



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА
КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**ГЛАВА 15
РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ
ОРГАНИЗАЦИЙ**

СОДЕРЖАНИЕ

1. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений.....	5
2. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	10
3. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.....	17
4. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	22
4.1. Порядок присвоения статуса ЕТО.....	22
4.2. Критерии определения ЕТО.....	22
4.3. Обязанности ЕТО.....	24
4.4. Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО.....	24
4.5. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	25
4.5.1. Определение ЕТО в зоне № 01.....	25
4.5.2. Определение ЕТО в зоне № 02.....	26
4.5.3. Определение ЕТО в зоне № 03.....	26
4.5.4. Определение ЕТО в зоне № 04.....	27
4.5.5. Определение ЕТО в зоне № 05.....	27
4.5.6. Определение ЕТО в зоне № 06.....	27
4.5.7. Определение ЕТО в зоне № 07.....	28
4.5.8. Определение ЕТО в зоне № 08.....	28
4.5.9. Определение ЕТО в зоне № 09.....	28
4.5.10. Определение ЕТО в зоне № 10.....	28
4.5.11. Определение ЕТО в зоне № 11.....	28
5. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	32
6. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	

6.1. Системы теплоснабжения в административных границах г. Кемерово.....	34
6.2. Зоны действия источников тепловой энергии (мощности).....	35
6.2.1. Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-1).....	37
6.2.2. Зона действия системы Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-2).....	37
6.2.3. Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6).....	38
6.2.4. Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-7).....	38
6.2.5. Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-8).....	38
6.2.6. Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-9).....	38
6.2.7. Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-47).....	38
6.2.8. Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-48).....	42
6.2.9. Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-49).....	42
6.2.10. Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-12).....	42
6.2.11. Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-13).....	42
6.2.12. Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24).....	42
6.2.13. Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-16).....	42
6.2.14. Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-17).....	42
6.2.15. Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18).....	46
6.2.16. Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19).....	46
6.2.17. Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-33).....	46
6.2.18. Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-23).....	48
6.2.19. Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34).....	48
6.2.20. Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-31).....	48
6.2.21. Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-36).....	48
6.2.22. Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-21).....	51
6.2.23. Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-22).....	51
6.2.24. Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-37).....	51
6.2.25. Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-30).....	51
6.2.26. Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-29).....	51
6.2.27. Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-35).....	51
6.2.28. Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-3).....	51
6.2.29. Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-4).....	56
6.2.30. Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-5).....	56
6.2.31. Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-10).....	56
6.2.32. Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-11).....	56

6.2.33. Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-25).....	59
6.2.34. Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-14).....	59
6.2.35. Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-26).....	59
6.2.36. Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-27).....	61
6.2.37. Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-32).....	61
6.2.38. Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-28).....	61
6.2.39. Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭЖ» (СЦТ-44).....	61
6.2.40. Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭЖ» (СЦТ-45).....	63
6.2.41. Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭЖ» (СЦТ-46).....	64
6.2.42. Зона действия муниципальной водогрейной газовой котельной (СЦТ-60)	64
6.2.43. Зона действия котельной № 1 ООО "ЭТС-Ресурс" (СЦТ-42).....	64

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЗОНАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРОИЗОШЕДШИХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, И АКТУАЛИЗИРОВАННЫЕ СВЕДЕНИЯ В РЕЕСТРЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И РЕЕСТРЕ ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ) С ОПИСАНИЕМ ОСНОВАНИЙ ДЛЯ ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

В соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения, изменение границ зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2021 г., произведено упорядочивание перечня изолированных зон теплоснабжения, в разрезе эксплуатируемых организаций, в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее:

1) Уточнена организационно-правовая форма собственности по теплоснабжающим и теплосетевым организациям.

2) Встроенно-пристроенные котельные ООО «УК «Лесная поляна» исключены из зон централизованного теплоснабжения.

3) Котельные №№ 6, 7, 8 вследствие окончания 5-летнего периода с момента ввода в эксплуатацию, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № ФЗ-115 «О концессионных соглашениях» переданы АО «Теплоэнерго» по концессионному соглашению, в связи с чем котельная № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6) выделена в отдельную зону ЕТО № 06.

4) С 2019 г. АО «Теплоэнерго» передано в аренду три муниципальных котельные:

- котельная № 9 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4);
- котельная № 11 (г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна);
- котельная № 14 (г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а).

Всем котельным присвоены кода систем теплоснабжения СЦТ-47, СЦТ-48 и СЦТ-49 соответственно, и на их основе сформирована новая зона ЕТО № 11.

5) ООО «ЭТС-Ресурс» изменено название котельной № 0717/001 на котельная № 1.

6) В связи с выводом из эксплуатации в 2018 г. существующего неэффективного источника тепловой энергии – котельной № 61, с переключением потребителей к блочно-модульной котельной №91 (г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5), соответствующий код

системы теплоснабжения СЦТ-37 перешел к новой блочно-модульной котельной № 91.

7) В 2018 г. котельная ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва» передана в КУМИ г. Кемерово. В связи со сменой собственника название котельной изменено на «Водогрейная газовая котельная», расположенная по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 с сохранением ранее присвоенного кода системы теплоснабжения СЦТ-60 и зоны ЕТО № 10.

8) Согласно актам от 27.01.2020 г. и 10.02.2020 г. было произведено переключение потребителей соответственно котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ. С даты переключения функции единой теплоснабжающей организацией в зонах СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 выполняет АО «Кемеровская генерация».

9) С 2019 г. в состав парка котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» добавлена автоматическая блочно-модульная газо-дизельная водогрейная котельная с установленной тепловой мощностью 7,22 Гкал/ч (г. Кемерово, пр. Михайлова 3/1).

Информация по системам теплоснабжения и утвержденным ЕТО (при актуализации схемы теплоснабжения на 2021 г.) с учетом изменений и необходимыми комментариями приведена в таблице 1-1.

Дальнейшее содержание Главы 15 скорректировано при выполнении актуализации проекта схемы теплоснабжения с учетом указанных изменений.

Таблица 1-1 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утверждённых зон деятельности ЕТО в городском округе

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии							
СЦТ-1	Кемеровская ГРЭС	АО «Кемеровская генерация»	источник	01	АО «Кемеровская генерация»	На перспективу расширение зоны СЦТ-1 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка СЦТ-1 и ЕТО № 01 АО «Кемеровская генерация» в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
		филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	сети				
		ООО «Теплоснаб»	сети				
	Ново-Кемеровская ТЭЦ	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	источник				
		филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	сети				
СЦТ-2	Кемеровская ТЭЦ	АО «Кемеровская генерация»	источник	02	АО «Кемеровская генерация»	На перспективу расширение зоны за счёт присоединения новых потребителей. Исключение из реестра систем теплоснабжения зон с кодами СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43	Корректировка в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения и переключением потребителей котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ
СЦТ-43		филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	сети				
СЦТ-15		ООО «Теплоснаб»	сети				
СЦТ-20	Котельная № 27	АО «Теплоэнерго»	источник, сети				
	Котельная № 45	АО «Теплоэнерго»	источник, сети				
ЕТО на базе котельных							
СЦТ-6	Котельная № 4	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	03	АО «Теплоэнерго»	Система теплоснабжения с кодом СЦТ-6, выведена в отдельную зону ЕТО № 06	Корректировка в соответствии с образованием новой зоны ЕТО № 06 АО «Теплоэнерго»
СЦТ-7	Котельная № 6	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Из зоны ЕТО № 03 выделена система теплоснабжения с кодом СЦТ-6 в новую зону ЕТО № 06	Корректировка в соответствии с сокращением систем теплоснабжения в зоне ЕТО № 03 АО «Теплоэнерго»
СЦТ-8	Котельная № 7	АО «Теплоэнерго»	источник, сети				
СЦТ-9	Котельная № 8	АО «Теплоэнерго»	источник, сети				
СЦТ-47	Котельная № 9	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	—	—	Образована новая система теплоснабжения с кодом СЦТ-47	Определить АО «Теплоэнерго» в качестве ЕТО № 11 в системе теплоснабжения с кодами СЦТ-47, СЦТ-48, СЦТ-49
СЦТ-48	Котельная № 11	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	—	—	Образована новая система теплоснабжения с кодом СЦТ-48	
СЦТ-49	Котельная № 14	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	—	—	Образована новая система теплоснабжения с кодом СЦТ-49	
СЦТ-3	Котельная № 101	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	04	АО «Теплоэнерго»	На перспективу расширение зоны за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
СЦТ-4	Котельная № 102	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-5	Котельная № 103	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-10	Котельная № 110	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-11	Котельная № 112	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-12	Котельная № 15	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-13	Котельная № 17	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-14	Котельная № 118	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			На перспективу расширение зоны СЦТ-14 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
СЦТ-37	Котельная № 91	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Переключение потребителей на БМК № 91, вывод из эксплуатации котельной № 61	Корректировка номера и адреса котельной
СЦТ-16	Котельная № 31	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-17	Котельная № 34	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-18	Котельная № 35**	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	Расширение зоны СЦТ-18 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка в соответствии с добавленными зонами		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
							теплоснабжения
СЦТ-19	Котельная № 38***	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-36	Котельная № 60	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-21	Котельная № 65	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-22	Котельная № 66	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-23	Котельная № 43	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-24	Котельная № 26*	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Расширение зоны СЦТ-24 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка СЦТ-24 в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
СЦТ-25	Котельная № 114*****	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Расширение зоны СЦТ-25 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка СЦТ-25 в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
СЦТ-26	Котельная № 122	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Расширение зоны СЦТ-26 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка СЦТ-26 в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
СЦТ-27	Котельная № 123	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Расширение зоны СЦТ-27 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка СЦТ-27 в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
СЦТ-28	Котельная № 163	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-29	Котельная № 96	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Расширение зоны СЦТ-29 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка СЦТ-29 в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
СЦТ-30	Котельная № 92	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-31	Котельная № 56	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-32	Котельная № 141	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-33	Котельная № 42	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-34	Котельная № 47****	АО «Теплоэнерго»	источник			Без изменений	Без изменений
СЦТ-35	Котельная № 97	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			Расширение зоны СЦТ-35 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка СЦТ-35 в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
СЦТ-44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	ОАО «СКЭК»	источник, сети	05	ОАО «СКЭК»	Без изменений	Без изменений
СЦТ-45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	ОАО «СКЭК»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-46	Котельная № 10 ст. Латыши	ОАО «СКЭК»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-47	Котельная на ул. Молодёжная, 1	ООО «УК «Лесная поляна»	источник	06	ООО «УК «Лесная поляна»	Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-48	Котельная на ул. Молодёжная, 3	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-49	Котельная на ул. Молодёжная, 5	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-50	Котельная на ул. Молодёжная, 7	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-51	Котельная на ул. Молодёжная, 9	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-52	Котельная на ул. Молодёжная, 11	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-53	Котельная на	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем	Исключить зону ЕТО с кодом 06

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
	ул. Молодёжная, 13					теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	
СЦТ-54	Котельная на ул. Молодёжная, 15	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-55	Котельная на пр-т. Весенний, 3	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-56	Котельная на пр-т. Весенний, 4	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-57	Котельная на пр-т. Весенний, 6	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-38	Котельная на б-р. Осенний 2А	ООО «УК «Лесная поляна»	источник			Исключение из реестра систем теплоснабжения, как источника, не относящегося к СЦТ	Исключить зону ЕТО с кодом 06
СЦТ-58	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-39	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети	07	ООО «Лесная поляна-Плюс»	Без изменений	Без изменений
СЦТ-40	Котельная на б-р. Кедровый 2А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-41	Котельная на пр-т Весенний 7А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети			Без изменений	Без изменений
СЦТ-59	Котельная КАО «АЗОТ»	Кемеровское АО «АЗОТ»	источник, сети	08	Кемеровское АО «АЗОТ»	Без изменений	Без изменений
СЦТ-42	Котельная № 1*****	ООО «ЭТС-Ресурс»	источник, сети	09	ООО «ЭТС-Ресурс»	Расширение зоны СЦТ-42 за счёт присоединения новых потребителей	Корректировка СЦТ-42 в соответствии с добавленными зонами теплоснабжения
СЦТ-60 (резерв)	Водогрейная газовая котельная	не определена*****	источник, сети	10	ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва»	Без изменений	Без изменений

* – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 26 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-24 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 35 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-18 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; *** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 38 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-19 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; **** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 47 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-34 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ***** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 114 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-25 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ***** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ***** – статус ЕТО будет присвоен эксплуатирующей организации, определённой в концессионном соглашении по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ.

2. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Реестр изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа представлен в таблице 2-1.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Встроенно-пристроенные котельные ООО «УК «Лесная поляна» исключены из зон централизованного теплоснабжения.

С 2019 г. АО «Теплоэнерго» передано в аренду три муниципальные котельные:

- котельная № 9 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4);
- котельная № 11 (г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна);
- котельная № 14 (г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а).

Всем котельным присвоены кода систем теплоснабжения СЦТ-47, СЦТ-48 и СЦТ-49 соответственно.

ООО «ЭТС-Ресурс» изменено название котельной № 0717/001 на котельная № 1.

В связи с выводом из эксплуатации в 2018 г. существующего неэффективного источника тепловой энергии – котельной № 61, с переключением потребителей к блочно-модульной котельной №91 (г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5), соответствующий код системы теплоснабжения СЦТ-37 перешел к новой блочно-модульной котельной № 91.

В 2018 г. котельная ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва» передана в КУМИ г. Кемерово. В связи со сменой собственника название котельной изменено на «Водогрейная газовая котельная», расположенная по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 с сохранением ранее присвоенного кода системы теплоснабжения СЦТ-60.

Согласно актам от 27.01.2020 г. и 10.02.2020 г. было произведено переключение потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ. С даты переключения, функции единой теплоснабжающей организацией в зонах СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 выполняет АО «Кемеровская генерация». Потребители систем теплоснабжения зон с кодами СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 включаются в зону СЦТ-2, непосредственно сами зоны с кодами СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 исключаются из реестра систем теплоснабжения.

Таблица 2-2 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Кемеровского городского округа

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатация	собственник	эксплуатация	
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»							
Кемеровская ГРЭС	СЦТ-1	г. Кемерово, ул. Станционная, 17	ООО «Сибирская генерирующая компания»	ООО «Сибирская генерирующая компания»	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб», КУМИ г. Кемерово	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб»	да
Ново-Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-1	г. Кемерово, ул. Грузовая, 1Б	ООО «Сибирская генерирующая компания»	ООО «Сибирская генерирующая компания»	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», АО «Теплоэнерго», ООО «Теплоснаб», КУМИ г. Кемерово	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», АО «Теплоэнерго», ООО «Теплоснаб»	да
Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-2	г. Кемерово, ул. Кировская, д.1	ООО «Сибирская генерирующая компания»	ООО «Сибирская генерирующая компания»	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб», КУМИ г. Кемерово	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», АО «Теплоэнерго», ООО «Теплоснаб»	да
Котельные АО «Теплоэнерго»							
Котельная № 4	СЦТ-6	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 7	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 6	СЦТ-7	г. Кемерово, ул. Щегловская, 2	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 7	СЦТ-8	г. Кемерово, ул. Щегловская, 30	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да

Наименование теплоисточника	№ СЦТ СЦТ-9	Адрес г. Кемерово, Осенний бульвар, 4а	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	
Котельная № 9	СЦТ-47	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 11	СЦТ-48	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 14	СЦТ-49	г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 15	СЦТ-12	г. Кемерово, Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская	КУМИ г. Кемерово,	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 17	СЦТ-13	г. Кемерово, Юго- восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	КУМИ г. Кемерово,	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 26	СЦТ-24	г. Кемерово, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	ХК СДС-Энерго	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 31	СЦТ-16	г. Кемерово, ул. Вахрушева, 6	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 34	СЦТ-17	г. Кемерово, Северо- западнее строения № 38 по ул. Черноморская	КУМИ г. Кемерово,	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 35	СЦТ-18	г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго», ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 38	СЦТ-19	г. Кемерово, ул. Авроры, 16	КУМИ Кемеровского района	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 42	СЦТ-33	г. Кемерово, Северо-	ООО «СибЭК» /	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	
Котельная № 43	СЦТ-23	г. Кемерово, Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 47	СЦТ-34	г. Кемерово, ул. Бийская, 37	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	—	—	да
Котельная № 56	СЦТ-31	г. Кемерово, Западнее жилого дома № 23 по ул. Пригородная	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 60	СЦТ-36	г. Кемерово, ул. Муромцева, 2в	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 91	СЦТ-37	г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 65	СЦТ-21	г. Кемерово, ул. Греческая деревня, 157б	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 66	СЦТ-22	г. Кемерово, Северо-западнее жилого дома № 275 по ул. Греческая деревня	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 92	СЦТ-30	г. Кемерово, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 96	СЦТ-29	г. Кемерово, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 97	СЦТ-35	г. Кемерово, пер. Центральный, 17	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	
Котельная № 101	СЦТ-3	г. Кемерово, ул. Шахтерская, 3а	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 102	СЦТ-4	г. Кемерово, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 103	СЦТ-5	г. Кемерово, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 110	СЦТ-10	г. Кемерово, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 112	СЦТ-11	г. Кемерово, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 114	СЦТ-25	г. Кемерово, б-р Строителей, 65б	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 118	СЦТ-14	г. Кемерово, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 122	СЦТ-26	г. Кемерово, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 123	СЦТ-27	г. Кемерово, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 141	СЦТ-32	г. Кемерово, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 163	СЦТ-28	г. Кемерово, ул.	ООО «СибЭК»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово,	АО «Теплоэнерго»	да

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес Энтузиастов, 1а	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой мощности
					ООО «СибЭК»		
Котельные ОАО «СКЭК»							
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	СЦТ-44	г. Кемерово, ж.р. Кедровка, ул. Северная 1а	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	да
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	СЦТ-45	г. Кемерово, Промышленновский, пер. 1-ый Варяжский 4а	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	да
Котельная № 10 ст. Латыши	СЦТ-46	г. Кемерово, ст. Новые Латыши	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	да
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»							
Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	СЦТ-58	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, 150 метров юго-восточнее пересечения ул. Академическая и ул. Уютная	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	СЦТ-39	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №3	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Котельная на б-р. Кедровый 2А	СЦТ-40	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №2, б-р. Кедровый 2А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Котельная на пр-т Весенний 7А	СЦТ-41	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №1, пр-т Весенний 7А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные							
Водогрейная	СЦТ-60	г. Кемерово, пр-т	КУМИ г.	—	КУМИ г. Кемерово	—	да

Наименование теплоисточника газовая котельная	№ СЦТ	Адрес Кузнецкий, 260	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			Кемерово				
Котельная № 1	СЦТ-42	Кемеровский городской округ, г. Кемерово, СНТ «Вишенка», кадастровый № 42:24:0101057:758	ООО «ЭТС- Ресурс»	АО «Теплоэнерго»	ООО «ЭТС-Ресурс»	АО «Теплоэнерго»	да
КАО «Азот» Технологическая котельная 1	СЦТ-59	г. Кемерово, ул. Грузовая, стр.1 КАО «Азот» Технологическая котельная 1	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	да
КАО «Азот» Технологическая котельная 2		г. Кемерово, ул. Грузовая, стр.1 КАО «Азот» Технологическая котельная 2	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	да

3. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации в соответствии с актуализированным на 2021 г. проектом Схемы теплоснабжения г. Кемерово представлен в таблице 3-1.

Основания для присвоения статуса ЕТО определены в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации (с изменениями и дополнениями)» (далее – Правила).

Встроенно-пристроенные котельные ООО «УК «Лесная поляна» исключены из зон централизованного теплоснабжения, а

Котельные №№ 6, 7, 8 вследствие окончания 5-летнего периода с момента ввода в эксплуатацию, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № ФЗ-115 «О концессионных соглашениях» переданы АО «Теплоэнерго» по концессионному соглашению, в связи с чем котельная № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6) выделена в отдельную зону ЕТО № 06.

С 2019 г. АО «Теплоэнерго» передано в аренду три муниципальных котельные:

- котельная № 9 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4);
- котельная № 11 (г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна);
- котельная № 14 (г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а).

Всем котельным присвоены кода систем теплоснабжения СЦТ-47, СЦТ-48 и СЦТ-49 соответственно, и на их основе сформирована новая зона ЕТО № 11.

В 2018 г. котельная ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва» передана в КУМИ г. Кемерово. В связи со сменой собственника название котельной изменено на «Водогрейная газовая котельная», расположенная по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 с сохранением ранее присвоенного кода системы теплоснабжения СЦТ-60 и зоны ЕТО № 10.

Согласно актам от 27.01.2020 г. и 10.02.2020 г. было произведено переключение потребителей соответственно котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ. С даты переключения, функции единой теплоснабжающей организацией в зонах СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 выполняет АО «Кемеровская генерация». Потребители систем

теплоснабжения зон с кодами СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 включаются в зону СЦТ-2, непосредственно сами зоны с кодами СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 исключаются из реестра систем теплоснабжения.

Таблица 3-3 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации (ЕТО) в системах теплоснабжения на территории городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
СЦТ-1	Кемеровская ГРЭС	АО «Кемеровская генерация»	источник	01	АО «Кемеровская генерация»	п. 8 Правил
		филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
	Ново-Кемеровская ТЭЦ	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	источник			
		филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
СЦТ-2	Кемеровская ТЭЦ	АО «Кемеровская генерация»	источник	02	АО «Кемеровская генерация»	п. 8 Правил
		филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
		АО «Теплоэнерго»	сети			
ЕТО на базе котельных						
СЦТ-6	Котельная № 4	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	06	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-7	Котельная № 6	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	03	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-8	Котельная № 7	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-9	Котельная № 8	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-47	Котельная № 9	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	11	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-48	Котельная № 11	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-49	Котельная № 14	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-3	Котельная № 101	АО «Теплоэнерго»	источник, сети	04	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-4	Котельная № 102	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-5	Котельная № 103	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-10	Котельная № 110	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-11	Котельная № 112	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СЦТ-12	Котельная № 15	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-13	Котельная № 17	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-14	Котельная № 118	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-37	Котельная № 91	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-16	Котельная № 31	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-17	Котельная № 34	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-18	Котельная № 35**	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-19	Котельная № 38***	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-36	Котельная № 60	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-21	Котельная № 65	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-22	Котельная № 66	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-23	Котельная № 43	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-24	Котельная № 26*	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-25	Котельная № 114*****	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-26	Котельная № 122	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-27	Котельная № 123	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-28	Котельная № 163	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-29	Котельная № 96	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-30	Котельная № 92	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-31	Котельная № 56	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-32	Котельная № 141	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-33	Котельная № 42	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-34	Котельная № 47****	АО «Теплоэнерго»	источник			
СЦТ-35	Котельная № 97	АО «Теплоэнерго»	источник, сети			
СЦТ-44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	ОАО «СКЭК»	источник, сети			
СЦТ-45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	ОАО «СКЭК»	источник, сети			
СЦТ-46	Котельная № 10 ст. Латыши	ОАО «СКЭК»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СЦТ-58	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети	07	ООО «Лесная поляна-Плюс»	п. 11 Правил
СЦТ-39	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети			
СЦТ-40	Котельная на б-р. Кедровый 2А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети			
СЦТ-41	Котельная на пр-т Весенний 7А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	источник, сети			
СЦТ-59	Котельная КАО «АЗОТ»	Кемеровское АО «АЗОТ»	источник, сети	08	Кемеровское АО «АЗОТ»	п. 11 Правил
СЦТ-42	Котельная № 1*****	ООО «ЭТС-Ресурс»	источник, сети	09	ООО «ЭТС-Ресурс»	п. 11 Правил
СЦТ-60 (резерв)	Водогрейная газовая котельная	не определена	источник, сети	10	—*****	п. 11 Правил

* – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 26 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-24 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 35 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-18 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; *** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 38 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-19 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; **** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 47 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-34 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ***** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 114 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-25 присваивается АО «Теплоэнерго. После

фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»;
***** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»;
***** – статус ЕТО будет присвоен эксплуатирующей организации, определённой в концессионном соглашении по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ

4. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПРИСВОЕН СТАТУС ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

4.1. Порядок присвоения статуса ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7-10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

4.2. Критерии определения ЕТО

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа

о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

4.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808. В соответствии с п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

4.4. Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

Установленные границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Таким образом, возможны следующие варианты изменения границ зон деятельности ЕТО:

- расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;
- расширение зоны деятельности при объединении нескольких систем теплоснабжения (нескольких зон действия теплоисточников, не связанных между собой на момент утверждения границ зон деятельности ЕТО);
- сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);
- образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;
- образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- утрата статуса ЕТО по основаниям, приведенным в правилах организации теплоснабжения.

