



МЫ СОГРЕВАЕМ ГОРОДА  
**СИБИРСКАЯ  
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ  
КОМПАНИЯ**  
ЕНИСЕЙСКИЙ ФИЛИАЛ

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания»

Россия, 660021, Красноярский край, г. Красноярск, улица Богграда, дом 144 А, тел. (391) 274-43-43 факс (391) 256-54-15,  
E-mail: tsk13@sibgenco.ru, http://www.sibgenco.ru; ИНН 7709832989; КПП 246043001; ; р/с 40702810200000092699,  
Банк ГПБ (АО), к/с 30101810200000000823, БИК 044525823

19.06.2023. № ИСК-214.2-60498123-0-011

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю управления  
архитектуры – главному  
архитектору г. Красноярска  
Соловаровой Ю. А.  
660049 г. Красноярск,  
ул. К. Маркса, 95

О направлении замечаний и предложений

**Уважаемая Юлия Александровна!**

Направляем в Ваш адрес замечания и предложения Енисейского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания» к проекту «Схемы теплоснабжения города Красноярска до 2042 года», разработанному ОАО «ВТИ», а также уточненный план мероприятий ООО «СГК».

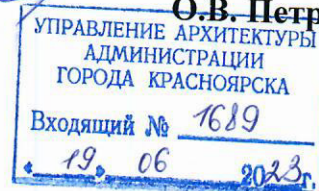
Приложения:

1. Замечания и предложения Енисейского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания» к проекту «Схемы теплоснабжения города Красноярска до 2042 года» на 3 л. в 1 экз.
2. Анализ баланса тепловой энергии на 2024 год по Красноярским ТЭЦ на 1 л. в 1 экз.
3. Копия распоряжения Правительства РФ от 17.04.202г. №1057-р на 1 л. в 1 экз.
4. Гидравлические режимы тепловой сети котельных и ЦТП ООО «КрасКом» (актуализированные) на 1 л. в 1 экз.
5. Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов и котельного оборудования на 2 л. в 1 экз.
6. План мероприятий ООО «СГК» на 3 л. в 1 экз.

**Заместитель Генерального директора –  
Директора филиала**

Исп. Березова С.Н.  
Тел. 274-42-76

**О.В. Петров**



**ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЕНИСЕЙСКОГО ФИЛИАЛА ООО «СИБИРСКАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»  
К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА КРАСНОЯРСКА ДО 2042 ГОДА**

№ п/п	Раздел (глава), пункт, страница	Существующая редакция	Предлагаемая редакция	Примечание
<b>Утверждаемая часть</b>				
1	Раздел 5, Таблицы 5.1 и 5.2, страница 78	Текущая редакция	Приложение 5	
2	Раздел 8, таблицы 8.1, 8.2, 8.3	ТЭЦ-1 – 2 891,42 ТЭЦ-2 – 3 726,12 ТЭЦ-3 – 2 096,00	ТЭЦ-1 – 2 891,42 ТЭЦ-2 – 4 081,73 ТЭЦ-3 – 2 451,60	Уточнен (перераспределен) объем выработки Красноярскими ТЭЦ-2,3 в 2024 году (Приложение 2)
3	Раздел 10, таблицы 10.1, 10.2, 10.3	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТТК (ТТК-13)», ООО «Красноярская теплоснабжающая компания», ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс», ООО «РТК-Генерация», ФИЦ «КНЦ СО РАН»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТТК (ТТК-13)», ООО «Красноярская теплоснабжающая компания», ООО «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс», ООО «Северный город», ФИЦ «КНЦ СО РАН»	В зоне 01 РТК-Генерация не является сетевой организацией, услуги передачи не оказывает. Необходимо дополнить перечень действующей теплосетевой организацией
<b>Обновляющие материалы</b>				
1	Глава 1, таблица 3.40, страница 280	Таблица 3.40 – Гидравлические режимы тепловой сети котельных и ЦТП ООО «КрасКом»	Актуализированная таблица 3.40 (Приложение 4)	Ранее при актуализации уточняли, что необходимо снять замечания Управлении архитектуры администрации г. Красноярск при формировании Концессионного соглашения, привязав диспетчерское наименование ЦТП/КРП к адресу указанному в

