	8682	8682	8682	8682	8682	8682	8682	8682	8682	8682	8682	8682
	ГВС (средняя)	1788	3103	5146	9411	9411	9411	9411	9411	9411	9411	9411	9411	9411	9411	9411	9411	9411
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 45 АО "Теплоэнерго"	2434	2534	2948	4700	4700	4700	4700	4700	4700	4700	4700	4700	4700	4700	4700	4700	4700
	отопление и вентиляция	1036	1087	1296	2502	2502	2502	2502	2502	2502	2502	2502	2502	2502	2502	2502	2502	2502
	ГВС (средняя)	1397	1447	1652	2198	2198	2198	2198	2198	2198	2198	2198	2198	2198	2198	2198	2198	2198
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 96 АО "Теплоэнерго"	0	0	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
	отопление и вентиляция	0	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	ГВС (средняя)	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

9 Котельная № 97 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69	391,69
отопление и вентиляция	0,00	0,00	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67	40,67
ГВС (средняя)	0,00	0,00	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03	351,03
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10 Котельная № 101 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54	69,54
отопление и вентиляция	0,00	0,00	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26
ГВС (средняя)	0,00	0,00	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28
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	0,00	0,00
11 Котельная № 114 АО "Теплоэнерго"	340	601	601	774	774	774	774	774	774	774	774	774	774	774	774	774	774
отопление и вентиляция	210	364	364	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463
ГВС (средняя)	130	237	237	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12 Котельная № 118 АО "Теплоэнерго"	0	105	186	186	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
отопление и вентиляция	0	72	135	135	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
ГВС (средняя)	0	33	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13 Котельная № 123 АО "Теплоэнерго"	0	884	884	1989	1989	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
отопление и вентиляция	0	459	459	1423	1423	7103	7103	7103	7103	7103	7103	7103	7103	7103	7103	7103	7103
ГВС (средняя)	0	425	425	566	566	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ от котельных	10089	15987	21466	33338	33377	39288	39288	39288	39288	39288	39288	39288	39288	39288	39288	39288	39288
отопление и вентиляция	4451	7389	10175	16931	16969	22649	22649	22649	22649	22649	22649	22649	22649	22649	22649	22649	22649
ГВС (средняя)	5638	8598	11291	16408	16408	16639	16639	16639	16639	16639	16639	16639	16639	16639	16639	16639	16639
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения г.Кемерово	133851	223773	316771	498567	585039	678728	773453	836675	904732	964064	1021623	1067853	1124913	1172463	1185269	1193731	1193731
отопление и вентиляция	88368	149421	214932	348589	409501	479985	550435	597474	647375	691555	734124	765643	807687	840413	852830	860946	860946
ГВС (средняя)	45483	74352	101839	149978	175538	198742	223017	239201	257357	272509	287498	302209	317225	332051	332439	332785	332785
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 8.2-2 - 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)

Mo	Нашена разго допуского потого			-	•		Абсолютн	ый приро	ст теплоп	отреблени	я нараста	ющим ит	огом, Гкал	П				
7/10	Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Ист	очники к	омбиниро	ванной вы	ыработки	электрич	еской и те	пловой эн	ергии								
1	КемГРЭС	77272	102351	133725	223897	277177	336188	296984	331792	367874	403473	431825	381258	409788	433563	433563	436083	436083
	отопление и вентиляция	51869	71428	95486	159877	195892	240420	214149	239325	266317	292825	312330	274429	295451	311813	311813	314266	314266
	ГВС (средняя)	25403	30922	38240	64020	81286	95768	82835	92467	101557	110648	119495	106829	114337	121750	121750	121818	121818
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	НКТЭЦ	34305	54129	78565	100572	116439	126657	106984	106984	111736	111736	117919	98266	98266	98266	99532	99532	99532
	отопление и вентиляция	23125	35058	51427	65574	78258	84598	71885	71885	74833	74833	80869	67391	67391	67391	68555	68555	68555
	ГВС (средняя)	11179	19071	27139	34998	38181	42059	35099	35099	36903	36903	37050	30875	30875	30875	30977	30977	30977
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	КемТЭЦ	12186	9749	23953	47714	47714	48707	36531	39657	39657	39657	39657	34758	34758	34758	39895	41606	41606

Part	1	9022	7120	1,0002	20076	20076	40051	20.620	22695	22695	22705	22695	2077	2077	2077	2.4700	26220	26220
Property отопление и вентиляция	8923	7139	16892	39876	39876	40851	30638	33685	33685	33685	33685	29677	29677	29677	34722	36328	36328	
Part	ГВС (средняя)																	
Part		U	U	U	0	0	U	U	U	U	U	0	U	U	U	0	U	0
Proof-blank	* *	123763	166229														577222	577222
	отопление и вентиляция		113625															
	ГВС (средняя)	39845	52604	72439	106856	127305	145683	123827	133537	144431	153522	162516	142785	150293	157706	157900	158073	158073
1	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Part			_		_	Котельн	ые		_									
Part	4 Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	266	469	469	469	469	469	352	352	352	352	352	293	293	293	293	293	293
Note	отопление и вентиляция	85	226	226	226	226	226	169	169	169	169	169	141	141	141	141	141	141
S Koreaman № 7 A O"Tentomepro" 550 43.4 43.4 52.5 52.5 20.5 20.3 30.3 30.3 30.3 32.5 32.5 32.5 32.5 32.5 32.5 32.5 32.5 32.5 32.5 32.5 32.5 32.5 18.5 18.5 18.5 25.0 20.1 20.1 20.1 20.1 20.1 10.5 16.6 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 16.9 18.9 18.8 18.9 18.9 18.9 18.9 18.9 18.9 <t< td=""><td>ГВС (средняя)</td><td>180</td><td>244</td><td>244</td><td>244</td><td>244</td><td>244</td><td>183</td><td>183</td><td>183</td><td>183</td><td>183</td><td>152</td><td>152</td><td>152</td><td>152</td><td>152</td><td>152</td></t<>	ГВС (средняя)	180	244	244	244	244	244	183	183	183	183	183	152	152	152	152	152	152
Part	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Parish	5 Котельная № 27 АО "Теплоэнерго"	3500	4324	4324	5205	5205	5205	3903	3903	3903	3903	3903	3253	3253	3253	3253	3253	3253
	отопление и вентиляция	1358	1885	1885	2694	2694	2694	2021	2021	2021	2021	2021	1684	1684	1684	1684	1684	1684
6 Koraman is SAO Temonepro 3.49 4.69 822 1475 1475 1475 1085 1085 1085 1085 1085 907 907 907 907 907 907 907 907 907 907 907 907 908 908 909 109	ГВС (средняя)	2142	2438	2438	2511	2511	2511	1883	1883	1883	1883	1883	1569	1569	1569	1569	1569	1569
Note the section of the section o	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	6 Котельная № 35 АО "Теплоэнерго"	3549	4698	8282	14475	14475	14475	10856	10856	10856	10856	10856	9047	9047	9047	9047	9047	9047
Note Property	отопление и вентиляция	1761	2215	4165	6946	6946	6946	5209	5209	5209	5209	5209	4341	4341	4341	4341	4341	4341
	ГВС (средняя)	1788	2483	4117	7529	7529	7529	5647	5647	5647	5647	5647	4706	4706	4706	4706	4706	4706
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hereignes and the problem of the	7 Котельная № 45 АО "Теплоэнерго"	2434	2027	2358	3760	3760	3760	2820	2820	2820	2820	2820	2350	2350	2350	2350	2350	2350
Note Product Produc	отопление и вентиляция	1036	869	1037	2002	2002	2002	1501	1501	1501	1501	1501	1251	1251	1251	1251	1251	1251
8 Когањава № 96 АО "Теллонерго" 0 0 34 34 34 26 26 26 26 21 <	ГВС (средняя)	1397	1157	1321	1758	1758	1758	1319	1319	1319	1319	1319	1099	1099	1099	1099	1099	1099
Невы на правення	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8 Котельная № 96 АО "Теплоэнерго"	0	0	34	34	34	34	26	26	26	26	26	21	21	21	21	21	21
9 Котельная № 97 АО "Тельология" 0,0 0	отопление и вентиляция	0	0	10	10	10	10	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6
Note	ГВС (средняя)	0	0	24	24	24	24	18	18	18	18	18	15	15	15	15	15	15
При п	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя) 0,00 0,00 28,82 28,82 28,82 28,82 210,62<	9 Котельная № 97 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	313,35	313,35	313,35	313,35	235,01	235,01	235,01	235,01	235,01	195,85	195,85	195,85	195,85	195,85	195,85
технология 0,00 35,63 55,63	отопление и вентиляция	0,00	0,00	32,53	32,53	32,53	32,53	24,40	24,40	24,40	24,40	24,40	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33
10 Котельная № 101 АО "Теплоэнерго" 0,00 0,00 55,63 55,63 55,63 55,63 41,72 41,72 41,72 41,72 34,77 <th< td=""><td>ГВС (средняя)</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>280,82</td><td>280,82</td><td>280,82</td><td>280,82</td><td>210,62</td><td>210,62</td><td>210,62</td><td>210,62</td><td>210,62</td><td>175,51</td><td>175,51</td><td>175,51</td><td>175,51</td><td>175,51</td><td>175,51</td></th<>	ГВС (средняя)	0,00	0,00	280,82	280,82	280,82	280,82	210,62	210,62	210,62	210,62	210,62	175,51	175,51	175,51	175,51	175,51	175,51
отопление и вентиляция ГВС (средняя родо одо одо одо одо одо одо одо одо од	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя) 0,00 0,00 37,02 37,02 37,02 37,02 27,77 27,77 27,77 27,77 27,77 23,14 23,1	10 Котельная № 101 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	55,63	55,63	55,63	55,63	41,72	41,72	41,72	41,72	41,72	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77	34,77
11 Котельная № 114 АО "Теплоэнерго" 340 481 481 619 619 619 465 465 465 465 387 <t< td=""><td>отопление и вентиляция</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>18,61</td><td>18,61</td><td>18,61</td><td>18,61</td><td>13,95</td><td>13,95</td><td>13,95</td><td>13,95</td><td>13,95</td><td>11,63</td><td>11,63</td><td>11,63</td><td>11,63</td><td>11,63</td><td>11,63</td></t<>	отопление и вентиляция	0,00	0,00	18,61	18,61	18,61	18,61	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63
11 Котельная № 114 АО "Теплоэнерго" 340 481 481 619 619 619 465 465 465 465 387 <th< td=""><td>ГВС (средняя)</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>37,02</td><td>37,02</td><td>37,02</td><td>37,02</td><td>27,77</td><td>27,77</td><td>27,77</td><td>27,77</td><td>27,77</td><td>23,14</td><td>23,14</td><td>23,14</td><td>23,14</td><td>23,14</td><td>23,14</td></th<>	ГВС (средняя)	0,00	0,00	37,02	37,02	37,02	37,02	27,77	27,77	27,77	27,77	27,77	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14
отопление и вентиляция 210 291 291 370 370 370 278 278 278 278 278 231 231 231 231 231 231 231 ГВС (средняя) 130 190 190 249 249 249 187 187 187 187 187 156 156 156 156 156 156 156 156 156 156	1.7	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	0,00	0,00
ГВС (средняя) 130 190 190 249 249 187 187 187 187 156 156 156 156 156 156 156 156 156 156	11 Котельная № 114 АО "Теплоэнерго"	340	481	481	619	619	619	465	465	465	465	465	387	387	387	387	387	387
технология 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	отопление и вентиляция	210	291	291	370	370	370	278	278	278	278	278	231	231	231	231	231	231
12 Котельная № 118 АО "Теплоэнерго" 0 84 149 149 179 179 135 135 135 135 135 112 112 112 112 112 112 112 112 112 11	ГВС (средняя)	130	190	190	249	249	249	187	187	187	187	187	156	156	156	156	156	156
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0 55 100 100 100 104 104 104 104 104 05 05 05 05 05	12 Котельная № 118 АО "Теплоэнерго"	0	84	149	149	179	179	135	135	135	135	135	112	112	112	112	112	112
	·	0	57	108	108	139	139	104	104	104	104	104	87	87	87	87	87	87
ГВС (средняя) 0 26 41 41 41 41 31 31 31 31 31 25 25 25 25 25 25 25	ГВС (средняя)	0	26	41	41	41	41	31	31	31	31	31	25	25	25	25	25	25