В соответствии с указанными пунктами постановлений Правительства РФ в утвержденной схеме теплоснабжения города Кемерово были разработаны:

- реестр зон действия всех существующих (на базовый период разработки схемы теплоснабжения) изолированных (технологически не связанных) систем теплоснабжения, действующих в административных границах г. Кемерово;
- реестр зон действия перспективных изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе действующих и перспективных (предлагаемых к строительству) источников тепловой энергии (таблица 2-1);
- реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций, определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения г. Кемерово (таблица 3-1).

4.5. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

4.5.1. Определение ЕТО в зоне № 01

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-1 выполняет АО «Кемеровская генерация». На перспективу предусмотрено расширение границ ЕТО и СЦТ-1 в связи с

переключением потребителей замещаемых котельных на теплоснабжение от КемГРЭС и НКТЭЦ:

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2020 года (ОЗП 2020/2021 гг.) потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС.

4.5.2. Определение ЕТО в зоне № 02

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-2 выполняет АО «Кемеровская генерация».

Согласно актам от 27.01.2020 г. и 10.02.2020 г. было произведено переключение потребителей соответственно котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ. С даты переключения, функции единой теплоснабжающей организацией в зонах СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 выполняет АО «Кемеровская генерация». Потребители систем теплоснабжения зон с кодами СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 включаются в зону СЦТ-2, непосредственно сами зоны с кодами СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 исключаются из реестра систем теплоснабжения.

На перспективу предусмотрено расширение границ ЕТО и СЦТ-2 в связи с переключением потребителей замещаемых котельных на теплоснабжение от КемТЭЦ:

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

4.5.3. Определение ЕТО в зоне № 03

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-7, СЦТ-8 и СЦТ-9 выполняет АО «Теплоэнерго». Из зоны ЕТО № 03 исключена система теплоснабжения СЦТ-6,

образованная на базе котельной № 4. Присвоение статуса ЕТО прочим организациям в указанных системах теплоснабжения неправомерно, ввиду отсутствия эксплуатационной ответственности по источникам теплоснабжения и тепловым сетям.

4.5.4. Определение ЕТО в зоне № 04

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-3, СЦТ-4, СЦТ-5, СЦТ-10, СЦТ-11, СЦТ-12, СЦТ-13, СЦТ-14, СЦТ-16, СЦТ-17, СЦТ-18, СЦТ-19, СЦТ-21, СЦТ-22, СЦТ-23, СЦТ-24, СЦТ-25, СЦТ-26, СЦТ-27, СЦТ-28, СЦТ-29, СЦТ-30, СЦТ-31, СЦТ-32, СЦТ-33, СЦТ-34, СЦТ-35, СЦТ-36, СЦТ-37 выполняет АО «Теплоэнерго». В зоне СЦТ-37 в связи с выводом из эксплуатации в 2018 г. существующего неэффективного источника тепловой энергии – котельной № 61, произошло переключение потребителей к блочно-модульной котельной №91 (г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5), соответствующий код системы теплоснабжения СЦТ-37 перешел к новой блочно-модульной котельной № 91.

После выполнения мероприятий по переключению потребителей следующих котельных на источники комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в нижеперечисленных зонах статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская Генерация»:

- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;
- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;
- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-25) на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Присвоение статуса ЕТО прочим организациям в указанных системах теплоснабжения неправомерно, ввиду отсутствия эксплуатационной ответственности по источникам теплоснабжения и тепловым сетям.

4.5.5. Определение ЕТО в зоне № 05

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-44, СЦТ-45 и СЦТ-46 выполняет ОАО «СКЭК», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

4.5.6. Определение ЕТО в зоне № 06

В зону деятельности ЕТО № 06 предлагается включить систем теплоснабжения

СЦТ-6, образованную на базе котельной № 4. Источники тепловой энергии и тепловые сети находятся в эксплуатации у АО «Теплоэнерго».

4.5.7. Определение ЕТО в зоне № 07

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-39, СЦТ-40, СЦТ-41 и СЦТ-58 выполняет ООО «Лесная поляна-Плюс», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

4.5.8. Определение ЕТО в зоне № 08

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-59 выполняет КАО «Азот», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

4.5.9. Определение ЕТО в зоне № 09

До выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 1 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация».

4.5.10. Определение ЕТО в зоне № 10

В зону деятельности ЕТО № 10 предлагается включить систему теплоснабжения СЦТ-60. В связи с передачей в настоящее время данной котельной и тепловых сетей в муниципальную собственность, с последующим определением эксплуатирующей организации по концессионному соглашению, предлагается определить ЕТО по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ.

4.5.11. Определение ЕТО в зоне № 11

В зону деятельности ЕТО № 11 предлагается включить следующие системы теплоснабжения: котельные №№ 9 (СЦТ-47), 11 (СЦТ-48), 14 (СЦТ-49) и тепловые сети, находящиеся в эксплуатации у АО «Теплоэнерго».

Таблица 4-4 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Кемеровского городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Ёмкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
СЦТ-1	Кемеровская ГРЭС	1540	АО «Кемеровская генерация»	706 760	источник	собственность	—	да	01	АО «Кемеровская генерация»	п. 6 Правил
		—	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	200 000	сети	собственность / аренда	48151,01	нет			
		—	ООО «Теплоснаб»	10	сети	собственность	54,1	нет			
	Ново-Кемеровская ТЭЦ	1449	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	706 760	источник	собственность	—	нет			
		—	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	200 000	сети	собственность / аренда	24675,09	нет			
		—	ООО «Теплоснаб»	10	сети	собственность	27,76	нет			
СЦТ-2	Кемеровская ТЭЦ	749	АО «Кемеровская генерация»	706 760	источник	собственность	—	да	02	АО «Кемеровская генерация»	п. 6 Правил
		—	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	200 000	сети	собственность / аренда	11348,90	нет			
		—	ООО «Теплоснаб»	10	сети	собственность	37,08	нет			
		—	АО «Теплоэнерго»	584 462	сети	собственность / аренда	3193,88	нет			
ЕТО на базе котельных											
СЦТ-6	Котельная № 4	0,3268	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,64	да	06	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-7	Котельная № 6	1,496	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	концессия	5,10	да	03	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-8	Котельная № 7	0,5332	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	концессия	2,84	да			
СЦТ-9	Котельная № 8	0,516	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	концессия	1,59	да			
СЦТ-47	Котельная № 9	0,722	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,42	да	11	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-48	Котельная № 11	3,8091	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	11,62	да			
СЦТ-49	Котельная № 14	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	5,45	да			
СЦТ-3	Котельная № 101	2,752	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	11,00	да	04	АО «Теплоэнерго»	п. 6 Правил
СЦТ-4	Котельная № 102	0,412	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,96	да			
СЦТ-5	Котельная № 103	0,86	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	9,38	да			
СЦТ-10	Котельная № 110	0,18	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,84	да			
СЦТ-11	Котельная № 112	1,376	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	14,51	да			
СЦТ-12	Котельная № 15	0,579	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,75	да			
СЦТ-13	Котельная № 17	0,837	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	2,53	да			
СЦТ-14	Котельная № 118	3,182	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	25,15	да			
СЦТ-37	Котельная № 91	0,258	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,19	да			
СЦТ-16	Котельная № 31	2,752	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	27,64	да			

СЦТ-17	Котельная № 34	0,622	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,03	да			
СЦТ-18	Котельная № 35**	8,298	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	119,46	да			
СЦТ-19	Котельная № 38***	4,263	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	13,48	да			
СЦТ-36	Котельная № 60	0,062	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,23	да			
СЦТ-21	Котельная № 65	1,586	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	2,16	да			
СЦТ-22	Котельная № 66	0,53	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,33	да			
СЦТ-23	Котельная № 43	0,734	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,94	да			
СЦТ-24	Котельная № 26*	5,16	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	40,94	да			
СЦТ-25	Котельная № 114*****	12,123	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	4,12	да			
СЦТ-26	Котельная № 122	0,43	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,50	да			
СЦТ-27	Котельная № 123	12,726	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	160,84	да			
СЦТ-28	Котельная № 163	0,722	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	2,50	да			
СЦТ-29	Котельная № 96	1,788	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	34,39	да			
СЦТ-30	Котельная № 92	1,41	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	14,99	да			
СЦТ-31	Котельная № 56	0,4	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,06	да			
СЦТ-32	Котельная № 141	0,11	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	0,48	да			
СЦТ-33	Котельная № 42	0,326	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	аренда	1,68	да			
СЦТ-34	Котельная № 47****	0,36	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник	—	0,00	да			
СЦТ-35	Котельная № 97	0,86	АО «Теплоэнерго»	584 462	источник, сети	собственность / аренда	16,87	да			
СЦТ-44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	80	ОАО «СКЭК»	381 055	источник, сети	концессия	690,36	да			
СЦТ-45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	8,95	ОАО «СКЭК»	381 055	источник, сети	концессия	86,51	да	05	ОАО «СКЭК»	п. 6 Правил
СЦТ-46	Котельная № 10 ст. Латыши	1,22	ОАО «СКЭК»	381 055	источник, сети	концессия	4,84	да			
СЦТ-58	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	6,36	ООО «Лесная поляна-Плюс»	10	источник, сети	аренда	40,10	да			
СЦТ-39	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	19,869	ООО «Лесная поляна-Плюс»	10	источник, сети	аренда	150,61	да	07	ООО «Лесная поляна-Плюс»	п. 6 Правил
СЦТ-40	Котельная на б-р. Кедровый 2А	6,36	ООО «Лесная поляна-Плюс»	10	источник, сети	аренда	63,97	да			
СЦТ-41	Котельная на пр-т Весенний 7А	3,18	ООО «Лесная поляна-Плюс»	10	источник, сети	аренда	26,77	да			
СЦТ-59	Котельная КАО «АЗОТ»	89,1	Кемеровское АО «АЗОТ»	2 229 760	источник, сети	собственность	2958,09	да	08	Кемеровское АО «АЗОТ»	п. 6 Правил
СЦТ-42	Котельная № 1*****	7,22	ООО «ЭТС-Ресурс»	10	источник, сети	собственность	32,46	нет	—	ООО «ЭТС-Ресурс»	п. 11 Правил
СЦТ-60 (резерв)	Водогрейная газовая котельная	7,9087	не определена	—	источник, сети	собственность	29,67	нет	10	—*****	п. 11 Правил

* – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 26 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-24 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 35 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-18 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; *** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 38 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-19 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; **** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 47 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-34 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ***** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 114 на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-25 присваивается АО «Теплоэнерго. После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ***** – до выполнения мероприятий по переключению потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенной СЦТ-42 присваивается ООО «ЭТС-Ресурс». После фактического переключения потребителей в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) статус ЕТО присваивается АО «Кемеровская генерация»; ***** – статус ЕТО будет присвоен эксплуатирующей организации, определённой в концессионном соглашении по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ

5. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

В период актуализации Схемы теплоснабжения г. Кемерово на 2021 г. заявок на присвоение статуса ЕТО не поступало. Использованы заявки на присвоение статуса ЕТО, поступившие в Администрацию г. Кемерово от АО «Кемеровская генерация», АО «Теплоэнерго», ОАО «СКЭК», ООО «Лесная поляна-Плюс», Кемеровского АО «АЗОТ» в рамках разработки и актуализации схем теплоснабжения г. Кемерово на в 2016, 2018, 2019 и 2020 гг.

В силу п. 3, 4 Правил организации теплоснабжения, утв. Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения. Для присвоения организации статуса ЕТО лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также со дня размещения решения, о лишении какой-либо ЕТО статуса, заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны (зон) ее деятельности (п.5 Правил).

Сбор заявок на присвоение организации статуса ЕТО не осуществляется:

– в случае размещения в установленном порядке вышеуказанными органами проекта актуализированной схемы теплоснабжения;

– в случае изменения границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, не влекущих за собой возникновение новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации.