№ п/п	Раздел (глава), пункт, страница	Существующая редакция	Предлагаемая редакция	Примечание
				правоустанавливающих документах (Приложение 4)
2	Глава 7, Таблицы 6.1 и 6.2, страница 25	Текущая редакция	Приложение 5	
3	Глава 10, Таблицы 1.1, 1.2, 1.3	ТЭЦ-1 – 2 891,42 ТЭЦ-2 – 3 726,12 ТЭЦ-3 – 2 096,00	ТЭЦ-1 – 2 891,42 ТЭЦ-2 – 4 081,73 ТЭЦ-3 – 2 451,60	Уточнен (перераспределен) объем выработки Красноярскими ТЭЦ-2,3 в 2024 году (Приложение 2)
4	Глава 10, Таблица 1.4, страницы 11-14		Котельная №14 ООО «КрасТЭК» - 0,373 тыс. Гкал	Перечень котельных необходимо дополнить. Особенно важно для показателя «отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал»
5	Глава 10, Таблица 2.2, страницы 19-20		Котельная №7 ООО «КрасТЭК» - 3898 ккал/кг; Котельная №14 ООО «КрасТЭК» - 3898 ккал/кг	Перечень котельных необходимо дополнить. Особенно важно для блока показателя «теплота сгорания, ккал/кг»
6	Глава 14, страница 5	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ город Красноярск отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. Переходный период установлен до 01.07.2020 года. То есть, начиная с 01.07.2020 года согласно Федеральному закону от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О ценах на товары, услуги в сфере теплоснабжения, не подлежащим регулированию, за исключением случаев, указанных в частях 12.1 - 12.4 статьи 10 настоящего закона, относятся:	В соответствии с распоряжением Правительства РФ от 17.04.2020г. №1057-р город Красноярск отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. Переходный период установлен до 01.01.2021 года. То есть, начиная с 01.01.2021 года согласно Федеральному закону от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) к ценам на товары, услуги в сфере теплоснабжения, не подлежащим регулированию, за исключением случаев, указанных в частях 12.1 - 12.4 статьи 10 настоящего Федерального закона, относятся:	Дополнить реквизитами распоряжения и корректно указать дату окончания переходного периода (Приложение 3)
7	Глава 15, таблица 2.1	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания», ООО «Красноярский жилищно- коммунальный комплекс», ООО «РТК-Генерация», ФИЦ «КНЦ СО РАН»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ: АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания», ООО «Красноярский жилищно- коммунальный комплекс», ООО «Северный город», ФИЦ «КНЦ СО РАН»	В зоне 01 РТК-Генерация не является сетевой организацией, услуги передачи не оказывает. Необходимо дополнить перечень действующей

№ п/п	Раздел (глава), пункт, страница	Существующая редакция	Предлагаемая редакция	Примечание
8	Глава 19, таблица 3.1, страница 109	Планируемые мероприятия на перспективу и эффект: замена котла № 15 на угле;	Планируемые мероприятия на перспективу и эффект: замена котлов ст. №№ 15, 16, работающих на угле;	теплосетевой организацией
9	Глава 19, пункт 2.5, страница 43	Пустая страница	Исключить	
10	Глава 19. Раздел 2.3, страница 28 и далее по тексту	Котельная ООО «Инвест-Энерго» (Красноярская ТЭЦ-3)	Котельная АО «Енисейская ТТК (ТТК-13)»	
11	Глава 19. Раздел 2.3, страница 28 и далее по тексту	Электрокотельная «Левобережная»	Электрокотельная «Левобережная» филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТТК (ТТК-13)»	
12	Глава 19. Раздел 2.3, страница 28 и далее по тексту	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» (ООО «КрасТЭК»), в которую входят 6 котельных (№№ 4-7, 11-12) по состоянию на 2022	ООО «Красноярская теплоэнергетическая компания» (ООО «КрасТЭК»), в которую входят 7 котельных (№№ 4-7, 11-12, №14) по состоянию на 2022	
13	Глава 19. Раздел 2.3, страница 29	Красноярская ТЭЦ-3 осуществляется выработку тепловой и электрической энергии, установленная электрическая мощность составляет 208 МВт, тепловая – 678 Г кал/ч.	Красноярская ТЭЦ-3 осуществляется выработку тепловой и электрической энергии, установленная электрическая мощность составляет 208 МВт, тепловая – 582 Г кал/ч.	
14	Глава 19. Раздел 3, Таблица 3.2, страница 113 и далее по тексту	Указана котельная АО «КрЭВРЗ»		Предлагается исключить данные по ЭВРЗ, так как некорректно отражать показатели котельной «на перспективу» (до 2042г), которая согласно таблице 4.4 на странице 68 Уч планируется к замещению в 2030 году