	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная № 123 АО "Теплоэнерго"	0	707	707	1591	1591	6320	4740	4740	4740	4740	4740	3950	3950	3950	3950	3950	3950
	отопление и вентиляция	0	367	367	1138	1138	5683	4262	4262	4262	4262	4262	3552	3552	3552	3552	3552	3552
	ГВС (средняя)	0	340	340	453	453	638	478	478	478	478	478	398	398	398	398	398	398
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ от котельных	10089	12790	17173	26671	26701	31430	23573	23573	23573	23573	23573	19644	19644	19644	19644	19644	19644
	отопление и вентиляция	4451	5911	8140	13545	13575	18119	13590	13590	13590	13590	13590	11325	11325	11325	11325	11325	11325
	ГВС (средняя)	5638	6878	9033	13126	13126	13311	9983	9983	9983	9983	9983	8319	8319	8319	8319	8319	8319
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
И	ТОГО по системам централизованного теплоснабжения г.Кемерово	133851	179018	253417	398854	468032	542982	464072	502005	542839	578438	612974	533926	562456	586232	592634	596866	596866
	отопление и вентиляция	88368	119536	171945	278871	327601	383988	330261	358484	388425	414933	440475	382822	403844	420206	426415	430473	430473
	ГВС (средняя)	45483	59482	81471	119983	140431	158994	133810	143520	154414	163505	172499	151105	158613	166025	166219	166392	166392
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 8.2-3 - Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в разрезе административных районов г. Кемерово

n ~						Пр	ирост тепло	потреблен	ия нараста	ющим ито	гом, Гкал						
Район	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	19 776	38 672	58 282	74 571	87 096	98 806	110 586	110 586	114 965	114 965	122 273	122 273	122 273	122 273	124 005	124 005	124 005
отопление и вентиляция	16 642	31 908	48 292	61 800	73 210	83 517	93 636	93 636	97 172	97 172	104 412	104 412	104 412	104 412	106 087	106 087	106 087
ГВС (средняя)	3 134	6 764	9 989	12 770	13 886	15 288	16 950	16 950	17 792	17 792	17 861	17 861	17 861	17 861	17 918	17 918	17 918
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кировский	8 059	17 624	18 090	56 006	56 006	56 006	56 006	57 066	57 066	58 337	58 337	58 337	58 337	58 337	58 337	58 337	58 337
отопление и вентиляция	6 509	14 233	14 683	46 221	46 221	46 221	46 221	47 245	47 245	48 493	48 493	48 493	48 493	48 493	48 493	48 493	48 493
ГВС (средняя)	1 551	3 391	3 407	9 785	9 785	9 785	9 785	9 820	9 820	9 844	9 844	9 844	9 844	9 844	9 844	9 844	9 844
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ленинский	21 626	41 852	61 021	76 858	110 254	143 268	184 698	215 572	241 191	267 043	291 984	315 908	349 371	373 295	373 295	376 685	376 685
отопление и вентиляция	17 468	35 317	52 328	65 188	92 157	119 900	155 888	182 047	203 006	224 191	244 514	263 835	292 530	311 850	311 850	315 198	315 198
ГВС (средняя)	4 158	6 535	8 693	11 670	18 097	23 367	28 811	33 525	38 185	42 853	47 470	52 073	56 841	61 444	61 444	61 487	61 487
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рудничный	11 349	13 623	26 190	51 029	51 058	61 175	61 175	64 557	64 557	64 557	64 557	66 739	66 739	66 739	73 430	75 612	75 612
отопление и вентиляция	9 410	11 295	21 527	45 137	45 166	45 966	45 966	49 303	49 303	49 303	49 303	51 413	51 413	51 413	58 041	60 151	60 151
ГВС (средняя)	1 935	2 323	4 659	5 888	5 888	5 896	5 896	5 941	5 941	5 941	5 941	6 013	6 013	6 013	6 076	6 148	6 148
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	13 843	13 843	15 644	27 088	31 270	41 992	44 874	46 675	56 571	64 412	66 340	66 340	66 340	69 459	69 459	69 459	69 459
отопление и вентиляция	11 473	11 473	12 927	23 488	27 245	37 490	39 990	41 445	51 190	58 911	60 775	60 775	60 775	63 791	63 791	63 791	63 791
ГВС (средняя)	2 370	2 370	2 717	3 600	4 026	4 502	4 884	5 231	5 381	5 501	5 565	5 565	5 565	5 668	5 668	5 668	5 668
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	74 653	125 614	179 227	285 552	335 684	401 247	457 340	494 456	534 349	569 313	603 491	629 597	663 060	690 102	698 526	704 098	704 098
отопление и вентиляция	61 502	104 226	149 758	241 834	283 998	333 095	381 701	413 676	447 916	478 070	507 498	528 928	557 624	579 959	588 262	593 720	593 720
ГВС (средняя)	13 148	21 383	29 465	43 714	51 681	58 839	66 326	71 467	77 120	81 930	86 680	91 356	96 123	100 830	100 950	101 065	101 065
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 8.2-4 - Абсолютный прирост потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда), в разрезе административных районов г. Кемерово (для инвестиционного планирования)