Согласно п. 14 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утв. Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»):

14. При разработке проекта новой схемы теплоснабжения раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)", предусмотренный подпунктом "к" пункта 4 требований к схемам теплоснабжения, содержащийся в схеме теплоснабжения (актуализированной схеме теплоснабжения), включается в указанный проект в неизменном виде, за исключением:

а) случаев, указанных в пункте 13 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

б) случая возникновения новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации.

При разработке схемы теплоснабжения города Кемерово (в 2016 году) АО «Кемеровская генерация» подавала заявку на присвоение статуса ЕТО и ей присвоен данный статус в зонах 01 (СЦТ-1) и 02 (СЦТ-2, СЦТ-15, СЦТ-20) (таблица 5 книги 12). При этом статус ЕТО в СЦТ-15, СЦТ-20 был указан с оговоркой – «до момента переключения потребителей котельных № 27 и 45 на обслуживание от Кемеровской ТЭЦ статус ЕТО по ранее определенным СЦТ-15 и СЦТ-20 присваивается АО «Теплоэнерго». После переключения – АО «Кемеровская генерация»

Согласно актам от 27.01.2020 г. и 10.02.2020 г. было произведено переключение потребителей соответственно котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ. С даты переключения функции единой теплоснабжающей организацией в зонах СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 выполняет АО «Кемеровская генерация» (ЕТО № 02).

6. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

6.1. Системы теплоснабжения в административных границах г. Кемерово

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

По данным базового периода для актуализации Схемы теплоснабжения на 2021 г. – 2019 г., на территории г. Кемерово функционируют 100 котельные и 3 источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Помимо источников тепловой энергии в систему теплоснабжения входят тепловые сети и сооружения на них, тепловые вводы потребителей, объекты теплопотребления.

В схеме теплоснабжения определены зоны действия изолированных систем теплоснабжения (раздел 4 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения), расположенных в установленных границах города Кемерово.

Реестр существующих изолированных, технологически не связанных систем теплоснабжения, действующих в административных границах г. Кемерово, представлен в таблице 2-1.

В схеме теплоснабжения установлены следующие технологически изолированные зоны действия источников тепловой энергии – системы теплоснабжения, (см. соответствующий раздел Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения), расположенные в установленных границах г. Кемерово.

В пяти административных районах города Кемерово на базовый период разработки проекта схемы теплоснабжения установлены изолированные зоны действия (Глава 1

«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»), образованные на базе:

– источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии ООО «СГК»: Кемеровская ГРЭС, Кемеровская ТЭЦ, Ново-Кемеровская ТЭЦ;

– 36 котельных АО «Теплоэнерго» (без учета котельных №№ 27 и 45);

– 3 котельные ОАО «СКЭЖ»;

– 12 котельных ООО «УК «Лесная поляна»;

– 5 котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (с учетом котельной АБМК 25,2 МВт);

– водогрейная газовая котельная, расположенная по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260;

– котельная № 1 ООО «ЭТС-Ресурс»;

– 42 котельные различной ведомственной принадлежности.

Ведомственные и промышленные котельные не предоставили свои данные для учета в разработанной схеме теплоснабжения.

Зоны действий котельных, не описанные в разделе 6.2., подлежат уточнению при выполнении актуализации схемы теплоснабжения при предоставлении теплоснабжающими организациями соответствующих сведений.

6.2. Зоны действия источников тепловой энергии (мощности)

В настоящем разделе определены существующие и перспективные технологически изолированные зоны действия (системы теплоснабжения) в границах города Кемерово для последующего определения зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в соответствии с Правилами организации теплоснабжения.

Реестр существующих зон действия энергоисточников приведен в таблице 2-1. Необходимо отметить, что при выполнении актуализации проекта схемы теплоснабжения с учетом замечаний состав и структура СЦТ скорректированы, в результате чего частично изменена их нумерация.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО одной или нескольких из определенной зон деятельности. Кроме того, согласно п. 11 Правил «В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или)

тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью».

В процессе развития системы теплоснабжения в городе возможно появление дополнительных заявок или энергоисточников, рассмотрение которых может привести к расширенному составу ЕТО.

Решение о присвоении организации статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, в соответствии с ч.2 ст.4 Федерального закона №190 «О теплоснабжении» и п.3. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г., федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

– заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

– заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

– заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

– подключение к системе теплоснабжения новых тепло потребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

– технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Порядок присвоения статуса ЕТО подробно приведен в разделе 1 настоящей Главы.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808, представлено в таблице 4-1.

6.2.1. Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-1)

Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ является совместной и образована двумя источниками комбинированный выработки тепловой и электрической энергий (рисунок 6-1). Для более точного определения границ зон ЕТО № № 01 и 02 АО «Кемеровская генерация» в состав которых входят системы теплоснабжения СЦТ-1 и СЦТ-2 рисунок 6-1 приведен в электронном растровом виде как приложение № 1 к Главе 15.

Установленная тепловая мощность Кемеровской ГРЭС – 1540 Гкал/ч, Ново-Кемеровской ТЭЦ – 1449 Гкал/ч. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности филиала АО "Кузбассэнерго" – "Кемеровская теплосетевая компания" и ООО «Теплоснаб». На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей тепловой энергии и переключения потребителей котельных на источники комбинированный выработки тепловой и электрической энергий:

- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 1 (ранее котельная № 0717/001) ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной АО «Кемеровское ДРСУ» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ;
- переключение в течении 2020 года (ОЗП 2020/2021 гг.) потребителей котельной НФС-1 АО «КемВод» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС.

6.2.2. Зона действия системы Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-2)

Зона действия Кемеровской ТЭЦ (рисунок 6-1) образована единственным источником комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Тепловые сети СЦТ-2 находятся в эксплуатационной ответственности филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб» и АО «Теплоэнерго». Установленная тепловая мощность Кемеровской ТЭЦ – 749 Гкал/ч (рисунок 6-1).

На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей тепловой энергии и переключения потребителей следующих котельных на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ:

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

– переключение в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

6.2.3. Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6)

Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,327 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-2).

6.2.4. Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-7)

Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,496 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-3).

6.2.5. Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-8)

Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,533 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-4).

6.2.6. Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-9)

Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,516 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-5).

6.2.7. Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-47)

Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,722 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-6).

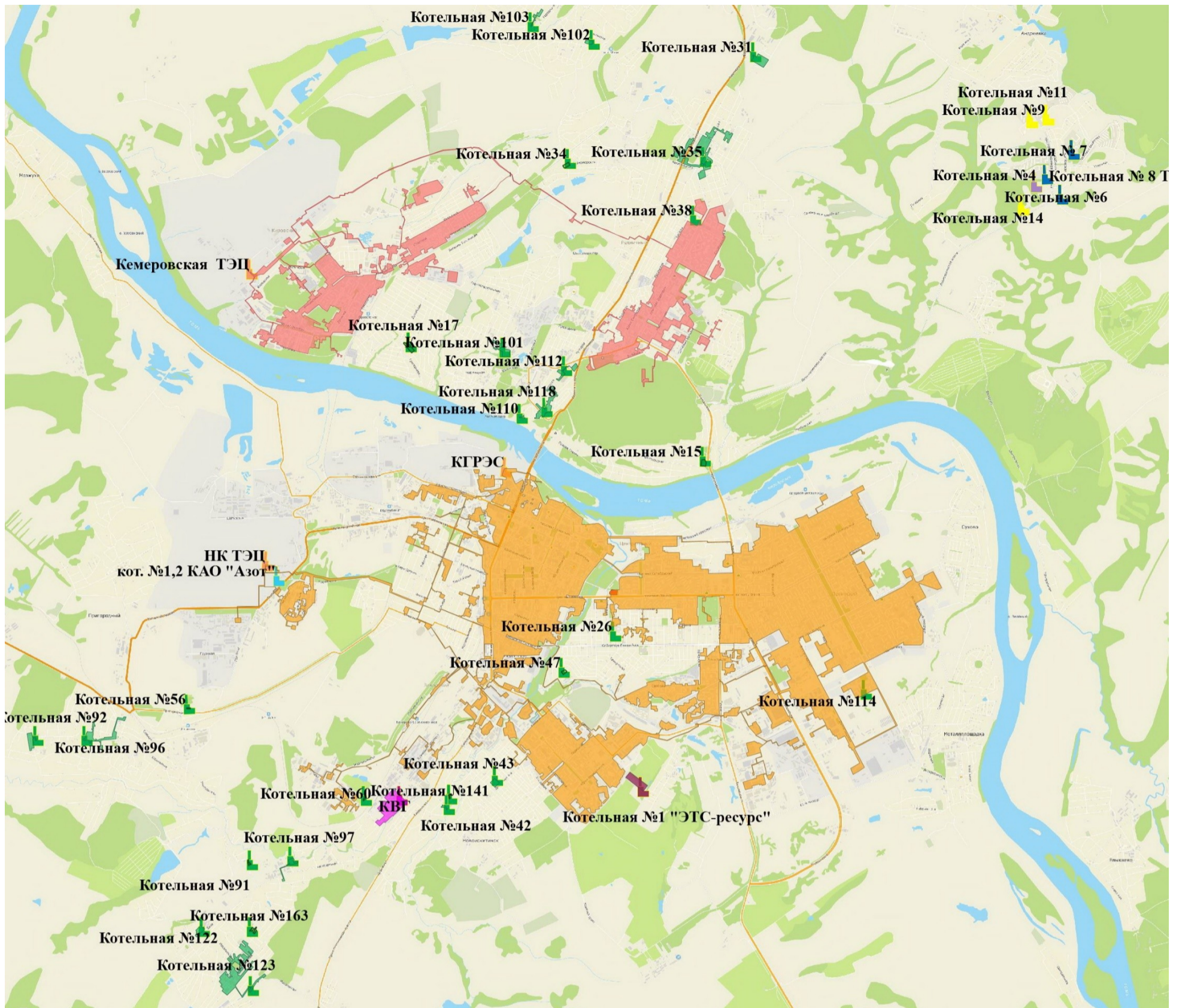


Рисунок 6-1 – Зона действия систем: СЦТ-1 «Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ» (левобережная часть города) и Кемеровской ТЭЦ (правобережная часть города)

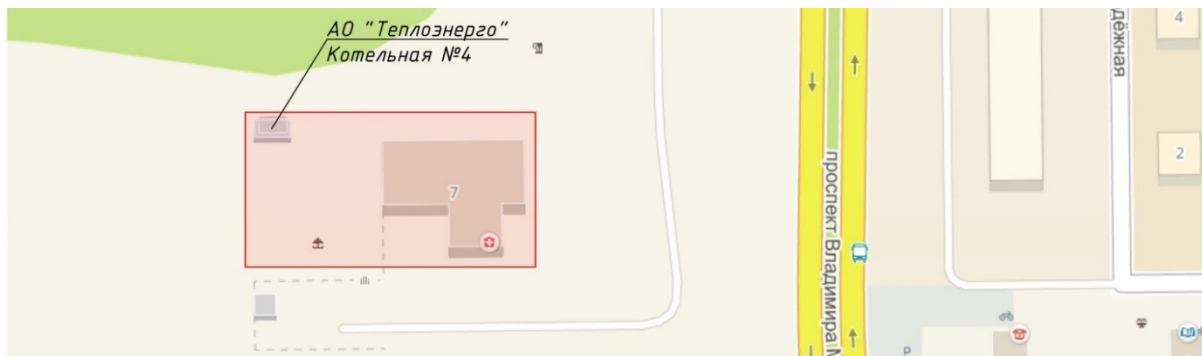


Рисунок 6-2 – Зона действия котельной № 4 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)



Рисунок 6-3 – Зона действия котельной № 6 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)



Рисунок 6-4 – Зона действия котельной № 7 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

