

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КАНСКА НА ПЕРИОД С 2013 ГОДА ДО 2028 ГОДА АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД



**Обосновывающие материалы
к схеме теплоснабжения:**

**Глава 13
Индикаторы развития систем
теплоснабжения города Канска**

Утверждаю:

« ____ » _____ 2020 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2020 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2020 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2020 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2020 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КАНСКА НА ПЕРИОД С 2013 ГОДА ДО 2028 ГОДА АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения:
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
города Канска**

Разработчик:

ООО «Ивтеплоналадка» г. Иваново
Директор
_____ А.А.Зубанов

Оглавление

Оглавление.....	3
Состав документов	5
1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	6
2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	8
3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	10
4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	12
5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности	14
6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	15
7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	18
8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	19
9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	20
10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	21
11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	23
12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения).....	25
13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой	

мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	27
14. Установленная электрическая мощность источников комбинированной выработки	29
15. Установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки, в том числе, базовая и пиковая	30
16. Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников комбинированной выработки	31
17. Доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки	32
18. Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника комбинированной выработки, в том числе из отборов турбоагрегатов	33
19. Установленная тепловая мощность котельных	34
20. Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной	35
21. Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	36
22. Коэффициент полезного использования теплоты топлива котельной	38
23. Доля резерва тепловой мощности котельной	39
24. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	40
25. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией	42

Состав документов

№ п/п	Наименование документа
1.	Схема теплоснабжения города Канска на период с 2013 года до 2028 года. Актуализация на 2021 год. Утверждаемая часть
2.	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
3.	Глава 1. Приложение 1. Материальная характеристика тепловых сетей систем теплоснабжения г. Канска
4.	Глава 1. Приложение 2. Графические материалы. Зоны действия источников теплоснабжения г. Канска
5.	Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
6.	Глава 2. Приложение 1. Графические материалы. Зоны действия источников теплоснабжения г. Канска с указанием перспективной застройки
7.	Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
8.	Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения города Канска
9.	Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
10.	Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
11.	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
12.	Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
13.	Глава 10. Перспективные топливные балансы
14.	Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
15.	Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
16.	Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения
17.	Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
18.	Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
19.	Глава 15. Приложение 1. Графические материалы. Зоны деятельности теплоснабжающих организаций г. Канска
20.	Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
21.	Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
22.	Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и актуализированной схеме теплоснабжения

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Информация по количеству прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях представлена в Таблице 1.1.

Таблица 1.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед./год						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
ЕТО АО "Канская ТЭЦ"		35	35	34	33	32	24	
1	Канская ТЭЦ	29	29	28	27	32	24	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	6	6	6	6	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	0	0	0	0	0	0	
5	Котельная №4 «Березка»	0	0	0	0	0	0	
6	Котельная №5 «Даурия»	0	0	0	0	0	0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0	0	0	0	0	0	
9	Котельная №9 «Школа»	0	0	0	0	0	0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0	0	0	0	0	0	
11	Котельная №11 «Альчет»	0	0	0	0	0	0	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0	0	0	0	0	0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0	0	0	0	0	0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	0	0	0	0	0	0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	0	0	0	0	0	0	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед./год						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
	ЕТО КГБУСО "Канский психоневрологический интернат"	0	0	0	0	0	0	
17	Котельная КПНИ	0	0	0	0	0	0	
	ЕТО ФБГУ ЦЖКУ №18	0	0	0	0	0	0	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0	0	0	0	0	0	
	Итого	35	35	34	33	32	24	

2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии г. Канска представлено в Таблице 2.1.

Таблица 2.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед./год						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
ЕТО АО "Канская ТЭЦ"		8	8	7	7	2	2	
1	Канская ТЭЦ	2	2	2	2	2	2	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	6	6	5	5	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	0	0	0	0	0	0	
5	Котельная №4 «Березка»	0	0	0	0	0	0	
6	Котельная №5 «Даурия»	0	0	0	0	0	0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0	0	0	0	0	0	
9	Котельная №9 «Школа»	0	0	0	0	0	0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0	0	0	0	0	0	
11	Котельная №11 «Альчет»	0	0	0	0	0	0	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0	0	0	0	0	0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0	0	0	0	0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0	0	0	0	0	0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	0	0	0	0	0	0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	0	0	0	0	0	0	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед./год						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
	ЕТО КГБУСО "Канский психоневрологический интернат"	0	0	0	0	0	0	
17	Котельная КПНИ	0	0	0	0	0	0	
	ЕТО ФБГУ ЦЖКУ №18	0	0	0	0	0	0	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0	0	0	0	0	0	
	Итого	8	8	7	7	2	2	

3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, представлен в Таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ п/п	Наименование показателя	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, кг у.т./Гкал					
		2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028
1.	Канская ТЭЦ	142,01	142,01	142,01	142,01	142,01	142,01

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой от котельных, представлен в Таблице 3.2.