Заместитель Генерального директора – Директор филиала

О.В. Петров



Анализ баланса тепловой энергии на 2024 год по Красноярским ТЭЦ

Станция / показатели	Среднегодовой факт 2020 - 2022	Действующая схема теплоснабжения (показатели на 2024 год)	Первоначальное предложение для актуализации СТС на 2024 год	Уточненное предложение для актуализации СТС на 2024 год	Отклонение уточненного предложения от первоначального
<b>Красноярская ТЭЦ-1</b>					
отпуск с коллекторов, в т.ч.:	3 602,63	4 198,70	2 891,42	2 891,42	0,00
хозяйственные нужды	2,04				
отпуск в сеть	3 600,58				
<b>Красноярская ТЭЦ-2</b>					
отпуск с коллекторов	3 726,12	3 916,80	3 726,12	4 081,73	355,60
хозяйственные нужды	6,76				
отпуск в сеть	3 719,36				
<b>Красноярская ТЭЦ-3</b>					
отпуск с коллекторов, вода	2 253,68	2 096,00	2 096,00	2 451,60	355,60
хозяйственные нужды	13,61				
отпуск в сеть	2 240,08				



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 17 апреля 2020 г. № 1057-р

МОСКВА

В соответствии с пунктом 15<sup>3</sup> части 1 статьи 4 Федерального закона "О теплоснабжении" отнести муниципальное образование городской округ - город Красноярск Красноярского края к ценовой зоне теплоснабжения.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