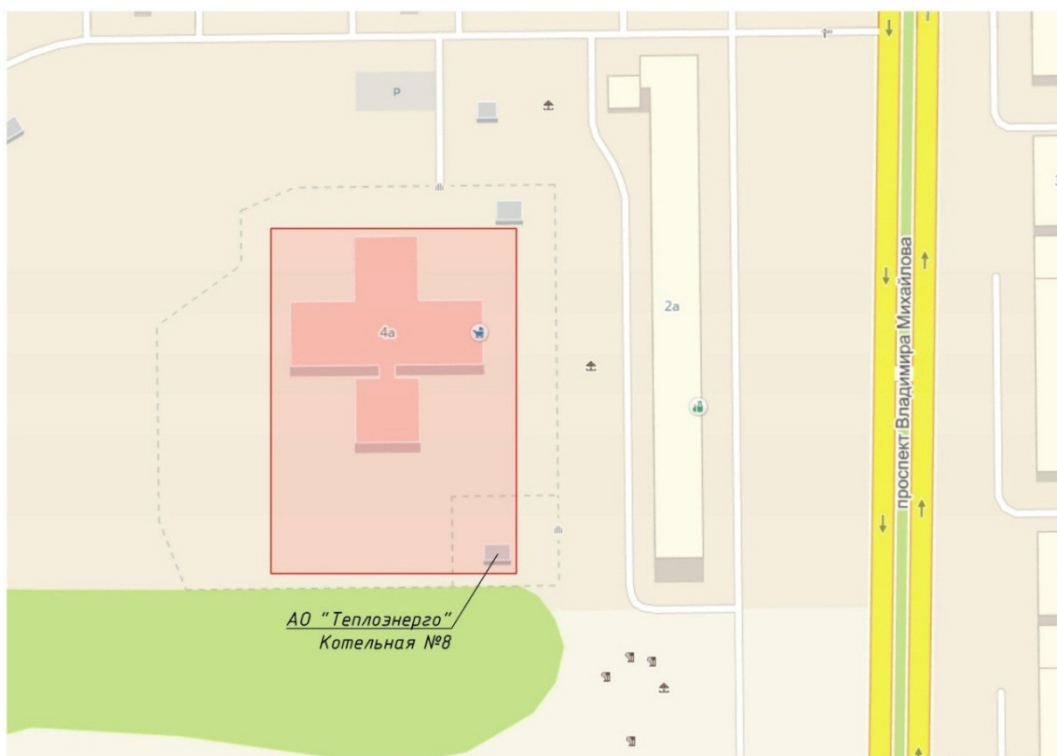


Рисунок 6-5 – Зона действия котельной № 8 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

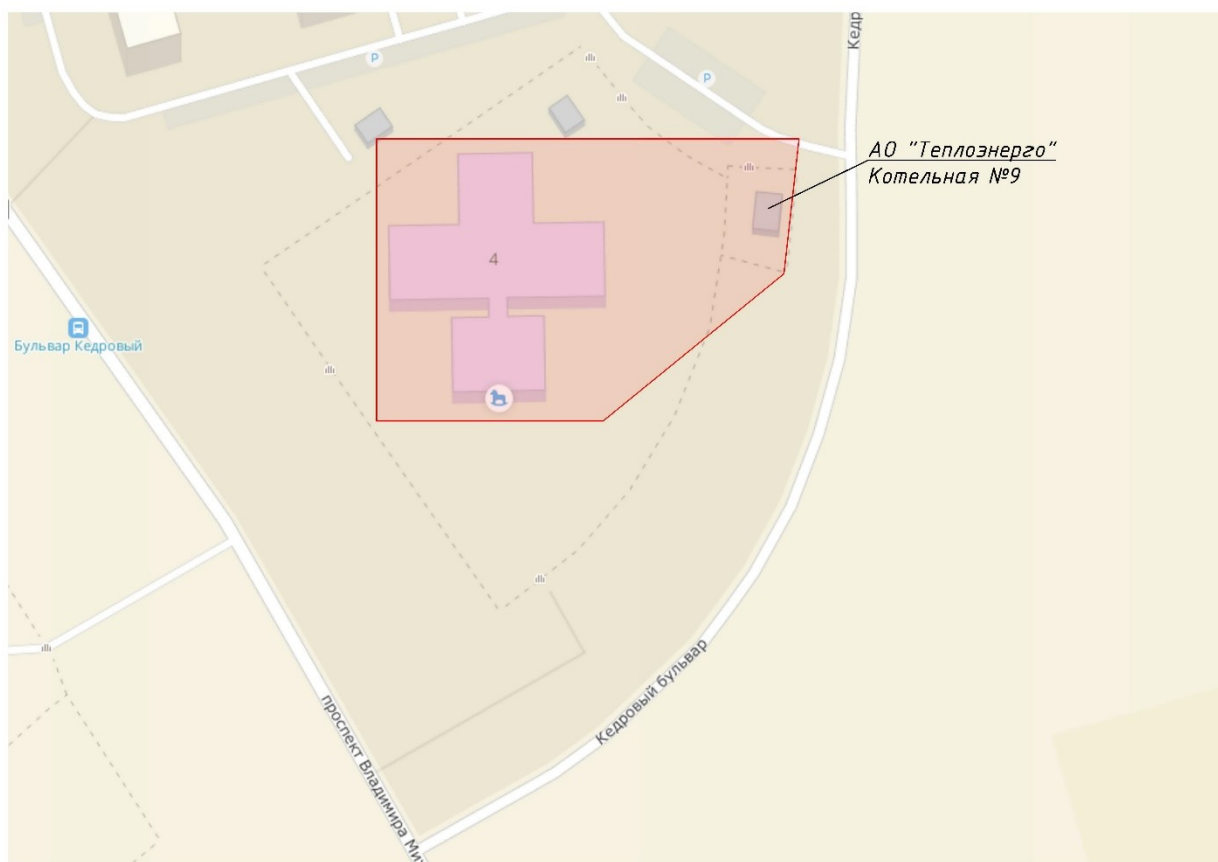


Рисунок 6-6 – Зона действия котельной № 9 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

6.2.8. Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-48)

Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 3,809 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-7).

6.2.9. Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-49)

Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,41 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-8).

6.2.10. Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-12)

Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-9). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,602 Гкал/ч.

6.2.11. Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-13)

Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-10). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч.

6.2.12. Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24)

Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 5,16 Гкал/ч (рисунок 6-11).

На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

6.2.13. Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-16)

Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 2,752 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-12).

6.2.14. Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-17)

Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго».

Установленная мощность котельной 0,622 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-13).

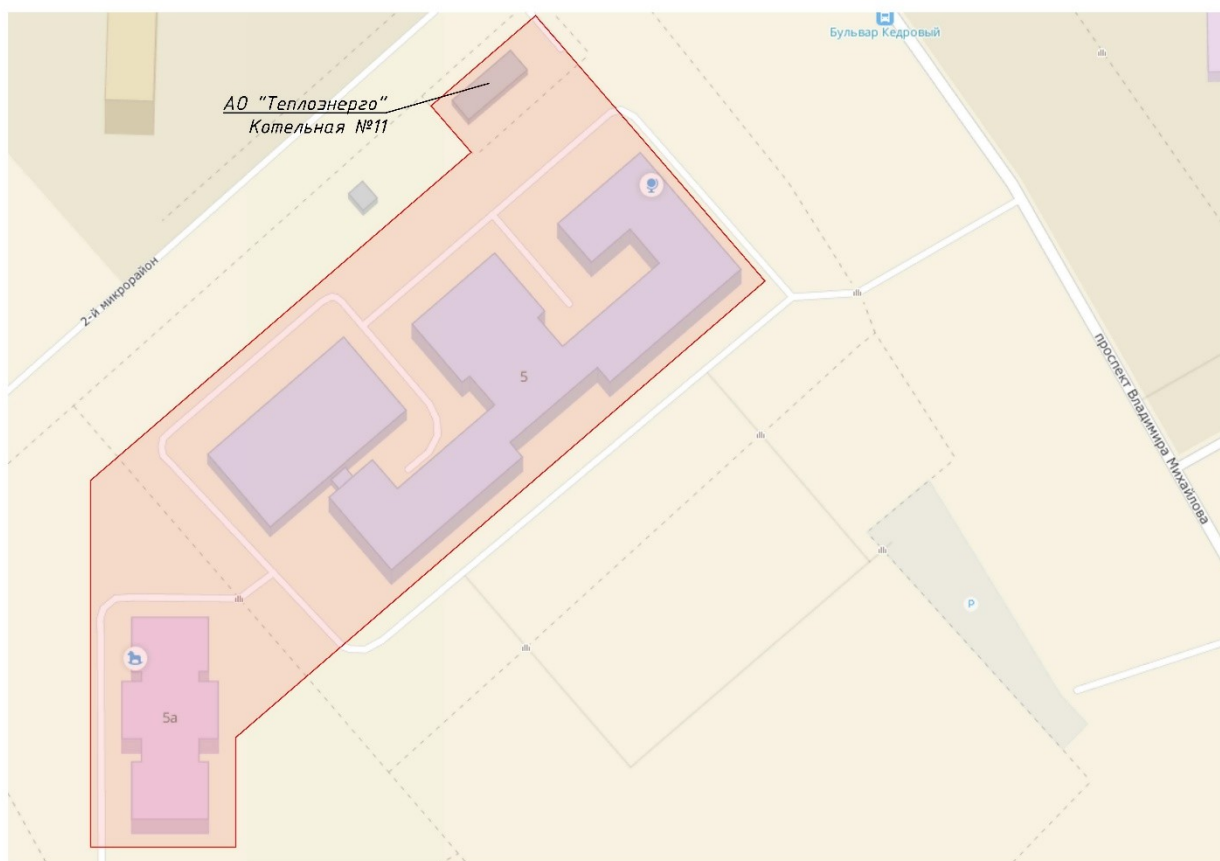


Рисунок 6-7 – Зона действия котельной № 11 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)



Рисунок 6-8 – Зона действия котельной № 14 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)



Рисунок 6-9 – Зона действия котельной № 15 Рудничный район (правобережная часть города)



Рисунок 6-10 – Зона действия котельной № 17 Кировский район (правобережная часть города)



Рисунок 6-11 – Зона действия котельной № 26 Центральный район (левобережная часть города)



Рисунок 6-12 – Зона действия котельной № 31 Рудничный район (правобережная часть города)

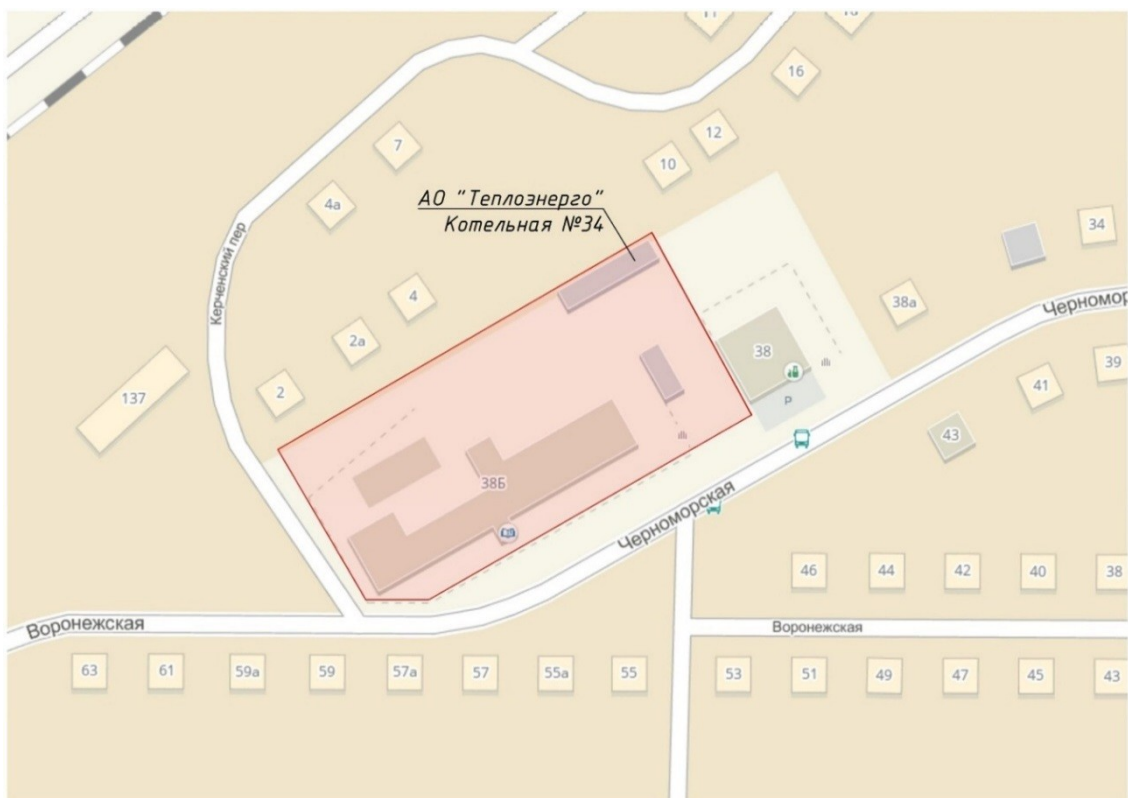


Рисунок 6-13 – Зона действия котельной № 34 Рудничный район (правобережная часть города)

6.2.15. Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18)

Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 8,298 Гкал/ч (рисунок 6-14). На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 35 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

6.2.16. Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19)

Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-15). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 4,263 Гкал/ч. На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 38 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ.