D. Y						Абсол	ютный при	рост теплоі	потребления	я нарастаюі	щим итогом	, Гкал					
Район	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	19776	30938	46625	59656	69677	79044	66351	66351	68979	68979	73364	61137	61137	61137	62003	62003	62003
отопление и вентиляция	16642	25527	38634	49440	58568	66814	56182	56182	58303	58303	62647	52206	52206	52206	53043	53043	53043
ГВС (средняя)	3134	5411	7991	10216	11109	12231	10170	10170	10675	10675	10717	8931	8931	8931	8959	8959	8959
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кировский	8059	14099	14472	44805	44805	44805	33604	34239	34239	35002	35002	29168	29168	29168	29168	29168	29168
отопление и вентиляция	6509	11386	11747	36977	36977	36977	27733	28347	28347	29096	29096	24247	24247	24247	24247	24247	24247
ГВС (средняя)	1551	2713	2725	7828	7828	7828	5871	5892	5892	5906	5906	4922	4922	4922	4922	4922	4922
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ленинский	21626	33482	48817	61486	88203	114614	110819	129343	144715	160226	175190	157954	174685	186647	186647	188342	188342
отопление и вентиляция	17468	28254	41862	52150	73726	95920	93533	109228	121804	134514	146709	131917	146265	155925	155925	157599	157599
ГВС (средняя)	4158	5228	6955	9336	14477	18694	17286	20115	22911	25712	28482	26037	28420	30722	30722	30744	30744
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рудничный	11349	10898	20952	40823	40846	48940	36705	38734	38734	38734	38734	33370	33370	33370	36715	37806	37806
отопление и вентиляция	9410	9036	17222	36109	36132	36773	27580	29582	29582	29582	29582	25706	25706	25706	29020	30075	30075
ГВС (средняя)	1935	1859	3727	4710	4710	4717	3538	3565	3565	3565	3565	3007	3007	3007	3038	3074	3074
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	13843	11074	12515	21671	25016	33594	26925	28005	33943	38647	39804	33170	33170	34729	34729	34729	34729
отопление и вентиляция	11473	9178	10342	18790	21796	29992	23994	24867	30714	35347	36465	30388	30388	31895	31895	31895	31895
ГВС (средняя)	2370	1896	2173	2880	3221	3602	2931	3139	3229	3300	3339	2782	2782	2834	2834	2834	2834
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	74653	100491	143382	228441	268547	320998	274404	296673	320610	341588	362095	314798	331530	345051	349263	352049	352049
отопление и вентиляция	61502	83381	119807	193467	227199	266476	229020	248205	268750	286842	304499	264464	278812	289980	294131	296860	296860
ГВС (средняя)	13148	17107	23572	34971	41345	47071	39796	42880	46272	49158	52008	45678	48062	50415	50475	50533	50533
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Для расчёта тарифных последствий, полезный отпуск на 2017, 2018 годы для АО «Теплоэнерго» был скорректирован с учётом данных в утверждённых тарифных решениях РЭК, с рассмотрением в качестве базового года для полезного отпуска – 2018 г. Для ОАО «СКЭК» полезный отпуск утверждённый в концессионном соглашения от 20.12.2016 г. был зафиксирован до 2026 г. Полезный отпуск, утверждённый в тарифных решениях для источников ООО «СГК» принимался следующим: Кемеровская ГРЭС и Кемеровская ТЭЦ – 2016 г., Ново-Кемеровская ТЭЦ – 2017 г.

В базовой версии Схемы теплоснабжения г. Кемерово был принят вариант перевода котельных №№ 27 и 45 АО "Теплоэнерго" в режим ЦТП с теплоснабжением потребителей котельных от Кемеровской ТЭЦ. В связи с отсутствием прямых указаний на год перевода, для расчёта тарифных последствий был произведён расчёт полезного отпуска в двух вариантах развития событий (с переключением и без). Год переключения тепловой нагрузки принят – 2019 г. (таблицы 8.2-5 и 8.2-6).

Результаты расчётов полезного отпуска для ОАО «СКЭК» приведены в таблице 8.2-7.

Таблица 8.2-5 - Прогноз полезного отпуска тепловой энергии (с учетом требований повышения энергоэффективности существующего строительного фонда), в зоне действия существующих источников тепловой энергии АО "Теплоэнерго" (для инвестиционного планирования в двух сценариях развития предприятия)

								Поле	зный отпус	к нарастаю	щим итогом	, Гкал						
No	Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		Котельн	ые АО "Те	еплоэнерго"	' (вариант б	без переклю	чения котел	іьных №№	27 и 45 в ре	жим ЦТП с	теплоснабж	кением от К	емеровской	ТЭЦ)				•
1	Котельная № 4	278	497	497	497	497	497	497	497	497	497	497	497	497	497	497	497	497
2	Котельная № 6	1773	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185
3	Котельная № 7	767	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
4	Котельная № 8	543	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573
5	Котельная № 15	446	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
6	Котельная № 17	701	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737
7	Котельная № 19	2571	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
8	Котельная № 24	1818	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491
9	Котельная № 25	1310	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833
10	Котельная № 26	10652	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751
11	Котельная № 27	99964	84155	84155	84867	84867	84867	84867	84867	84867	84867	84867	84867	84867	84867	84867	84867	84867
12	Котельная № 31	2232	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276
13	Котельная № 34	196	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
14	Котельная № 35	7034	9692	11582	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482
15	Котельная № 38	3101	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089
16	Котельная № 42	411	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452
17	Котельная № 43	1272	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173
18	Котельная № 45	74242	72618	72785	73679	73679	73679	73679	73679	73679	73679	73679	73679	73679	73679	73679	73679	73679
19	Котельная № 47	436	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323
20	Котельная № 54	474	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359
21	Котельная № 56	443	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442
22	Котельная № 60	120	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
23	Котельная № 61	433	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482
24	Котельная № 65	1015	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155
25	Котельная № 66	254	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
26	Котельная № 92	2674	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186
27	Котельная № 96	1764	1647	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658
28	Котельная № 97	1554	1731	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773
29	Котельная № 101	601	412	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
30	Котельная № 102	374	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
31	Котельная № 103	1120	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
32	Котельная № 110	270	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
33	Котельная № 112	2454	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026
34	Котельная № 114	0	2732	2732	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756
35	Котельная № 118	4263	4129	4171	4171	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194
36	Котельная № 122	319	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329
37	Котельная № 123	24988	26552	26552	27199	27199	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917