М.Мишустин

**Таблица 3.40 - Гидравлические режимы тепловой сети котельных и ЦТП ООО «КрасКом»**

№ п/п	Диспетчерское наименование	Адрес	Давление на коллесе
			Подающий/ обратный
1	ЦТП ул. Белинского, 1а	ул.Белинского, 1 "Г", пом.1	9,0 - 8,5 / 6,3 - 5,8
2	ЦТП Metallургов, 3а	пр-кт. Metallургов, д. 3 "А"	9,8 - 9,3 / 5,4 - 4,9
3	КРП Воронова, 18/1	ул. Воронова, 18 "Ж"	9,1 - 8,6 / 5,4 - 4,9
4	КРП Ястынская, 2л	ул. Ястынская, зд.2 "Л"	9,1 - 8,6 / 5,3 - 4,8
5	КРП Комсомольский, 13	просп.Комсомольский, № 13, стр. 1	8,3 - 7,8 / 5,7 - 5,2
6	КРП Мате Залки, 6	ул. Мате Залки, 6д	8,9 - 8,4 / 6,5 - 6,0
7	КРП Космонавтов, 17	КРП Космонавтов, 17(ул. Мате Залки, 2к)	9,3 - 8,8 / 7,0 - 6,5
8	КРП Шумяцкого, 1	ул. Шумяцкого, д. 3 "А"	8,7 - 8,2 / 6,0 - 5,5
9	КРП Комсомольский, 5	пр-кт Комсомольский, д.5 "Г"	8,7 - 8,2 / 6,0 - 5,5
10	КРП Мате Залки, 20	ул. Мате Залки, 20а	8,1 - 7,6 / 4,5 - 4,0
11	КРП 9 Мая, 65г	ул. 9 Мая, д. 65"Г"	8,2 - 7,7 / 5,8 - 5,3
12	КРП Батурина, 19г	ул. Батурина, 19г	8,7 - 8,2 / 5,6 - 5,1
13	КРП Батурина, 22г	ул. Батурина, 22г	8,7 - 8,2 / 5,6 - 5,1
14	ЦТП Аэровокзальная, 9а	ул. Аэровокзальная, зд.9 "А", строение 1	9,7 - 9,2 / 7,0 - 6,5
15	КРП Спандаряна, 17	ул. Спандаряна, д. 17	8,5 - 8,0 / 6,4 - 5,9
16	КРП Батурина, 7г	ул. Батурина, зд.7 "Г"	8,4 - 7,9 / 5,3 - 4,8
17	КРП Весны, 3а	ул. Батурина, д. 5 "К"	8,8 - 8,3 / 5,8 - 5,3
18	ЦТП ул. 78 Д. Бригады, 5	ул. 78 Добровольческой Бригады, д. 5а	8,0 - 7,5 / 6,0 - 5,5
19	КРП Молокова, 1и	ул. Молокова, 1и	8,8 - 8,3 / 6,7 - 6,2
20	ЦТП Октябрьская, 1а	ул. Октябрьская, д. 1"А"	6,8 - 6,3 / 3,5 - 2,8
21	ЦТП Весны, 18	ул. Весны, д. 18 "А", помещение 2	6,3 - 5,8 / 4,6 - 4,1
22	ЦТП Октябрьская, 3г	ул.Октябрьская, №3 "Г"	6,7 - 6,2 / 3,4 - 2,9
23	ЦТП Малиновского, 23	ул. Малиновского, 23г/1	7,2 - 6,7 / 4,3 - 3,8
24	ЦТП 3-я Краснодарская, 2а	ул. 3-я Краснодарская, дом №2а	8,2 - 7,7 / 5,0 - 4,5
25	ЦТП 3-е Августа, 24	ул.3 Августа, 24, строен.2	8,3 - 7,8 / 5,7 - 5,2
26	ЦТП 3-я Смоленская, 11	ул. 3-я Смоленская, 11а	8,4 - 7,9 / 6,0 - 5,5
27	КРП С. Лазо, 8г	ул. Сергея Лазо, 8 "Г"	9,1 - 8,6 / 6,2 - 5,7
28	ЦТП ул. Краснопресненская, 17а	ул. Краснопресненская, № 17"А"	8,8 - 8,1 / 5,7 - 5,0
29	ЦТП ул. Тимошенкова, 80а	ул. Тимошенкова, д. 80а	7,6 - 7,1 / 2,8 - 2,3
30	ЦТП ул. Веселая, 1б	ул. Веселая, 1, стр. 4	8,1 - 7,6 / 5,6 - 5,1
31	ЦТП ул.Солнечная, 3а	ул. Солнечная, 3а	7,6 - 7,1 / 4,0 - 3,5
32	ЦТП "Верхняя Базаиха"	ул. Верхняя, 40г, стр. 4	8,6 - 8,1 / 3,7 - 3,2
33	ЦТП ул.Тамбовская, 2и	ул. Тамбовская, д. 2 "И"	10,8 - 10,3 / 6,9 - 6,4
34	ЦТП ул. Борисевича, 6а	ул. Борисевича, д. 6А	8,5 - 8,0 / 5,7 - 5,2
35	ЦТП пр-т 60 лет Образования СССР, 25а	пр-кт. 60 лет Образования СССР, д. 25а	10,5 - 10,0 / 10,0 - 9,5
36	ЦТП пр-т 60 лет Образования СССР, 8а	пр-кт. 60 лет Образования СССР, д. 8А	7,0 - 6,5 / 5,0 - 4,5

каторе, кгс/см <sup>2</sup>
темп. график
130 / 70
130 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
130 / 70
95 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
150 / 70
95 / 70
105 / 70
95 / 70
95 / 70
150 / 70
95 / 70
150 / 70
95 / 70
150 / 70
95 / 70
150 / 70
160 / 70
160 / 70
160 / 70
150 / 70
150 / 70



Исходный вариант:

Табл. Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует..1. Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов в связи с физическим износом

Ст. №	Тип турбины	Мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Нормативное кол-во пусков	Назначенный ресурс, ч	Год достижения назначенного ресурса	Год проведения ТД и ЭПБ	Год следующего проведения ТД и ЭПБ
01	T-110/120-130	110	22.12.1979	220 000	600	287 000	2025	2022	2047
02	T-110/120-130	110	21.12.1980	220 000	600	288 864	2025	2025	2031
03	T-110/120-130	110	07.09.1982	220 000	600	270 000	2024	2023	2029
04	ПТ-140/165-130/13	139,9	28.12.1984	220 000	600	248 000	2024	2024	2030