Таблица 3.2

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, кг у.т./Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечания
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	234,00	234,00	234,00	234,00	–		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	198,73	198,73	198,73	198,73	198,73	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	214,64	214,64	197,71	197,71	197,71	197,71	
5	Котельная №4 «Березка»	253,49	253,49	183,08	183,08	183,08	183,08	
6	Котельная №5 «Даурия»	277,30	277,30	277,30	277,30	202,68	202,68	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	231,25	231,25	231,25	231,25	231,25	–	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, кг у.т./Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечания
8	Котельная №8 «ЛДК»	257,96	257,96	257,96	257,96	184,56	184,56	
9	Котельная №9 «Школа»	261,62	261,62	261,62	185,61	185,61	185,61	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	256,90	256,90	256,90	186,95	186,95	186,95	
11	Котельная №11 «Альчет»	254,71	254,71	183,67	183,67	183,67	183,67	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	285,39	285,39	285,39	285,39	219,13	219,13	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	206,89	206,89	206,89	206,89	206,89	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	255,23	255,23	255,23	255,23	255,23	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	263,77	263,77	263,77	187,60	187,60	187,60	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярск-нефтепродукт"	181,78	181,78	181,78	181,78	178,57	178,57	
17	Котельная КПНИ	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	179,10	179,10	179,10	179,10	179,10	179,10	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	179,36	179,36	179,36	179,36	178,57	178,57	

4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети представлено в Таблице 4.1.

Таблица 4.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,7	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	3,1	3,1	3,1	3,1	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
5	Котельная №4 «Березка»	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	
6	Котельная №5 «Даурия»	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
9	Котельная №9 «Школа»	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
11	Котельная №11 «Альчет»	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
17	Котельная КПНИ	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
	Итого	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	

Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в Таблице 4.2.

Таблица 4.2

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ²						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	41,4	41,4	41,4	39,6	39,7	36,3	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	54,5	54,5	54,5	54,5	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	
5	Котельная №4 «Березка»	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	
6	Котельная №5 «Даурия»	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	
9	Котельная №9 «Школа»	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
11	Котельная №11 «Альчет»	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
17	Котельная КПНИ	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2",	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого	39,6	39,6	39,6	38,2	37,2	35,2	

5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Величина коэффициента использования установленной тепловой мощности (КИУМ) на источниках систем теплоснабжения, представлены в Таблице 5.1.

Таблица 5.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУМ), %						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	19,80	20,44	20,44	20,44	22,64	23,63	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	7,41	7,43	7,43	7,43	–	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	10,52	10,52	9,70	9,70	9,70	9,70	
5	Котельная №4 «Березка»	15,36	15,36	15,28	15,28	15,28	15,28	
6	Котельная №5 «Даурия»	4,01	4,01	4,01	4,01	3,60	3,60	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	13,02	13,17	13,17	13,17	13,17	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	10,23	10,23	10,23	10,23	10,10	10,10	
9	Котельная №9 «Школа»	14,24	14,24	14,24	13,97	13,97	13,97	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	9,32	9,32	9,32	9,08	9,08	9,08	
11	Котельная №11 «Альчет»	13,73	13,73	13,61	13,61	13,61	13,61	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	5,85	5,85	5,85	5,85	4,87	4,77	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	8,19	8,19	8,19	7,95	7,95	7,95	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	7,59	7,59	7,59	7,59	7,74	7,74	
17	Котельная КПНИ	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	14,23	14,23	14,23	14,23	14,52	14,52	

6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Расчетная тепловая нагрузка потребителей на источниках систем теплоснабжения, представлена в Таблице 6.1.