38	Котельная № 141	181	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
39	Котельная № 158	795	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
40	Котельная № 163	1165	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089
41	Покупное тепло (полезный отпуск)	191767	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377	169377
	Покупное тепло	7313	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696	5696
42	(нормативные потери)																	
	ИТОГО по СЦТ от АО "Теплоэнерго"	446774	418122	420294	425471	425494	429212	429212	429212	429212	429212	429212	429212	429212	429212	429212	429212	429212
	Котельная № 4	Котельн 278	ные АО "Т 497	еплоэнерго' 497	' (вариант с 497	переключе 497	ением котел 497	<u>ьных №№ 2</u> 497	27 и 45 в рез 497	<u>ким ЦТП с</u> 497	геплоснабж 497	ением от Ке 497	меровской 497	ТЭЦ) 497	497	497	497	497
1		1773	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185	2185
2	Котельная № 6 Котельная № 7	767	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
3	Котельная № 8	543	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573
4	Котельная № 15	446	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
5														-				
6	Котельная № 17 Котельная № 19	701 2571	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611	737 2611
7	Котельная № 19 Котельная № 24	1818	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491	1491
8	Котельная № 25	1310	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833
9	Котельная № 26	10652	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751	16751
10	Котельная № 27	99964	84155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 31	2232	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276	2276
12	Котельная № 34	196	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
13	Котельная № 35	7034	9692	11582	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482	14482
14	Котельная № 38	3101	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089	3089
15	Котельная № 42	411	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452	452
16 17	Котельная № 43	1272	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173
18	Котельная № 45	74242	72618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная № 47	436	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323
20	Котельная № 54	474	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359
21	Котельная № 56	443	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442
22	Котельная № 60	120	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
23	Котельная № 61	433	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482
24	Котельная № 65	1015	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155	1155
25	Котельная № 66	254	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
26	Котельная № 92	2674	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186	2186
27	Котельная № 96	1764	1647	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658	1658
28	Котельная № 97	1554	1731	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773
29	Котельная № 101	601	412	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
30	Котельная № 102	374	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
31	Котельная № 103	1120	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
32	Котельная № 110	270	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
33	Котельная № 112	2454	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026	2026
34	Котельная № 114	0	2732	2732	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756	2756
35	Котельная № 118	4263	4129	4171	4171	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194	4194

36	Котельная № 122	319	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329
37	Котельная № 123	24988	26552	26552	27199	27199	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917	30917
38	Котельная № 141	181	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
39	Котельная № 158	795	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
40	Котельная № 163	1165	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089
41	Покупное тепло (полезный отпуск)	191767	169377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Покупное тепло (нормативные потери)	7313	5696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ от АО "Теплоэнерго"	446774	418122	93977	97548	97571	101290	101290	101290	101290	101290	101290	101290	101290	101290	101290	101290	101290

Таблица 8.2-6—Прогноз полезного отпуска тепловой энергии (с учетом требований повышения энергоэффективности существующего строительного фонда), в зоне действия существующих источников тепловой энергии ООО "СГК" (для инвестиционного планирования в двух сценариях развития предприятия)

Ma	Помилонования для то надаминия							Поле	зный отпус	к нарастаюц	цим итогом,	Гкал						
745	Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Источники комбинированно	й выработк	и электрич	еской и теп.	товой энергі	ии ООО "СІ	ТК'' (вариан	т без перекл	ючения кот	ельных №№	27 и 45 АО	"Теплоэнер	го" в режим	ЦТП с тепл	оснабжение	м от Кемеро	вской ТЭЦ)
	Кемеровская ГРЭС	2508236	2532032	2550774	2602908	2632970	2667959	2694546	2714787	2736096	2757074	2773196	2785158	2801889	2815410	2815410	2817106	2817106
	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2207391	2222146	2236188	2248572	2258593	2264242	2271310	2271310	2273937	2273937	2278322	2278322	2278322	2278322	2279189	2279189	2279189
	Кемеровская ТЭЦ	653564	653564	661498	676863	676863	677510	677510	679539	679539	679539	679539	680630	680630	680630	683976	685067	685067
	ГОГО по источникам комбиниро- нной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	5369192	5407742	5448461	5528343	5568426	5609711	5643367	5665636	5689572	5710551	5731057	5744110	5760842	5774363	5778575	5781361	5781361
	Источники комбинированно	й выработк	и электрич	еской и теп.	повой энергі	ии ООО "СІ	ТК'' (вариан	т без перекл	ючения кот	ельных №№	27 и 45 АО	"Теплоэнер	го" в режим	цТП с тепл	оснабжение	м от Кемеро	вской ТЭЦ)
	Кемеровская ГРЭС	2508236	2532032	2550774	2602908	2632970	2667959	2694546	2714787	2736096	2757074	2773196	2785158	2801889	2815410	2815410	2817106	2817106
	Ново-Кемеровская ТЭЦ	2207391	2222146	2236188	2248572	2258593	2264242	2271310	2271310	2273937	2273937	2278322	2278322	2278322	2278322	2279189	2279189	2279189
	Кемеровская ТЭЦ	653564	653564	818438	835409	835409	836056	836056	838085	838085	838085	838085	839176	839176	839176	842522	843613	843613
	ГОГО по источникам комбиниро- нной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	5369192	5407742	5605401	5686889	5726971	5768257	5801912	5824182	5848118	5869097	5889603	5902656	5919388	5932909	5937121	5939907	5939907

Таблица 8.2-7—Прогноз полезного отпуска тепловой энергии (с учетом требований повышения энергоэффективности существующего строительного фонда), в зоне действия существующих источников тепловой энергии ОАО "СКЭК" (для инвестиционного планирования)

No	Поличенование дея теметемиче							Поле	зный отпусі	с нарастают	цим итогом	, Гкал						
No	Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
							Котельн	ые ОАО "С	кэк"									
	Котельная № 8 ж.р. Кедровка																	
	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129975	129916	129916	129916	129916	129916	129916
	Котельная № 10 ст. Латыши																	
	ΙΤΟΓΟ πο СЦТ от ОΑΟ "СКЭК"	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129623	129975	129916	129916	129916	129916	129916	129916

8.3.Прогноз потребления теплоносителя

В таблицах 8.3-1 представлен прогноз потребления объемов потребления теплоносителя в разрезе источников теплоснабжения, <u>пропорционально приросту тепловых нагрузок</u>, в приложении 10 – в разрезе единиц территориального деления.

В таблице 8.3-2 отражены <u>абсолютные</u> приросты потребления объемов потребления теплоносителя.

В таблицах 8.3-3 и 8.3-4 представлены аналогичные показатели, в разрезе единиц территориального деления.

Таблица 8.3-1 – Прогноз потребления теплоносителя нарастающим итогом, пропорционально приросту тепловых нагрузок, в зоне действия источников тепловой энергии