Табл. Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует..2. Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом

Ст. №	Тип котла	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Год достижения назначенного ресурса	Срок проведения ТД и ЭПБ, ТО	Год следующего проведения ТД и ЭПБ, ТО
01	БКЗ-420-140 ПТ1	380,0	22.12.1979	40 лет	2019	31.12.2025 или 245,5 тыс. ч	2025	2023	2029
02	БКЗ-420-140 ПТ1	380,0	21.12.1980	40 лет	2020	8 лет или 31.12.2026 до 245,5 тыс. ч	2026	2024	2030
03	БКЗ-420-140 ПТ1	380,0	07.09.1982	40 лет	2022	до 04.2024 или 228,8 тыс. ч	2024	2022	2028
04	БКЗ-500-140-1	500,0	10.01.1985	40 лет	2025	8 лет или 31.12.2026 до 248,1 тыс. ч	2026	2026	2032
05	БКЗ-500-140-1	500,0	32.12.1985	40 лет	2025	До 30.11.2026 г или до 241 455 ч	2026	2025	2031
06	БКЗ-500-140-1	500,0	30.12.2002	30 лет или 200,00 тыс. ч	2021	30.12.2032 или 200 тыс. ч. (через 50 тыс. ч-ТД труб поверхностей нагрева, при наработке 155 915 ч))	2032	2032	-

Скорректированный вариант:

Табл. Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует..3. Информация о мероприятиях по продлению ресурса турбоагрегатов в связи с физическим износом

Ст. №	Тип турбины	Мощность, МВт	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Нормативное кол-во пусков	Назначенный ресурс, ч	Год достижения назначенного ресурса	Год проведения ТД и ЭПБ	Год следующего проведения ТД и ЭПБ
01	T-110/120-12,8 ПРЗ-1	110	22.12.1979	220 000	600	492 389	2058	2023	2058
02	T-110/120-130	110	21.12.1980	220 000	600	288 864	2024	2019	2024
03	T-110/120-130	110	07.09.1982	220 000	600	270 000	2024	2017	2024
04	ПТ-140/165-130/13	139,9	28.12.1984	220 000	600	248 000	2025	2018	2025

Табл. Ошибка! Текст указанного стиля в документе отсутствует..4. Информация о мероприятиях по продлению ресурса котельного оборудования в связи с физическим износом

Ст. №	Тип котла	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, ч	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, ч	Год достижения назначенного ресурса	Год проведения ТД и ЭПБ, ТО	Год следующего проведения ТД и ЭПБ, ТО
01	БКЗ-380-140 ПТ1	380,0	22.12.1979	40 лет	2019	31.12.2025; 245,5 тыс. ч	2025	2017	2025
02	БКЗ-380-140 ПТ1	380,0	21.12.1980	40 лет	2020	31.12.2026г.; 245,5 тыс. ч	2026	2018	2026
03	БКЗ-380-140 ПТ1	380,0	07.09.1982	40 лет	2022	2030г.; 257,158 тыс. ч	2030	2022	2030
04	БКЗ-500-140-1	500,0	10.01.1985	40 лет	2025	31.12.2026; 248,1 тыс. ч	2026	2018	2026
05	БКЗ-500-140-1	500,0	32.12.1985	40 лет	2025	2025г.; 241,455 тыс. ч	2025	2022	2025
06	БКЗ-500-140-1	500,0	30.12.2002	30 лет или 200,0 тыс. .ч	2032	30.12.2032г.; 200 тыс. ч.	2032	2021	2032

**План инвестиционных мероприятий ООО "Сибирская генерирующая компания" по развитию системы теплоснабжения города Красноярск на 2020-2029 гг.**