Таблица 6.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ*	195,88	199,90	199,90	199,90	217,92	225,50	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	13,86	13,91	13,91	13,91			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	
5	Котельная №4 «Березка»	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
6	Котельная №5 «Даурия»	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	5,16	5,21	5,21	5,21	5,21		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
9	Котельная №9 «Школа»	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛПЦ-34"	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
17	Котельная КПНИ	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в Таблице 6.2.

Таблица 6.2

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /(Гкал/ч)						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	224,4	254,9	254,9	264,8	271,4	291,4	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	333,1	331,9	331,9	331,9			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	226,9	226,9	226,9	226,9	226,9		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	
5	Котельная №4 «Березка»	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9	
6	Котельная №5 «Даурия»	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	396,6	392,7	392,7	392,7	392,7		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	
9	Котельная №9 «Школа»	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	405,1	405,1	405,1	405,1	405,1	405,1	
11	Котельная №11 «Альчет»	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	415,3	415,3	415,3	415,3	415,3	415,3	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /(Гкал/ч)						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
17	Котельная КПНИ	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	
18	Котельная №53к "4 воен- ный городок"	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	188,5	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	

7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии, представлена в Таблице 7.1.

Таблица 7.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии, %						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1	Канская ТЭЦ	92,7	91,7	91,7	91,7	87,4	85,4	

8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, представлен в Таблице 8.1.

Таблица 8.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г ут/кВт ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1	Канская ТЭЦ	446.6	446.6	446.6	446.6	446.6	446.6	

9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), представлен в Таблице 9.1.

Таблица 9.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1	Канская ТЭЦ	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	0.76	

10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, представлена в Таблице 10.1.

Таблица 10.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	71%	74%	77%	80%	83%	100%	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
5	Котельная №4 «Березка»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
6	Котельная №5 «Даурия»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
9	Котельная №9 «Школа»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
11	Котельная №11 «Альчет»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	66%	69%	72%	76%	79%	100%	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	66%	69%	72%	76%	79%	100%	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	66%	69%	72%	76%	79%	100%	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
17	Котельная КПНИ	60%	64%	67%	71%	75%	100%	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	72%	75%	78%	80%	83%	100%	

11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, представлен в Таблице 11.1.

Таблица 11.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
1	Канская ТЭЦ	22	23	24	24	25	28	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	31	32	33	34	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	16	17	18	19	20	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	17	18	19	20	21	26	
5	Котельная №4 «Березка»	27	28	29	30	31	36	
6	Котельная №5 «Даурия»	14	15	16	17	18	23	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	17	18	19	20	21	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	45	46	47	48	49	54	
9	Котельная №9 «Школа»	9	10	11	12	13	18	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	18	19	20	21	22	27	
11	Котельная №11 «Альчет»	21	22	23	24	25	30	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	11	12	13	14	15	20	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	6	7	8	9	10	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	9	10	11	12	13	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	46	47	48	49	50	55	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярск-нефтепродукт"	25	26	27	28	29	34	
17	Котельная КПНИ	25	26	27	28	29	34	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	25	26	27	28	29	34	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	25	26	27	28	29	34	

12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), представлено в Таблице 12.1.

Таблица 12.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование системы теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), %						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1	Канская ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	2,03	0,0	0,72	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Котельная №4 «Березка»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6	Котельная №5 «Даурия»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
9	Котельная №9 «Школа»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование системы теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), %						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
17	Котельная КПНИ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), представлено в Таблице 13.1.

Таблица 13.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), %						
		01.01.2020 г.	2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1	Канская ТЭЦ	325	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	108	0,0	0,0	0,0	0,0			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	8,64	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	4,38	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	
5	Котельная №4 «Березка»	0,85	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	
6	Котельная №5 «Даурия»	1,25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	1,52	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	
9	Котельная №9 «Школа»	0,59	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	1,48	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование показателя	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), %						
		01.01.2020 г.	2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
11	Котельная №11 «Альчет»	0,84	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,84	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	4,39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,82	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,39	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	
17	Котельная КПНИ	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	8,77	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,94	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	
Итого		486,9							

14. Установленная электрическая мощность источников комбинированной выработки

Установленная электрическая мощность источников комбинированной выработки представлена в Таблице 14.1.