6.2.17. Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-33)

Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,326 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-16).



Рисунок 6-14 – Зона действия котельной № 35 Рудничный район на 2019 год (правобережная часть города)



Рисунок 6-15 – Зона действия котельной № 38 Рудничный район (правобережная часть города)

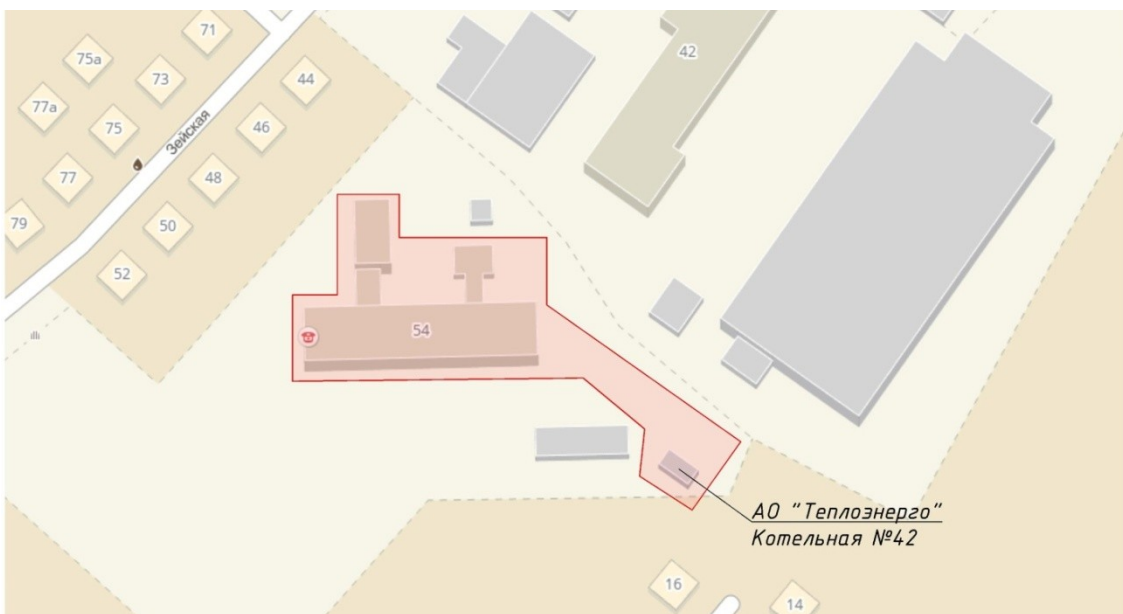


Рисунок 6-16 – Зона действия котельной № 42 Заводский район (левобережная часть города)

6.2.18. Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-23)

Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,74 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-17).

6.2.19. Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34)

Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-18). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,36 Гкал/ч. На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

6.2.20. Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-31)

Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,4 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-19).

6.2.21. Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-36)

Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,062 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся

без изменений (рисунок 6-20).

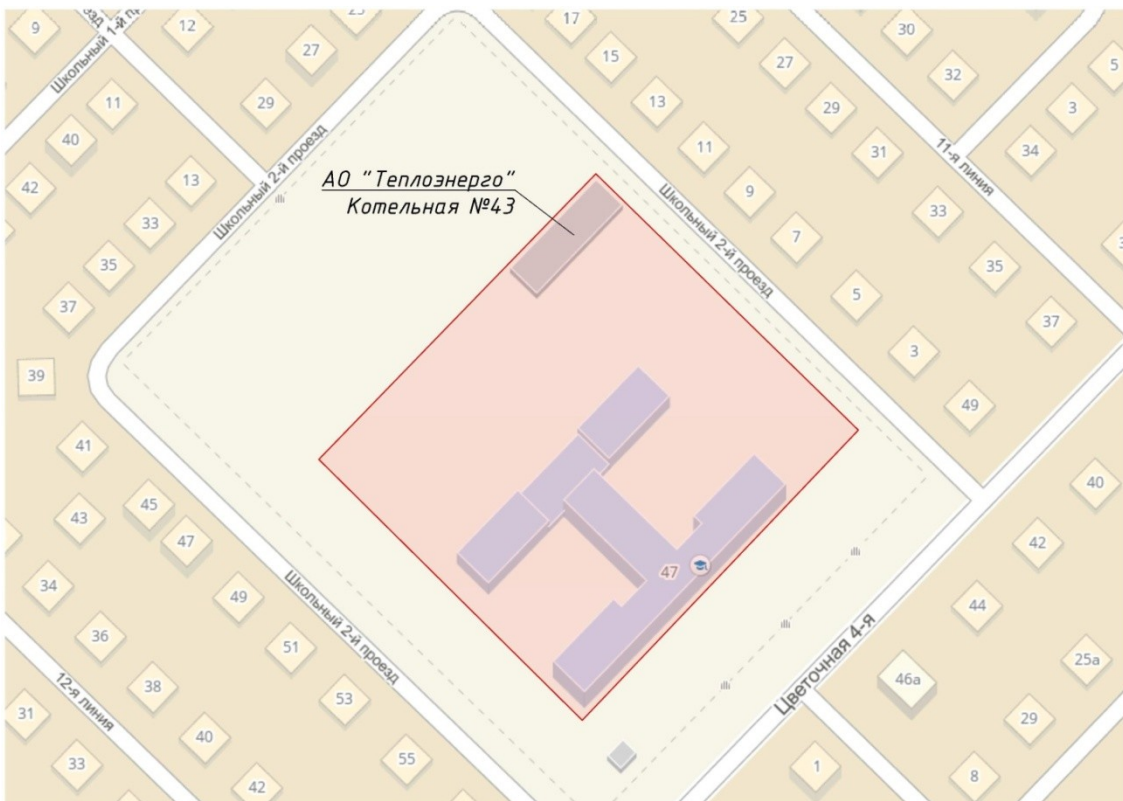


Рисунок 6-17 – Зона действия котельной № 43 Заводский район (левобережная часть города)

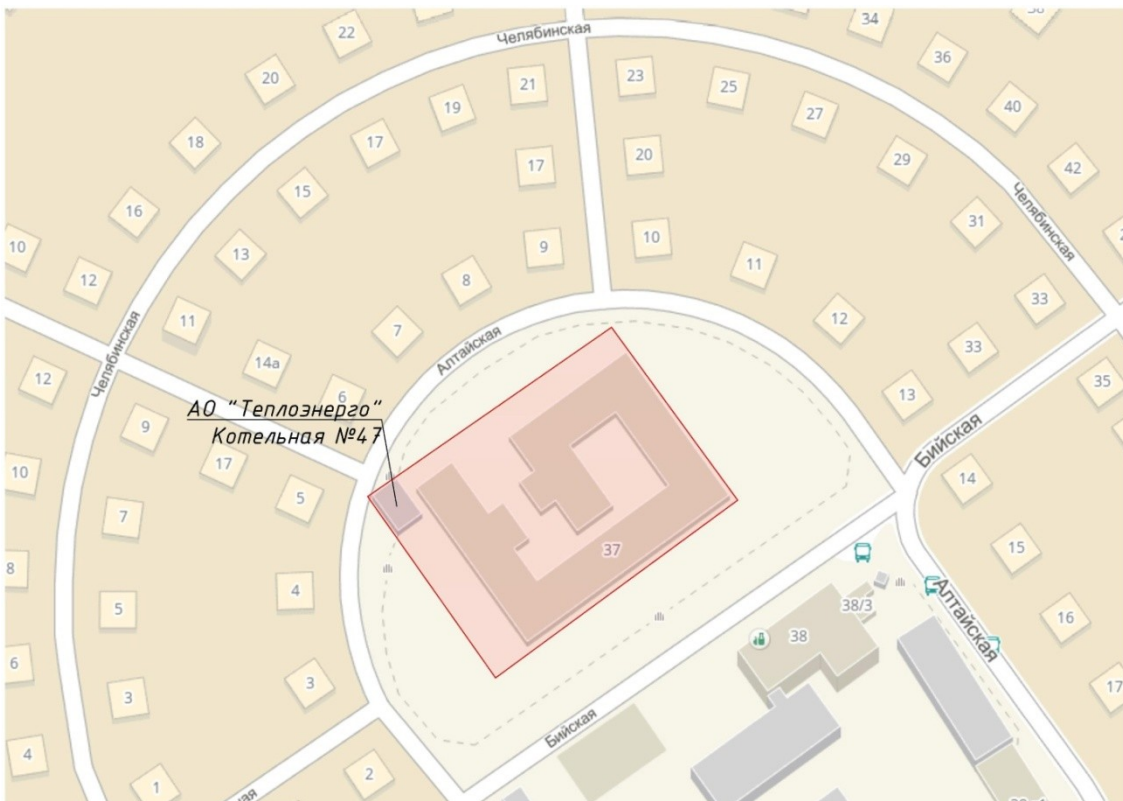


Рисунок 6-18 – Зона действия котельной № 47 Заводский район (левобережная часть города)

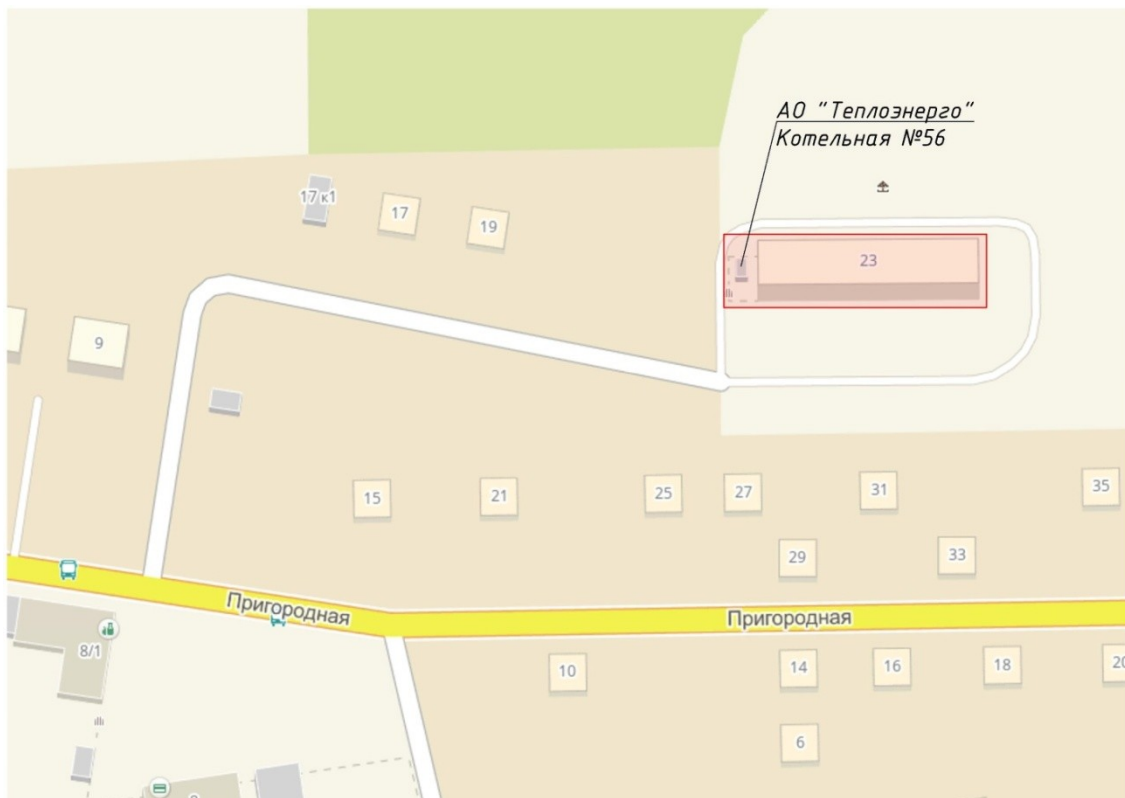


Рисунок 6-19 – Зона действия котельной № 56 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