Шифр	Участковый номер	Сфера проекта	Год реализации	Длина, м	Давление, МПа	Общая стоимость, млн руб. без НДС (актуальная на 2023 год)	Эксперты на реализацию проектов по годам, млн руб. в текущем календаре без НДС										Реализация в 2020-2023 году	Итого по 2023 году			
							2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029					
		<b>Этап 1</b>				<b>1 876,3</b>	<b>778,9</b>	<b>953,4</b>	<b>60,2</b>	<b>83,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>173,3</b>	<b>2 049,6</b>	
7181	001.02.02.005	Строительство тепловой сети	2020-2021	11 034,4	0,0	671,4	77,4	540,5	18,0	35,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	693,5	
7180	001.02.01.02	4-й Промышлен, 19: Строительство тепловой сети 2Дх80 км L=800 м, монтаж ПТП	2021	750	150	44,5	44,5	44,5	73,1	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,5	36,5	
7179	001.02.01.02	Стенная Рампа, 39: Строительство тепловой сети 2Дх125 км L=800 м	2021	800	80	36,5	36,5	36,5	73,1	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	31,5	
7177	001.02.02.005	Г. Арктик, 94: Строительство тепловой сети 2Дх80 км L=750 м	2021	800	725	31,5	31,5	31,5	73,1	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	21,6	
7038	001.02.02.007	пер. Коопл, 2: Строительство тепловой сети 2Дх80 км с монтажом ПТП	2021	300	80	12,0	12,0	12,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	12,0	
7178	001.02.02.008	Давоса, 1: Строительство тепловой сети 2Дх150 от УТ-1 (с/м), до проектируемого ПТП с тех. переоборудованием существующей тепловой сети от ПТП до тепловой по ул. Давоса	2021	600	150	51,4	51,4	51,4	73,1	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,4	264,5	
7130	001.02.02.008	Копытные по ул. Стадарицы: Строительство тепловых сетей для замещения котельных	2021	3035	230	264,5	42,5	222,0	73,1	73,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	222,0	264,5	
7559	001.02.02.010	Эк. п. Давоса: Строительство тепловой сети 2Дх200 км	2021	2700	300	102,4	102,4	102,4	180	180	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,4	102,4	
9076	001.02.02.011	КП "Алтайский адр": реконструкция тепловых сетей и реконструкция эк. Давоса и КПТ для переключения потребителей	2022-2023	130	200	34,2	42,5	102,4	180	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	34,2	
6341	001.02.01.01	КрасТЭК, кот. №1: Строительство перекачки от ТК1014 2Дх500, протяженность 30 м, до тепловой сети котельной №1 ООО "КрасТЭК"	2020	30	300	8,7	8,7	8,7	13,6	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	8,7	
6343	001.02.01.11	КрасТЭК, кот. №2: Строительство обходного трубопровода Давоса, протяженность 150 м от ПНС "Саргаевский" до ТК1022	2020	150	600	9,3	9,3	9,3	13,6	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	9,3	
6340	001.02.02.014	АО Красноярский ЭНЭР: Строительство тепловой сети от УТ-1 до ул. Мичурца, 10	2021	198	200	9,2	9,2	9,2	13,6	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	9,2	
6340	001.02.02.015	АО Красноярский ЭНЭР: Строительство тепловой сети от ТК1022 до ПНС "Саргаевский", протяженность 150 м	2021	163	150	9,5	9,5	9,5	13,6	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	9,5	
6344	001.02.01.16	КрасТЭК, кот. №2: Строительство тепловой сети 2Дх400 от ТК1022 до ПНС "Саргаевский", протяженность 150 м	2020	150	900	16,9	16,9	16,9	25,4	25,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	16,9	
6340	001.02.01.17	Строительство тепловой сети от ПТП "ЭНЭР" до УТ2	2020	102	400	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,17	22,2
1	001.02.02.005	Многоэтапное строительство котельной №14 от УТ/ДВКУ Калинин, 71 стр. 9: строительство тепловой сети и тепловой пункт	2023	385	100	19,3	19,3	19,3	28,9	28,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	19,3	
2889	001.02.06.011	Реконструкция теплотрассы Давоса	2020-2023	6 547,0	250-1400	1 031,7	599,1	372,1	42,2	48,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	651	1 188	