Таблица 14.1

№ п/п	Наименование показателя	Установленная электрическая мощность источников комбинированной выработки, МВт						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	24	24	24	24	24	24	
2.	ТЭЦ ООО «Тепло-Сбыт-Сервис»	10	10	10	10			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.

15. Установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки, в том числе, базовая и пиковая

Установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки, в том числе, базовая и пиковая представлена в Таблице 15.1.

Таблица 15.1

№ п/п	Наименование показателя	Установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	
	– базовая мощность	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	
	– пиковая мощность	х	х	х	х	х	х	

16. Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников комбинированной выработки

Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников комбинированной выработки представлена в Таблице 16.1.

Таблица 16.1

№ п/п	Наименование показателя	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах источников комбинированной выработки, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	195,88	199,90	199,90	199,90	217,92	225,50	

17. Доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки

Доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки представлена в Таблице 17.1.

Таблица 17.1

№ п/п	Наименование показателя	Доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки, %						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	36,86	35,62	35,62	35,62	30,07	27,74	

18. Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника комбинированной выработки, в том числе из отборов турбоагрегатов

Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника комбинированной выработки, в том числе из отборов турбоагрегатов представлена в Таблице 18.1.

Таблица 18.1

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
1.	Канская ТЭЦ	557 215,9	575 259,7	575 259,7	575 259,7	637 190,3	665 005,0	
	– в т.ч. из отборов турбоагрегатов	516 663,9	527 791,0	527 791,0	527 791,0	556 700,6	567 652,1	

19. Установленная тепловая мощность котельных

Установленная тепловая мощность котельных представлена в Таблице 19.1.

Таблица 19.1

№ п/п	Наименование показателя	Установленная тепловая мощность котельных, Гкал/ч						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	108,00	108,00	108,00	108,00			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	4,38	4,38	2,00	2,00	2,00	2,00	
5	Котельная №4 «Березка»	0,85	0,85	0,50	0,50	0,50	0,50	
6	Котельная №5 «Даурия»	1,25	1,25	1,25	1,25	0,30	0,30	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	1,520	1,52	1,52	1,52	0,69	0,69	
9	Котельная №9 «Школа»	0,59	0,59	0,59	0,34	0,34	0,34	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	1,48	1,48	1,48	0,69	0,69	0,69	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,84	0,84	0,50	0,50	0,50	0,50	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,84	0,84	0,20	0,20	0,20	0,20	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,39	0,39	0,39	0,20	0,20	0,20	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	4,60	4,60	4,60	4,60	1,20	1,20	
17	Котельная КПНИ	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,94	0,94	0,94	0,94	0,60	0,60	

20. Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной

Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной представлена в Таблице 20.1.

Таблица 20.1

№ п/п	Наименование показателя	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельной, Гкал/ч						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	13,86	13,91	13,91	13,91			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	
5	Котельная №4 «Березка»	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
6	Котельная №5 «Даурия»	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	5,16	5,21	5,21	5,21	5,21		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
9	Котельная №9 «Школа»	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
17	Котельная КПНИ	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	

21. Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной

Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной представлена в Таблице 21.1.

Таблица 21.1

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	61 795,0	61 930,7	61 930,7	61 930,7			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	10 191,0	10 191,0	10 191,0	10 191,0	10 191,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	3 647,0	3 647,0	3 647,0	3 647,0	3 647,0	3 647,0	
5	Котельная №4 «Березка»	1 114,0	1 114,0	1 114,0	1 114,0	1 114,0	1 114,0	
6	Котельная №5 «Даурия»	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	387,0	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	12 118,0	12 253,7	12 253,7	12 253,7	12 253,7		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	1 318,0	1 318,0	1 318,0	1 318,0	1 318,0	1 318,0	
9	Котельная №9 «Школа»	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	702,0	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	1 154,0	
11	Котельная №11 «Альчет»	982,0	982,0	982,0	982,0	982,0	982,0	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	351,0	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	4 174,0	4 174,0	4 174,0	4 174,0	4 174,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	1 196,0	1 196,0	1 196,0	1 196,0	1 196,0		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	Примечание
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	265,0	265,0	265,0	265,0	265,0	265,0	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Краснояр- скнефтепродукт"	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0	2 658,0	
17	Котельная КПНИ	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	9 786,6	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	1 172,0	

22. Коэффициент полезного использования теплоты топлива котельной

Коэффициент полезного использования теплоты топлива котельной представлен в Таблице 22.1.