						Прирос	г объемов п	отребления	я теплоносі	ителя нарас	стающим и	тогом, т/ч					
№ Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
·			Ист	очники ко	мбинирова	нной выра	ботки элект	рической и	и тепловой	энергии							
1 КемГРЭС	339,50	571,82	754,81	1263,80	1557,30	1898,91	2245,02	2508,51	2785,90	3058,99	3268,85	3455,71	3717,08	3928,29	3928,29	3954,78	3954,78
отопление и вентиляция	276,51	475,97	636,28	1065,36	1305,35	1602,07	1902,67	2126,35	2366,18	2601,69	2775,00	2925,90	3150,03	3324,48	3324,48	3350,63	3350,63
ГВС (средняя)	62,99	95,85	118,53	198,44	251,96	296,85	342,35	382,15	419,72	457,30	493,86	529,81	567,05	603,81	603,81	604,15	604,15
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2 НКТЭЦ	106,14	205,13	299,33	382,42	449,64	487,54	550,77	550,77	574,27	574,27	613,50	613,50	613,50	613,50	622,79	622,79	622,79
отопление и вентиляция	89,32	169,26	248,29	316,59	377,83	408,44	462,75	462,75	481,73	481,73	520,58	520,58	520,58	520,58	529,57	529,57	529,57
ГВС (средняя)	16,82	35,87	51,04	65,83	71,81	79,11	88,02	88,02	92,55	92,55	92,91	92,91	92,91	92,91	93,22	93,22	93,22
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3 КемТЭЦ	52,96	61,58	147,15	280,30	280,30	285,89	285,89	309,23	309,23	309,23	309,23	324,29	324,29	324,29	370,47	385,53	385,53
отопление и вентиляция	44,38	51,34	120,44	251,29	251,29	256,83	256,83	279,85	279,85	279,85	279,85	294,42	294,42	294,42	340,16	354,72	354,72
ГВС (средняя)	8,58	10,24	26,70	29,01	29,01	29,07	29,07	29,38	29,38	29,38	29,38	29,88	29,88	29,88	30,31	30,81	30,81
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по источникам комбинированной выра- ботки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	498,60	838,53	1201,29	1926,52	2287,25	2672,35	3081,68	3368,51	3669,40	3942,49	4191,58	4393,50	4654,87	4866,08	4921,56	4963,10	4963,10
отопление и вентиляция	410,20	696,57	1005,01	1633,24	1934,46	2267,33	2622,24	2868,95	3127,76	3363,27	3575,43	3740,90	3965,03	4139,48	4194,21	4234,92	4234,92
ГВС (средняя)	88,39	141,96	196,28	293,28	352,78	405,02	459,44	499,55	541,65	579,22	616,15	652,60	689,84	726,60	727,34	728,18	728,18
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	0,00	0,00
					Г		гельные	T	Г		ı	ı	T	1		Г	T
4 Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	0,75	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
отопление и вентиляция	0,65	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
ГВС (средняя)	0,10	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6 Котельная № 27 АО "Теплоэнерго"	0,00	12,41	12,41	18,82	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75
отопление и вентиляция	0,00	12,18	12,18	18,50	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94
ГВС (средняя)	0,00	0,24	0,24	0,32	2,81 0,00												
технология 7 Котельная № 35 АО "Теплоэнерго"	31,45	51,32	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72	244,72
	25,40	41,47	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66	197,66
отопление и вентиляция ГВС (средняя)	6,05	9,85	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07	47,07
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология 8 Котельная № 45 АО "Теплоэнерго"	0,00	9,52	11,34	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
отопление и вентиляция	0,00	7,72	9,30	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59	40,59
ГВС (средняя)	0,00	1,81	2,05	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9 Котельная № 96 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9 Котельная № 114 АО "Теплоэнерго"	128,10	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51
отопление и вентиляция	104,14	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35	155,35
ГВС (средняя)	23,96	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10 Котельная № 118 АО "Теплоэнерго"	0,00	1,52	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
отопление и вентиляция	0,00	1,32	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
ГВС (средняя)	0,00	0,20	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5 Котельная № 123 АО "Теплоэнерго"	0,00	9,40	9,97	24,20	24,20	103,59	103,59	103,59	103,59	103,59	103,59	103,59	103,59	103,59	103,59	103,59	103,59
отопление и вентиляция	0,00	7,70	8,27	22,02	22,02	100,67	100,67	100,67	100,67	100,67	100,67	100,67	100,67	100,67	100,67	100,67	100,67
ГВС (средняя)	0,00	1,70	1,70	2,17	2,17	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ от котельных	160,30	277,99	474,78	527,06	539,99	619,39	619,39	619,39	619,39	619,39	619,39	619,39	619,39	619,39	619,39	619,39	619,39
отопление и вентиляция	130,19	227,87	387,03	438,40	448,84	527,49	527,49	527,49	527,49	527,49	527,49	527,49	527,49	527,49	527,49	527,49	527,49
ГВС (средняя)	30,11	50,12	87,75	88,66	91,15	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по системам централизованного тепло- снабжения г.Кемерово	658,89	1116,51	1676,07	2453,58	2827,24	3291,74	3701,07	3987,90	4288,79	4561,88	4810,97	5012,89	5274,25	5485,47	5540,95	5582,49	5582,49
отопление и вентиляция	540,39	924,44	1392,04	2071,64	2383,31	2794,82	3149,74	3396,45	3655,25	3890,76	4102,92	4268,39	4492,52	4666,97	4721,71	4762,41	4762,41
ГВС (средняя)	118,50	192,07	284,03	381,94	443,93	496,92	551,33	591,45	633,54	671,11	708,04	744,50	781,73	818,50	819,24	820,07	820,07
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.3-2— Абсолютный прирост потребления теплоносителя (с учетом снижения тепловых нагрузок существующего фонда), в зоне действия источников тепловой энергии

]	Прирост о	бъемов по	требления	я теплонос	ителя нар	астающим	м итогом,	т/ч				
№ Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	И	сточникі	і комбини	рованной	выработк	и электри	ческой и	гепловой з	энергии								
1 КемГРЭС (выработка)	339,50	457,46	603,85	1011,04	1245,84	1519,13	1347,01	1505,10	1671,54	1835,39	1961,31	1727,86	1858,54	1964,15	1964,15	1977,39	1977,39
отопление и вентиляция	276,51	380,78	509,02	852,29	1044,28	1281,65	1141,60	1275,81	1419,71	1561,02	1665,00	1462,95	1575,01	1662,24	1662,24	1675,31	1675,31
ГВС (средняя)	62,99	76,68	94,82	158,75	201,57	237,48	205,41	229,29	251,83	274,38	296,31	264,91	283,52	301,91	301,91	302,07	302,07
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2 НКТЭЦ (выработка)	106,14	164,10	239,47	305,93	359,71	390,04	330,46	330,46	344,56	344,56	368,10	306,75	306,75	306,75	311,40	311,40	311,40
отопление и вентиляция	89,32	135,41	198,63	253,27	302,26	326,75	277,65	277,65	289,04	289,04	312,35	260,29	260,29	260,29	264,79	264,79	264,79
ГВС (средняя)	16,82	28,70	40,84	52,66	57,45	63,29	52,81	52,81	55,53	55,53	55,75	46,46	46,46	46,46	46,61	46,61	46,61
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3 КемТЭЦ (выработка)	48,18	38,54	93,30	199,34	199,34	203,81	152,85	166,86	166,86	166,86	166,86	146,58	146,58	146,58	169,67	177,20	177,20
отопление и вентиляция	40,46	32,36	76,58	180,78	180,78	185,20	138,90	152,72	152,72	152,72	152,72	134,55	134,55	134,55	157,42	164,70	164,70
ГВС (средняя)	7,73	6,18	16,72	18,56	18,56	18,60	13,95	14,14	14,14	14,14	14,14	12,03	12,03	12,03	12,25	12,50	12,50
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	493,82	660,10	936,61	1516,31	1804,90	2112,97	1830,33	2002,42	2182,96	2346,81	2496,26	2181,18	2311,86	2417,47	2445,21	2465,98	2465,98
отопление и вентиляция	406,28	548,55	784,24	1286,34	1527,32	1793,60	1558,15	1706,18	1861,46	2002,77	2130,06	1857,79	1969,85	2057,08	2084,44	2104,80	2104,80
ГВС (средняя)	87,54	111,56	152,38	229,97	277,58	319,37	272,18	296,24	321,50	344,04	366,20	323,40	342,01	360,39	360,77	361,18	361,18
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	0,00	0,00

					Котель	ные											
4 Котельная № 8 ОАО "СКЭК"	0,75	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция	0,65	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
ГВС (средняя)	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5 Котельная № 27 АО "Теплоэнерго"	10,34	13,86	13,86	18,90	18,90	18,90	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
отопление и вентиляция	8,35	11,59	11,59	16,57	16,57	16,57	12,43	12,43	12,43	12,43	12,43	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36
ГВС (средняя)	1,99	2,27	2,27	2,33	2,33	2,33	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6 Котельная № 35 АО "Теплоэнерго"	40,71	52,24	95,81	162,67	162,67	162,67	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	101,67	101,67	101,67	101,67	101,67	101,67
отопление и вентиляция	32,88	41,37	77,78	129,69	129,69	129,69	97,27	97,27	97,27	97,27	97,27	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05	81,05
ГВС (средняя)	7,83	10,88	18,04	32,98	32,98	32,98	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7 Котельная № 45 АО "Теплоэнерго"	8,08	6,76	8,00	14,66	14,66	14,66	10,99	10,99	10,99	10,99	10,99	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
отопление и вентиляция	6,68	5,60	6,68	12,90	12,90	12,90	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
ГВС (средняя)	1,40	1,16	1,32	1,76	1,76	1,76	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8 Котельная № 96 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9 Котельная № 97 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,64	0,64	0,64	0,64	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,48	0,48	0,48	0,48	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10 Котельная № 101 АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,64	0,64	0,64	0,64	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,48	0,48	0,48	0,48	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11 Котельная № 114 АО "Теплоэнерго"	128,22	179,57	179,57	230,01	230,01	230,01	172,51	172,51	172,51	172,51	172,51	143,76	143,76	143,76	143,76	143,76	143,76
отопление и вентиляция	100,27	138,84	138,84	176,51	176,51	176,51	132,38	132,38	132,38	132,38	132,38	110,32	110,32	110,32	110,32	110,32	110,32
ГВС (средняя)	27,95	40,73	40,73	53,50	53,50	53,50	40,13	40,13	40,13	40,13	40,13	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12 Котельная № 118 АО "Теплоэнерго"	0,00	1,03	1,90	1,90	2,38	2,38	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
отопление и вентиляция	0,00	0,90	1,69	1,69	2,17	2,17	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
ГВС (средняя)	0,00	0,14	0,21	0,21	0,21	0,21	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13 Котельная № 123 АО "Теплоэнерго"	0,00	6,11	6,11	17,02	17,02	79,77	59,83	59,83	59,83	59,83	59,83	49,86	49,86	49,86	49,86	49,86	49,86
отопление и вентиляция	0,00	5,02	5,02	15,57	15,57	77,73	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	48,58	48,58	48,58	48,58	48,58	48,58
ГВС (средняя)	0,00	1,09	1,09	1,45	1,45	2,04	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ от котельных	188,09	261,41	308,64	448,55	449,03	511,77	383,83	383,83	383,83	383,83	383,83	319,86	319,86	319,86	319,86	319,86	319,86