7128	001.02.01.20	Реконструкция тепловых узлов от ТЭЦ-2	2023	731	800-1400	230,2	139,7	42,2	48,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	230,2	
7127	001.02.01.21	Реконструкция тепловых узлов от ТЭЦ-2 и 2Дх900 на 2Дх1000	2021	1280	1 000	113,1	113,1	113,1	169,6	169,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113,1	113,1	
4807	001.02.01.22	Реконструкция трубопроводной сетевой воды на 2Дх900 на 2Дх1200 от КС3 2 (г. Аул) вливной станции №10	2021	1500	1 200	404,6	296,0	108,6	124,8	124,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	404,6	404,6	
6345	001.02.01.23	КрасТЭК, кот. №1: Реконструкция тепловой сети с 2Дх200 на 2Дх250 от ТК303 до ТК301	2021	728	250	31,8	26,8	5,0	7,3	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	31,8	
6346	001.02.01.24	КрасТЭК, кот. №2: Реконструкция тепловой сети с 2Дх250 на 2Дх400 от ПНС "Саргаевский" до ТК213	2020	746	400	66,4	66,4	66,4	99,6	99,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,4	66,4	
6340	001.02.01.25	Реконструкция тепловой сети от ТК0362 до ПТП "ЭНЭР"	2020	262	400	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,14	65,1
7559	001.02.04.01	Строительство ПТП "Давоса"	2020-2022	128,8	0,0	89,0	40,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,0	214,8	
6342	001.02.04.02	КрасТЭК, кот. №2: Строительство ПНС "Саргаевский" и замена газа системы	2021	201	12,1	12,1	12,1	12,1	18,2	18,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	12,1	
7178	001.02.01.03	Давоса, 1: Строительство ПТП на теплому впуску 1,31 Ткал/ч	2021	2021	14,4	14,4	14,4	14,4	21,6	21,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	14,4	
6340	001.02.01.04	АО Красноярский ЭНЭР: Строительство ПТП	2020	2020	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,99	86,0
6340	001.02.01.07	Реконструкция котельной, монтаж парогенератора	2022	244	244	24,4	24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	24,4
6340	001.02.01.08	КрасТЭК, кот. №1, ул. Тегарская, 1: Строительство парогенератора	2020	2020	24,4	24,4	24,4	24,4	36,6	36,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	24,4	
6340	001.02.01.09	Окисление теплотрассы в Советском районе г. Красноярск (направление Советский-Нарвский-Солнечный) от Ключиковской ТЭЦ-3	2021-2023	2090	250-1000	656,4	0,0	13,5	56,8	86,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	197,6	2 874,5	
6340	001.02.01.10	Строительство теплотрассы	2021-2023	1640	250-1000	656,4	0,0	13,5	56,8	86,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	197,6	2 614,0	
7564	001.02.01.28	Строительство тепловой сети 2Дх700 L=350 м от ПНС "Саргаевский" до НО 50 (г. Мэб)	2022	350	700	39,6	13,5	32,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6	39,6
7996	001.02.01.27	Строительство тепловой сети 2Дх1000 от ТЭЦ-3 до НО-46, протяженность 6200 м	2023*	6200	1 000	0,0	4,5	93,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 977,6	1 977,6
9113	001.02.02.008	Строительство тепловой сети 2Дх250 от ПНС "ККСК" до УТ в районе ОПС-36 (УУСНП) в г. Красноярск	2023	6703	250	206,8	0,0	210,6	86,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	206,8	206,8
7565	001.02.01.29	Строительство 3 ниток АУ100 и реконструкция 2Дх500 тепловой сети от НО-48 тепловой камерой "21" до УТ в районе проектируемой ПНС "ККСК"	2022	2400	500-700	98,3	4,5	93,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	98,3
7567	001.02.01.28	Строительство ПНС "ККСК" в районе бывшего предприятия завода проектантского 1800 - 2500 кв.м	2023	1851	1851	185,1	4,4	150,2	30,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	185,1	185,1
	Этап 3	Обеспечение теплообеспечения в Октябрьском и Железнодорожном районах Красноярск (Буты, Овчинид-Тамары, Мухомоловский) от Красноярская ТЭЦ в сети с расширением котельной ООО "СибТЭК" (составные №№ 4,5,10,12)	2020-2023	32560	7 911,9	46,3	515,1	918,3	2 135,8	3 156,9	1 139,5	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	728,2	8 640,2