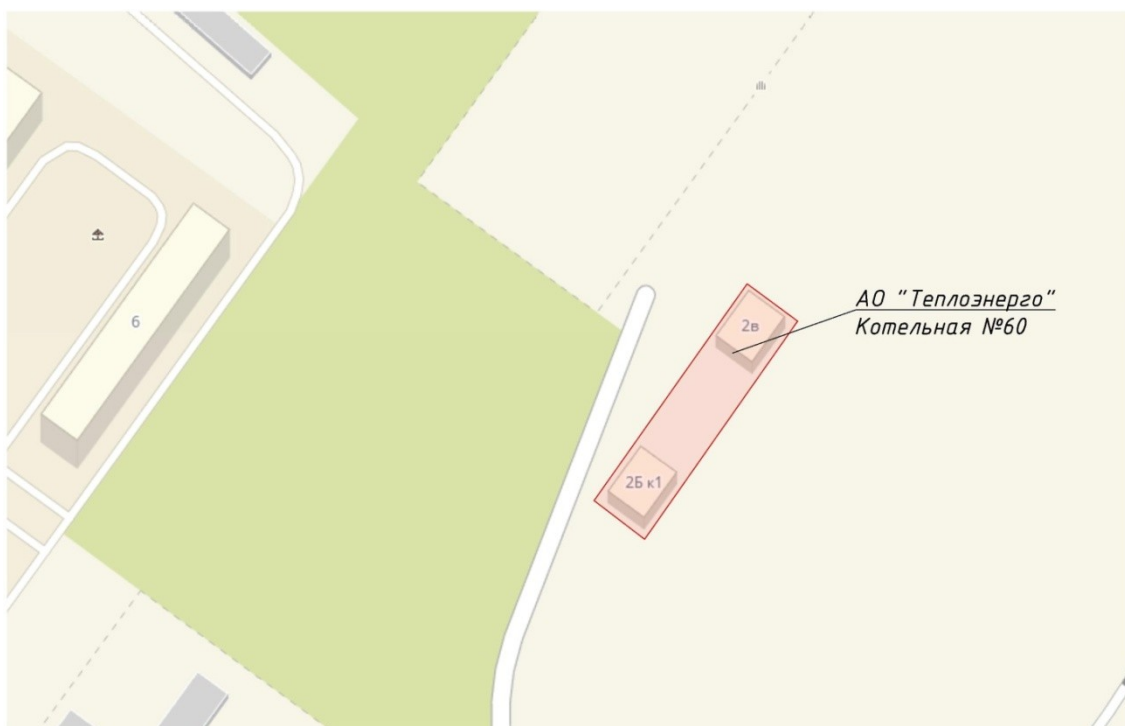


Рисунок 6-20 – Зона действия котельной № 60 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

6.2.22. Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-21)

Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,586 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-21).

6.2.23. Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-22)

Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,53 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-22).

6.2.24. Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-37)

Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-23). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,258 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

6.2.25. Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-30)

Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,41 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-24).

6.2.26. Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-29)

Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-25). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,788 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 6-26).

6.2.27. Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-35)

Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-27). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

6.2.28. Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-3)

Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-28). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО

«Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 2,752 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 6-29).

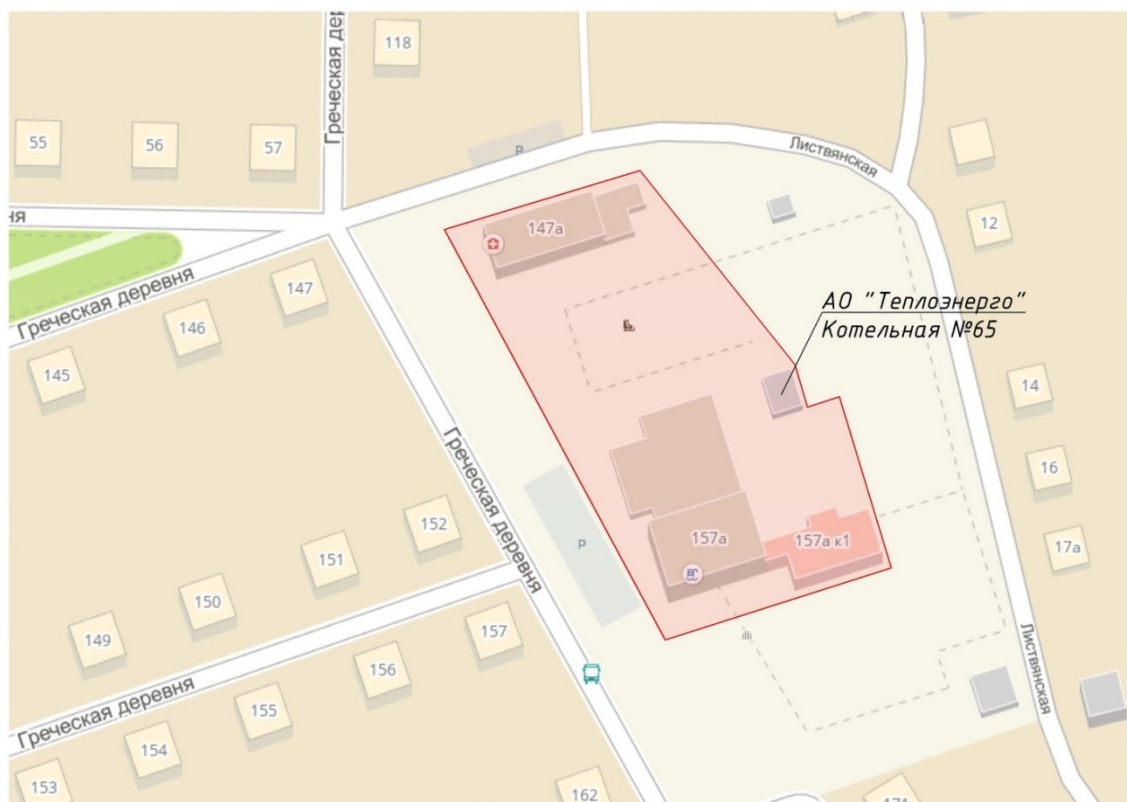


Рисунок 6-21 – Зона действия котельной № 65 ж.р. Кедровка, Промышленновский (правобережная часть города)



Рисунок 6-22 – Зона действия котельной № 66 ж.р. Кедровка, Промышленновский (правобережная часть города)



Рисунок 6-23 – Зона действия котельной № 91 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)



Рисунок 6-24 – Зона действия котельной № 92 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

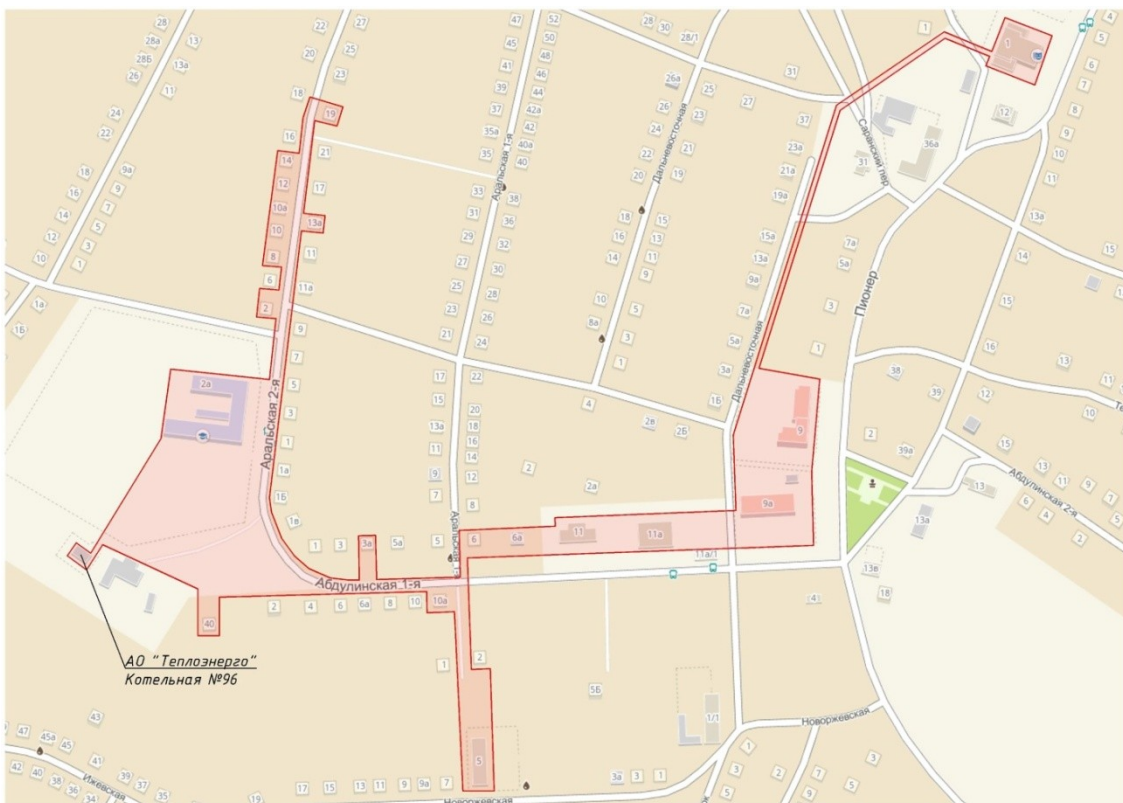


Рисунок 6-25 –Зона действия котельной № 96 ж.р. Ягуновский и Пионер на 2019 год (левобережная часть города)

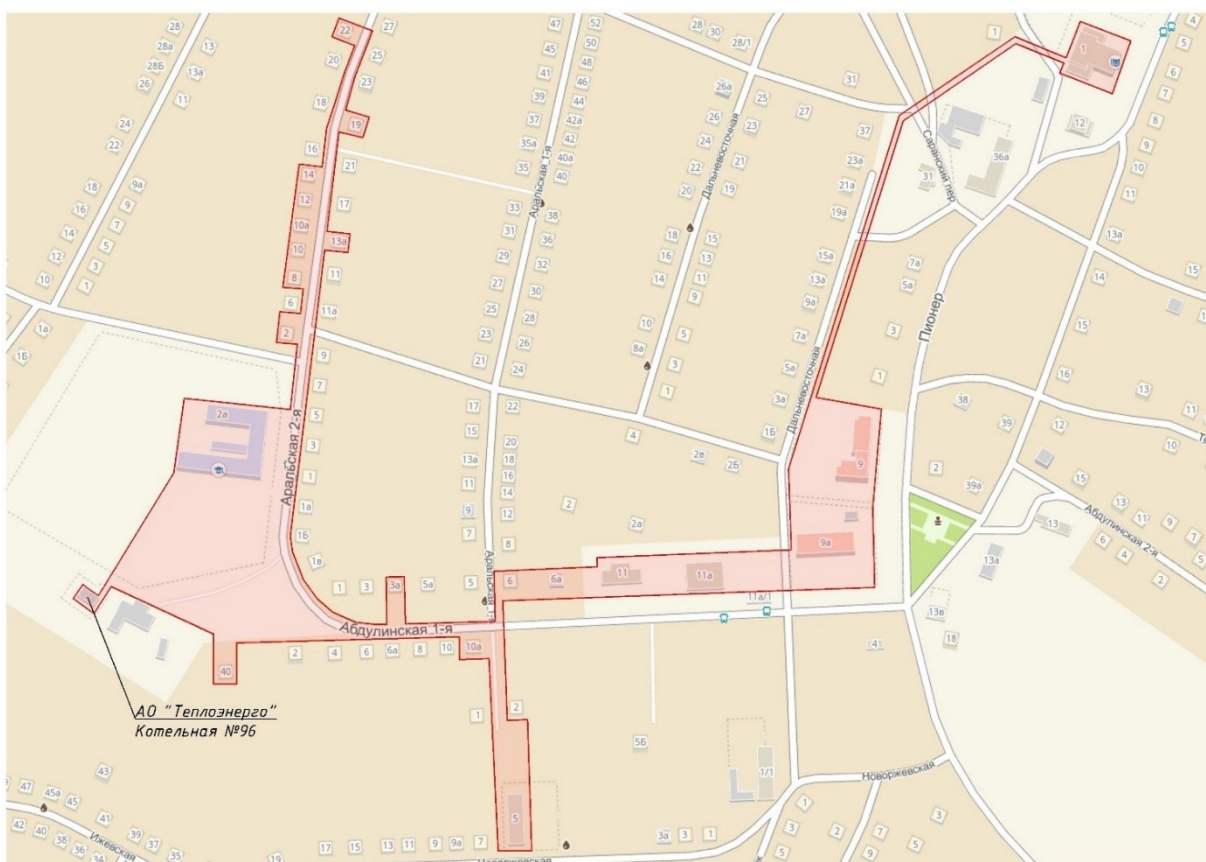


Рисунок 6-26 –Зона действия котельной № 96 ж.р. Ягуновский и Пионер на 2033 год (левобережная часть города)



Рисунок 6-27 – Зона действия котельной № 97 ж.р. Ягуновский, Пионер (левобережная часть города)



Рисунок 6-28 – Зона действия котельной № 101 Рудничный район на 2019 год (правобережная часть города)



**Рисунок 6-29 – Зона действия котельной № 101 Рудничный район на 2033 год
(правобережная часть города)**

6.2.29. Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-4)

Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,412 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-30).