отопление и вентиляция	148,82	205,03	244,50	355,82	356,30	418,46	313,84	313,84	313,84	313,84	313,84	261,54	261,54	261,54	261,54	261,54	261,54
ГВС (средняя)	39,27	56,38	64,14	92,73	92,73	93,32	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32	58,32
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения г.Кемерово	681,91	921,52	1245,25	1964,86	2253,92	2624,74	2214,16	2386,25	2566,79	2730,64	2880,10	2501,04	2631,72	2737,33	2765,07	2785,84	2785,84
отопление и вентиляция	555,10	753,58	1028,74	1642,16	1883,62	2212,06	1871,99	2020,02	2175,30	2316,61	2443,91	2119,32	2231,39	2318,61	2345,98	2366,33	2366,33
ГВС (средняя)	126,81	167,94	216,51	322,70	370,30	412,68	342,16	366,23	391,49	414,03	436,19	381,72	400,34	418,72	419,09	419,51	419,51
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.3-3- Прогноз прироста потребления теплоносителя в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в разрезе административных районов г. Кемерово

Район						При	ірост объемо	в потреблен	ия теплоно	сителя нара	стающим ит	огом, т/ч					
гаион	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	106,14	212,76	322,86	419,59	486,82	603,15	666,38	666,38	689,88	689,88	729,11	729,11	729,11	729,11	738,40	738,40	738,40
отопление и вентиляция	89,32	175,53	267,42	348,92	410,15	518,46	572,77	572,77	591,75	591,75	630,60	630,60	630,60	630,60	639,59	639,59	639,59
ГВС (средняя)	16,82	37,23	55,44	70,68	76,66	84,69	93,61	93,61	98,13	98,13	98,50	98,50	98,50	98,50	98,81	98,81	98,81
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кировский	62,95	137,65	141,29	437,44	437,44	437,44	437,44	445,72	445,72	455,65	455,65	455,65	455,65	455,65	455,65	455,65	455,65
отопление и вентиляция	50,84	111,16	114,69	361,01	361,01	361,01	361,01	369,02	369,02	378,76	378,76	378,76	378,76	378,76	378,76	378,76	378,76
ГВС (средняя)	12,11	26,49	26,61	76,43	76,43	76,43	76,43	76,70	76,70	76,88	76,88	76,88	76,88	76,88	76,88	76,88	76,88
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ленинский	296,65	550,50	700,22	886,73	1147,58	1405,44	1729,03	1970,18	2170,28	2372,20	2567,00	2753,86	3015,23	3202,09	3202,09	3228,57	3228,57
отопление и вентиляция	236,33	448,75	581,61	728,96	939,60	1156,30	1437,38	1641,70	1805,40	1970,87	2129,61	2280,51	2504,64	2655,54	2655,54	2681,69	2681,69
ГВС (средняя)	60,32	101,76	118,62	157,78	207,97	249,14	291,66	328,48	364,88	401,33	437,39	473,35	510,59	546,54	546,54	546,88	546,88
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Рудничный	108,11	142,92	269,25	500,00	500,59	575,48	575,48	598,82	598,82	598,82	598,82	613,88	613,88	613,88	660,05	675,12	675,12
отопление и вентиляция	89,01	116,92	220,64	429,76	430,36	435,89	435,89	458,91	458,91	458,91	458,91	473,48	473,48	473,48	519,22	533,78	533,78
ГВС (средняя)	19,05	25,94	48,56	70,17	70,17	70,23	70,23	70,54	70,54	70,54	70,54	71,04	71,04	71,04	71,47	71,97	71,97
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	0,00	0,00
Центральный	108,12	108,12	122,19	211,58	244,24	327,99	350,50	364,56	441,86	503,09	518,16	518,16	518,16	542,51	542,51	542,51	542,51
отопление и вентиляция	89,61	89,61	100,97	183,46	212,80	292,82	312,35	323,71	399,83	460,13	474,69	474,69	474,69	498,25	498,25	498,25	498,25
ГВС (средняя)	18,51	18,51	21,22	28,12	31,44	35,16	38,15	40,86	42,03	42,96	43,46	43,46	43,46	44,27	44,27	44,27	44,27
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию	681,97	1 151,95	1 555,83	2 455,34	2 816,67	3 349,50	3 758,83	4 045,65	4 346,55	4 619,64	4 868,73	5 070,65	5 332,01	5 543,23	5 598,70	5 640,25	5 640,25
отопление и вентиляция	555,10	941,97	1 285,33	2 052,10	2 353,93	2 764,48	3 119,39	3 366,10	3 624,90	3 860,42	4 072,58	4 238,04	4 462,18	4 636,63	4 691,36	4 732,07	4 732,07
ГВС (средняя)	126,81	209,92	270,44	403,17	462,68	515,65	570,07	610,19	652,28	689,85	726,78	763,24	800,47	837,24	837,98	838,81	838,81
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.3-4— Абсолютный прирост потребления теплоносителя (с учетом снижения тепловых нагрузок существующего фонда), в разрезе административных районов г. Кемерово

Район		Абсолютный прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч															
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	106,14	170,21	258,29	335,67	389,45	482,52	399,83	399,83	413,93	413,93	437,46	364,55	364,55	364,55	369,20	369,20	369,20
отопление и вентиляция	89,32	140,43	213,94	279,13	328,12	414,77	343,66	343,66	355,05	355,05	378,36	315,30	315,30	315,30	319,80	319,80	319,80

ГВС (средняя)	16,82	29,78	44,35	56,54	61,33	67,76	56,17	56,17	58,88	58,88	59,10	49,25	49,25	49,25	49,40	49,40	49,40
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кировский	62,95	110,12	113,04	349,95	349,95	349,95	262,46	267,43	267,43	273,39	273,39	227,82	227,82	227,82	227,82	227,82	227,82
отопление и вентиляция	50,84	88,93	91,75	288,81	288,81	288,81	216,61	221,41	221,41	227,26	227,26	189,38	189,38	189,38	189,38	189,38	189,38
ГВС (средняя)	12,11	21,19	21,29	61,14	61,14	61,14	45,86	46,02	46,02	46,13	46,13	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44	38,44
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ленинский	296,65	440,40	560,18	709,39	918,06	1124,35	1037,42	1182,11	1302,17	1423,32	1540,20	1376,93	1507,61	1601,04	1601,04	1614,28	1614,28
отопление и вентиляция	236,33	359,00	465,29	583,16	751,68	925,04	862,43	985,02	1083,24	1182,52	1277,76	1140,25	1252,32	1327,77	1327,77	1340,84	1340,84
ГВС (средняя)	60,32	81,41	94,89	126,22	166,38	199,31	174,99	197,09	218,93	240,80	262,44	236,68	255,29	273,27	273,27	273,44	273,44
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Рудничный	108,11	114,33	215,40	400,00	400,47	460,38	345,29	359,29	359,29	359,29	359,29	306,94	306,94	306,94	330,03	337,56	337,56
отопление и вентиляция	89,01	93,53	176,51	343,81	344,29	348,71	261,53	275,35	275,35	275,35	275,35	236,74	236,74	236,74	259,61	266,89	266,89
ГВС (средняя)	19,05	20,75	38,84	56,14	56,14	56,18	42,14	42,32	42,32	42,32	42,32	35,52	35,52	35,52	35,74	35,98	35,98
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Центральный	108,12	86,50	97,75	169,26	195,39	262,39	210,30	218,74	265,11	301,86	310,89	259,08	259,08	271,26	271,26	271,26	271,26
отопление и вентиляция	89,61	71,69	80,78	146,76	170,24	234,26	187,41	194,22	239,90	276,08	284,82	237,35	237,35	249,12	249,12	249,12	249,12
ГВС (средняя)	18,51	14,81	16,97	22,50	25,15	28,13	22,89	24,51	25,22	25,78	26,08	21,73	21,73	22,13	22,13	22,13	22,13
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию	681,97	921,56	1244,66	1964,27	2253,33	2679,60	2255,30	2427,39	2607,93	2771,78	2921,24	2535,32	2666,01	2771,62	2799,35	2820,12	2820,12
отопление и вентиляция	555,10	753,58	1028,26	1641,68	1883,14	2211,58	1871,64	2019,66	2174,94	2316,25	2443,55	2119,02	2231,09	2318,31	2345,68	2366,04	2366,04
ГВС (средняя)	126,81	167,94	216,35	322,54	370,14	412,52	342,04	366,11	391,37	413,91	436,07	381,62	400,24	418,62	418,99	419,41	419,41
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.ПРОГНОЗ ПРИРОСТА ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ 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 планегорода (рисунок 9) указанысуществующие 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.