Таблица 22.1

№ п/п	Наименование показателя	Коэффициент полезного использования теплоты топлива котельной, %						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	61,050	61,050	61,050	61,050	–	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	71,885	71,885	71,885	71,885	71,885	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	66,557	66,557	72,257	72,257	72,257	72,257	
5	Котельная №4 «Березка»	56,356	56,356	78,031	78,031	78,031	78,031	
6	Котельная №5 «Даурия»	51,517	51,517	51,517	51,517	70,484	70,484	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	61,776	61,776	61,776	61,776	61,776	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	55,380	55,380	55,380	55,380	77,406	77,406	
9	Котельная №9 «Школа»	54,605	54,605	54,605	76,965	76,965	76,965	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	55,608	55,608	55,608	76,414	76,414	76,414	
11	Котельная №11 «Альчет»	56,086	56,086	77,779	77,779	77,779	77,779	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	50,057	50,057	50,057	50,057	65,194	65,194	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	69,050	69,050	69,050	69,050	69,050	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	55,972	55,972	55,972	55,972	55,972	–	Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	54,160	54,160	54,160	76,151	76,151	76,151	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	78,588	78,588	78,588	78,588	80,000	80,000	
17	Котельная КПНИ	82,459	82,459	82,459	82,459	82,459	82,459	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	79,762	79,762	79,762	79,762	79,762	79,762	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	79,649	79,649	79,649	79,649	80,000	80,000	

23. Доля резерва тепловой мощности котельной

Доля резерва тепловой мощности котельной представлена в Таблице 23.1.

Таблица 23.1

№ п/п	Наименование показателя	Доля резерва тепловой мощности котельной, %						Примечание
		2019	2020	2021	2022	2023	2024 - 2028	
2	ТЭЦ ООО "Тепло-Сбыт-Сервис"	81,44	81,39	81,39	81,39			Переключение на Канскую ТЭЦ в 2023 г.
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2024 г.
4	Котельная №3 «ПТУ»	2,63	2,63	0,33	0,33	0,33	0,33	
5	Котельная №4 «Березка»	0,49	0,49	0,14	0,14	0,14	0,14	
6	Котельная №5 «Даурия»	1,03	1,03	1,03	1,03	0,08	0,08	
7	Котельная №7 «пос. Мелькомбинат»	5,52	5,47	5,47	5,47	5,47		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
8	Котельная №8 «ЛДК»	0,95	0,95	0,95	0,95	0,12	0,12	
9	Котельная №9 «Школа»	0,36	0,36	0,36	0,11	0,11	0,12	
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,92	0,92	0,92	0,13	0,13	0,13	
11	Котельная №11 «Альчет»	0,39	0,39	0,05	0,05	0,05	0,09	
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,71	0,71	0,09	0,09	0,09	0,09	
13	Котельная №13 «5-й Военный городок»	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2026 г.
14	Котельная №15 "ДСУ-5"	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39		Переключение на Канскую ТЭЦ в 2025 г.
15	Котельная №16 "ЛТЦ-34"	0,27	0,27	0,27	0,10	0,10	0,10	
16	Котельная филиала Восточный ОАО "Красноярскнефтепродукт"	2,17	2,17	2,17	2,17	0,08	0,08	
17	Котельная КПНИ	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
18	Котельная №53к "4 военный городок"	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
19	Котельная КГКУЗ "ККТБ №2"	0,38	0,38	0,38	0,38	0,08	0,08	

24. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии представлены в Таблице 24.1.

Таблица 24.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	43	43	41	36	34	32	30	29	27	26
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дней	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единицы	0.18	0.18	0.18	0.23	0.24	0.25	0.26	0.26	0.26	0.26
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	5.4	4.3	3.2	2.2	1.1	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	65	67	68	69	70	70	70	70	70

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой)	%	13.6	13.7	13.7	13.8	14.1	14.4	14.6	14.6	14.6	14.6

25. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией

Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией представлены в Таблице 25.1.

Таблица 25.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубно́м исчислении)	0.13	0.13	0.12	0.12	0.11	0.10	0.10	0.09	0.08	0.08
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0.017	0.017	0.015	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006	0.006