Косвенным путём потребление тепловой энергии в зонахиндивидуального теплоснабжения можно определить на основании данных расхода природного газ,представленногов таблице 9.

Таблица 9-Информация об объеме потребления природного газа в частных и много-

квартирных домах г. Кемерово

		Период		
Район	2014 (тыс.м ³)	2015 (тыс.м ³)	2016 (тыс.м ³)	Вид потребления
Заводский в т. ч.:	22,444	37,272	77,442	
Заводский (частный сектор)	0,000	0,000	22,944	Отопление, подогрев воды, пищеприготовление
Аэропорт	22,444	37,272	54,498	Отопление, подогрев воды, пищеприготовление
Рудничный в т.ч.:	7373,252	7196,466	7652,124	
15-й Микрорайон (п. Новый)	1206,924	1164,105	1236,390	Отопление, подогрев воды, пищеприготовление
Рудничный (частный сектор)	475,666	506,709	563,824	Отопление, подогрев воды, пищеприготовление
ж.р. Кедровка	3223,084	3087,650	3201,694	Отопление, подогрев воды, пищеприготовление
ж.р. Лесная поляна	2467,577	2438,003	2650,215	Отопление, подогрев воды, пищеприготовление
Итого	7395,696	7233,738	7729,566	

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.

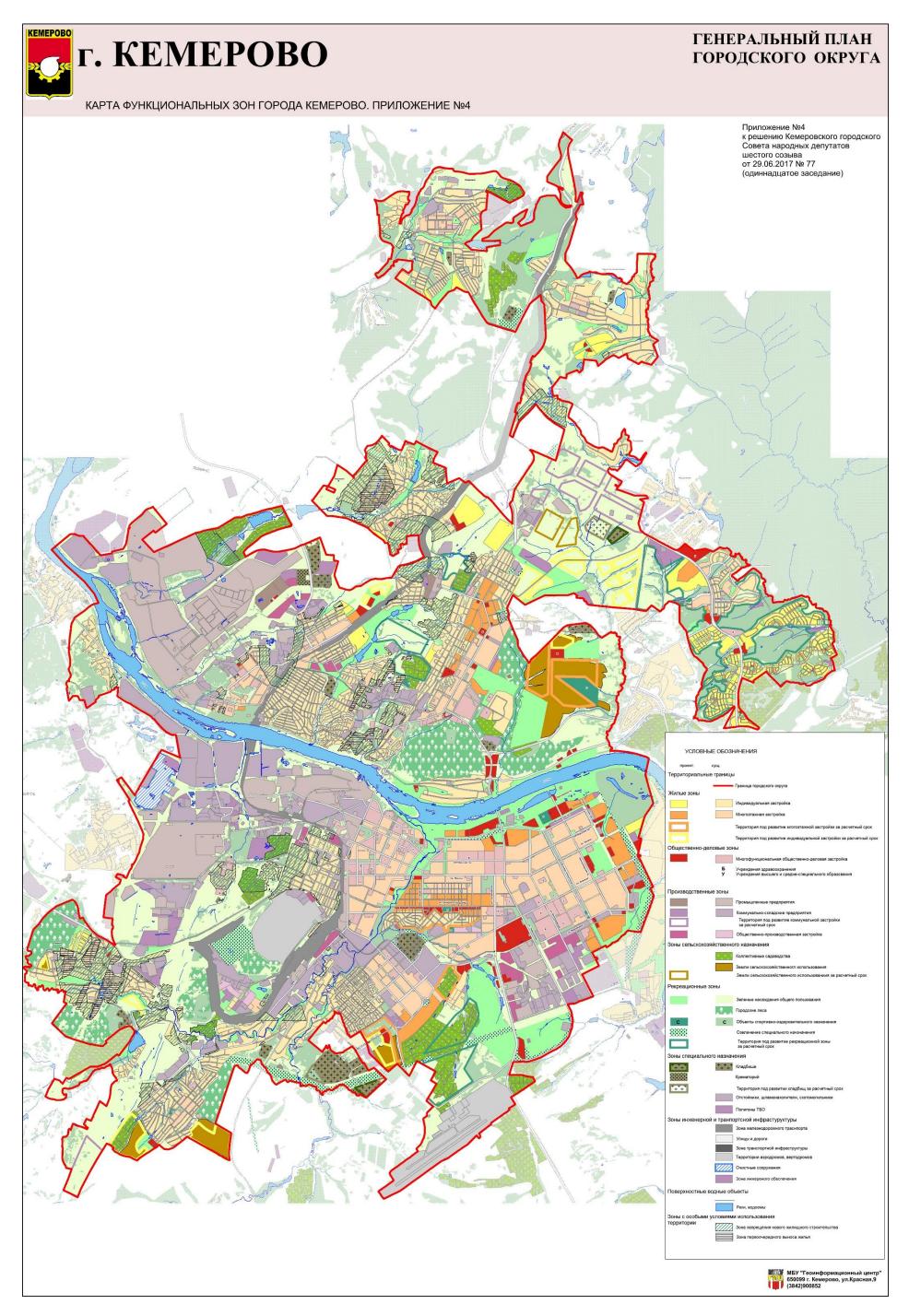


Рисунок 9-Карта функциональных зон г. Кемерово

10.ПРОГНОЗ ПРИРОСТА ОБЪЁМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, С УЧЕТОМ 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

10.1.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 2016 г. составилаоколо66% 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 2 %.

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 таблице 10.1.

Таблица 10.1- Базовая потребность в тепловой мощности на нужды промышленных объектов

№ п/п	Наименование теплоисточника	Присоединенная телям (собственн		омышленного :		Присоединенная нагрузка по прямым договорам теплоисточника и потребителей (при отсутствии теплосетевой организации), Гкал/ч								
		отопление и вентиляция	ГВСер	технология в паре	СУММА	отопление и вентиляция	ГВСер	технология в паре	СУММА					
	Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии													
1	КемГРЭС	793,883	369,284	11	1174,167	1,482	0,08	11	12,562					
2	КемТЭЦ	177,114	92,5	5,3	274,914	0,236		5,3	5,536					
3	НКТЭЦ	510,514	198,884	364,34	1073,738	83,836	0,082	364,34	448,258					
	ОГО по СЦТ на базе источников ком- пированной выработки ООО «СГК»	1481,511	660,668	380,64	2522,819	85,554	0,162	380,64	466,356					
	Прочие муниципальные и ведомственные котельные													
46	ФГКУ Комбинат "Малахит", котельная росрезерва	0	0	0	6,11									
47	ООО «Мазуровский кирпичный за- вод»	1,5	0,1	0	1,6									
48	ООО «ИмперияМОКС» Хлебохавод № 1	1,827	0	0	1,827									
49	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ COBA»	1,22	0,3	2,8	4,32									
50	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0	0	0	0									
51	ООО "Кузбасский скарабей"	1,46	0	6,468	7,928									
52	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	10,6	0,3	5,3	16,2									

53	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,16	0	0	5,16		
54	ООО ПО "Токем"	0	0	0	0		
55	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	0	0	35	35		
56	ПАО "Кокс". Парокотельная завода	21,85	0,15	10	32		
57	ПАО "Кокс". Узел сжигания КФС	0	0	14	14		
58	ПАО "Кокс". Парокотельная КЭС	0	0	87	87		
59	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	0,9	0,18	1,74	2,82		
60	ООО "Химпром"	0,25	0	65,4	65,65		
61	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	2,32	0,12	0,14	2,58		
62	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,01	0	0	0,01		
63	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,2	0	0	0,2		
64	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	1,14	0	0	1,14		
65	ОАО "ЗЖБИ"	0	0	0	0		
66	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	5,6	0	9,45	15,05		
67	ОАО "КОРМЗ"	3,4	0	0	3,4		
68	ОАО "КДВ Кемерово"	2	0	2	4		
69	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0	0	0	0		
70	Компания "КМПК"	0	0	0	0		
71	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,45	0,09	0	1,54		
72	ООО "Сибтесервис-1"	1,1	0	0	1,1		

73	Сертифицированная автоматическая БКМ 16,8 МВт	0	0	0	0		
74	АО "Кемеровское ДРСУ"	0	0	0	0,8		
75	Кемеровский кондитерский комбинат	0	0	0	0		
76	Котельная ОСК-1	0	0	0	1		
77	Котельная НФС-1	0	0	0	0,5		
78	Котельная НФС-2	0	0	0	1,64		
79	Котельная ПЦС	0	0	0	0,5		
80	Котельная ОСК-2	0	0	0	0,5		
81	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0	0	0	0,03		
82	ЦТП в квартале №11	0	0	0	0		
83	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0	0	0	0		
84	ОАО "Кемвод" ЦНС котельная	0	0	0	0		
85	КАО «Азот» Технологическая ко- тельная 1	0	0	57	57		
86	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	0	0	32,1	32,1		
итс	ОГО на базе муниципальных и ведом- ственных котельных	61,987	1,24	328,398	402,705		

10.2.Показатели на расчетный срок

В результате сбора исходных данных проекты строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара отсутствуют.

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.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает 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 строительства новых промышленных предприятий.

11.ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОТДЕЛЬНЫМИ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ СОЦИАЛЬНО ЗНАЧИМЫХ, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ЛЬГОТНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ

Согласно п. 15, ст. 10, ФЗ №190 «О теплоснабжении»: «Перечень потребителей или категорий потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель (за исключением физических лиц), подлежит опубликованию в порядке, установленном правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

На территории г. Кемерово прогнозируется ввод строительных площадей под социально-значимые объекты: детские сады, школы, больницы и т.д. Учитывая характер и назначение планируемой застройки, ориентировочное годовое потребление тепловой энергии такими потребителями может составлять не более 164 тыс. Гкал/год (не более 25 % от прироста теплопотребления ОДЗ).

12.ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, С КОТОРЫМИ ЗАКЛЮЧЕНЫ ИЛИ МОГУТ БЫТЬ ЗАКЛЮЧЕНЫ В ПЕРСПЕКТИВЕ СВОБОДНЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОГОВОРЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В настоящее время основной заинтересованностью крупных потребителей тепловой энергии является минимизация затрат на оплату тепловой энергии, а для теплоснабжающих организации, в свою очередь, сохранение существующих потребителей.

В связи с чем,согласно части 4 ст. 11 Федерального закона от 07.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении», обе стороны получили возможность определять цену на тепловую энергию (мощность) по взаимному соглашению на продолжительный временной период (сроком более 1 год), в отношении которого государственное регулирование цен и тарифов на тепловую энергию не применяется. Заключение долгосрочного договора теплоснабжения возможно для объектов, введённых в эксплуатацию после 1 января 2010 года. Необходимыми для заключения данного договора являются два условия:

- Наличие технологической возможности снабжения тепловой энергией (мощностью) и (или) теплоносителем от источников тепловой энергии;
 - Отсутствиеотрицательных тарифных последствий.

На сегодняшний день процедура заключения долгосрочных нерегулируемых договоров является достаточно сложной. Но вместе с тем имеет ряд преимуществ для лиц, его заключивших:

- Взаимовыгодные условия (стороны могут определить цену на тепловую энергию, которая будет учитывать интересы как поставщика, так и потребителя тепловой энергии);
- Стабильные долгосрочные цены на тепловую энергию (теплоноситель) в условиях реформирования теплоэнергетики, что снижает экономические и финансовые риски, связанные с регулярным ростом тарифов на тепловую энергию.

Долгосрочные договоры теплоснабжения являются своего рода гарантией сохранения договорных обязательств между сторонами на долгосрочную перспективу, а также заинтересованности потребителя в приобретении тепловой энергии (мощности), поступающей с централизованного источника теплоснабжения.

Перспективное потребление по долгосрочным договорам теплоснабжения может составлять не более 10% от всех заключенных договоров с потребителями тепловой энергии.

13.ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, С КОТОРЫМИ ЗАКЛЮЧЕНЫ ИЛИ МОГУТ БЫТЬ ЗАКЛЮЧЕНЫ В ПЕРСПЕКТИВЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОГОВОРЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЕ

В настоящее время данная модель применима только для теплосетевых организаций, поскольку Методические указания, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам (далее по тексту — ФСТ) от 01.09.2010 г. № 221-э/8 и утвержденные параметры RAB-регулирования действуют только для организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии. Для перехода на этот метод регулирования тарифов необходимо согласование ФСТ России. Тарифы по методу доходности инвестированного капитала устанавливаются на долгосрочный период регулирования (долгосрочные тарифы): не менее 5 лет (при переходе на данный метод первый период долгосрочного регулирования не менее 3-х лет), отдельно на каждый финансовый год.

При установлении долгосрочных тарифов фиксируются две группы параметров:

- пересматриваемые ежегодно (объем оказываемых услуг, индексы роста цен, величина корректировки тарифной выручки в зависимости от факта выполнения ИП);
- не пересматриваемые в течение периода регулирования (базовый уровень операционных расходов (OPEX) и индекс их изменения, нормативная величина оборотного капитала, норма доходности инвестированного капитала, срок возврата инвестированного капитала, уровень надежности и качества услуг).

Определен порядок формирования НВВ организации, принимаемой к расчету при установлении тарифов, правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала, правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов.

Основные параметры формирования долгосрочных тарифов методом RAB:

- тарифы устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год; ежегодно тарифы, установленные на очередной финансовый год, корректируются; в тарифы включается инвестиционная составляющая, исходя из расходов на возврат первоначального и нового капитала при реализации ИП организации;
- для первого долгосрочного периода регулирования установлены ограничения по структуре активов: доля заемного капитала 0,3, доля собственного капитала 0,7.
- срок возврата инвестированного капитала (20 лет); в НВВ для расчета тарифа не учитывается амортизация основных средств в соответствии с принятым организацией способом начисления амортизации, в тарифе учитывается амортизация капитала, рассчитанная из срока возврата капитала 20 лет;

- рыночная оценка первоначально инвестированного капитала и возврат первоначального и нового капитала при одновременном исключении амортизации из операционных расходов ведет к снижению инвестиционного ресурса, возникает противоречие с Положением по бухгалтерскому учету, при необходимости осуществления значительных капитальных вложений ведет к значительному увеличению расходов на финансирование ИП из прибыли и возникновению дополнительных налогов;
- устанавливается норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование (на каждый год первого долгосрочного периода регулирования, на последующие долгосрочные периоды норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование, устанавливается одной ставкой);
- осуществляется перераспределение расчетных объемов НВВ периодов регулирования в целях сглаживания роста тарифов (не более 12% НВВ регулируемого периода).

Доступна данная финансовая модель – для предприятий, у которых есть достаточные «собственные средства» для реализации инвестиционных программ, возможность растягивать возврат инвестиций на 20 лет, возможность привлечь займы на условиях установленной доходности на инвестируемый капитал. Для большинства ОКК установленная параметрами RAB-регулирования норма доходности инвестированного капитала не позволяет привлечь займы на финансовых рынках в современных условиях, т.к. стоимость заемного капитала по условиям банков выше. Привлечение займов на срок 20 лет тоже проблематично и влечет за собой схемы неоднократного перекредитования, что значительно увеличивает расходы ОКК на обслуживание займов, финансовые потребности ИП и риски при их реализации. Таким образом, для большинства ОКК применение RAB-регулирования не ведет к возникновению достаточных источников финансирования ИП (инвестиционных ресурсов), позволяющих осуществить реконструкцию и модернизацию теплосетевого комплекса при существующем уровне его износа.

В 2011 г. использование данного метода разрешено только для теплосетевых организаций из списка пилотных проектов, согласованного ФСТ России. В дальнейшем широкое распространение данного метода для теплосетевых и других теплоснабжающих организаций коммунального комплекса вызывает сомнение.

Перспективное потребление тепловой энергии по долгосрочным договорам по регулируемой цене может составлять не более 10% от общего потребления.