6.2.30. Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-5)

Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-31).

6.2.31. Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-10)

Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,18 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-32).

6.2.32. Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-11)

Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго».



Рисунок 6-32 – Зона действия котельной № 110 Рудничный район (правобережная часть города)

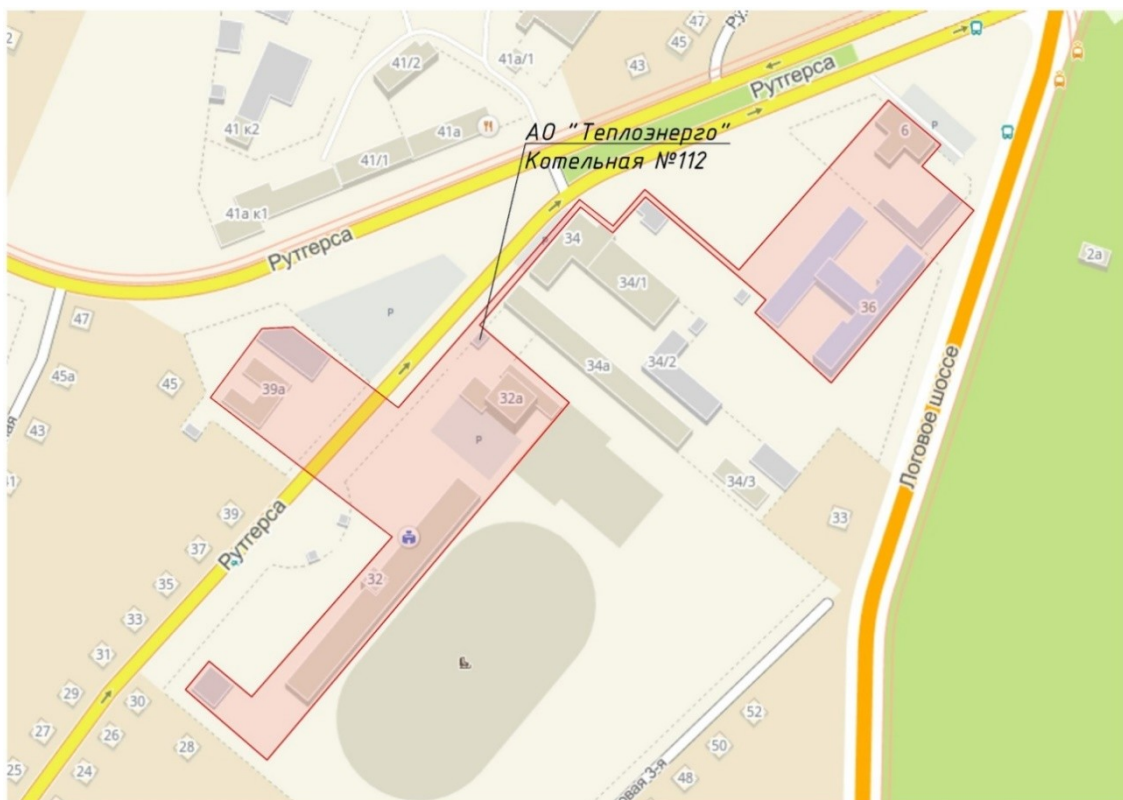


Рисунок 6-33 – Зона действия котельной № 112 Рудничный район (правобережная часть города)

6.2.33. Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-25)

Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-34). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» и АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 12,123 Гкал/ч. На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.



Рисунок 6-34 – Зона действия котельной № 114 Ленинский район на 2033 год (левобережная часть города)

6.2.34. Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-14)

Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-35). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 3,182 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

6.2.35. Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-26)

Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,43 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-36).

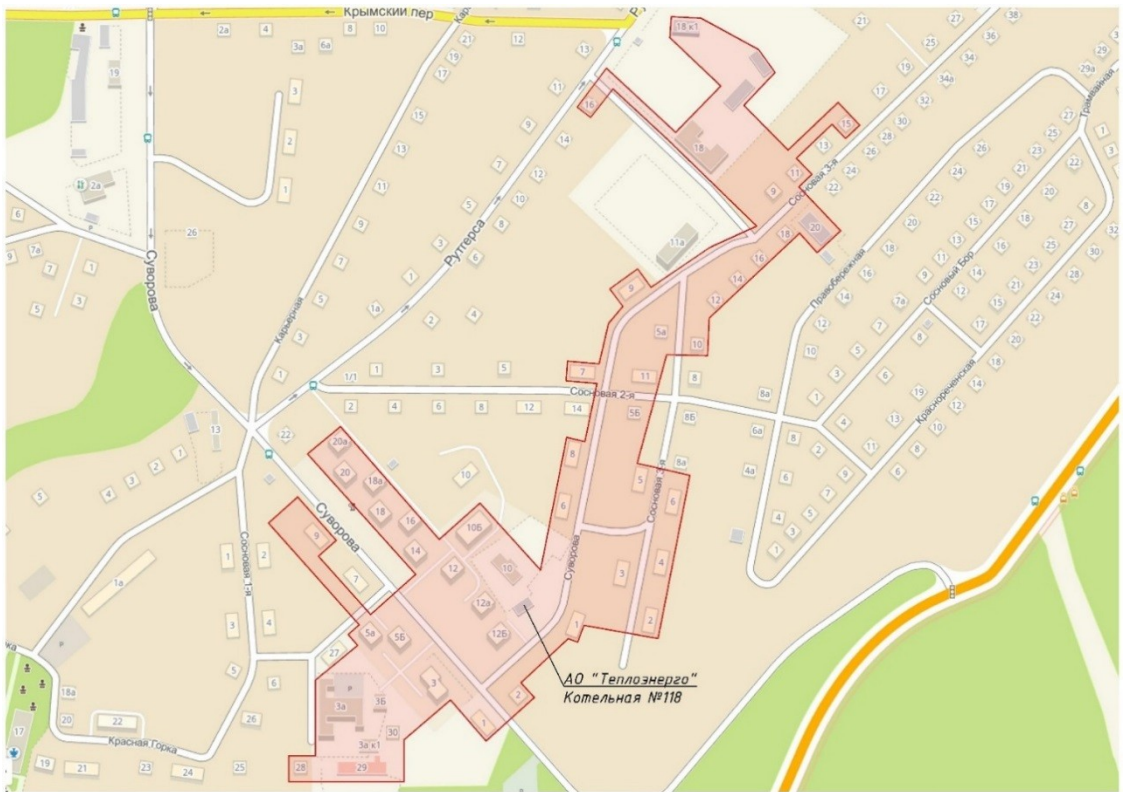


Рисунок 6-35 – Зона действия котельной № 118 Рудничный район (правобережная часть города)



Рисунок 6-36 – Зона действия котельной № 122 ж.р. Ягуновский, Пионер (левобережная часть города)

6.2.36. Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-27)

Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 6-37). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 12,726 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 6-38).

6.2.37. Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-32)

Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,11 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-39).

6.2.38. Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-28)

Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,722 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-40).



Рисунок 6-37 – Зона действия котельной № 123 ж.р. Ягуновский, Пионер на 2019 год (левобережная часть города)

6.2.39. Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» (СЦТ-44)

Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 80 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения

новых потребителей (рисунок 6-41).

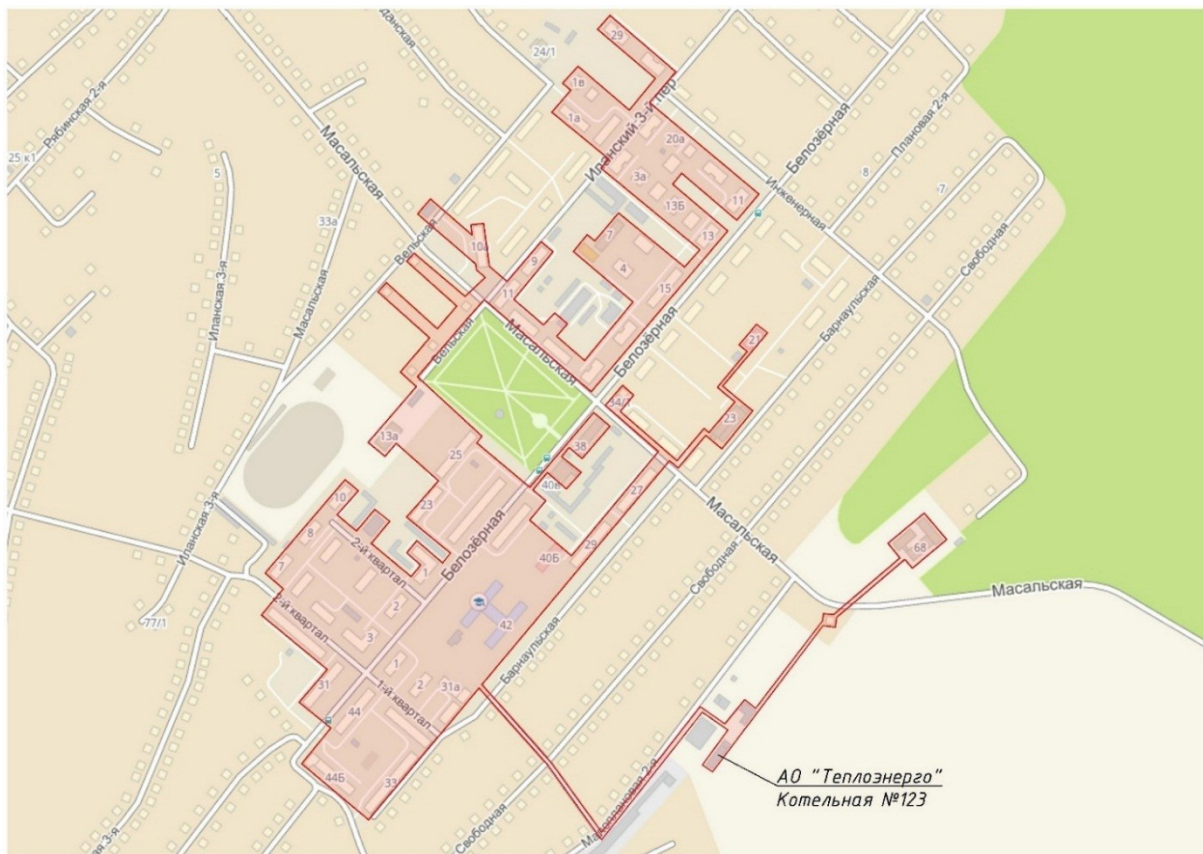


Рисунок 6-38 – Зона действия котельной № 123 ж.р. Ягуновский, Пионер на 2033 год (левобережная часть города)

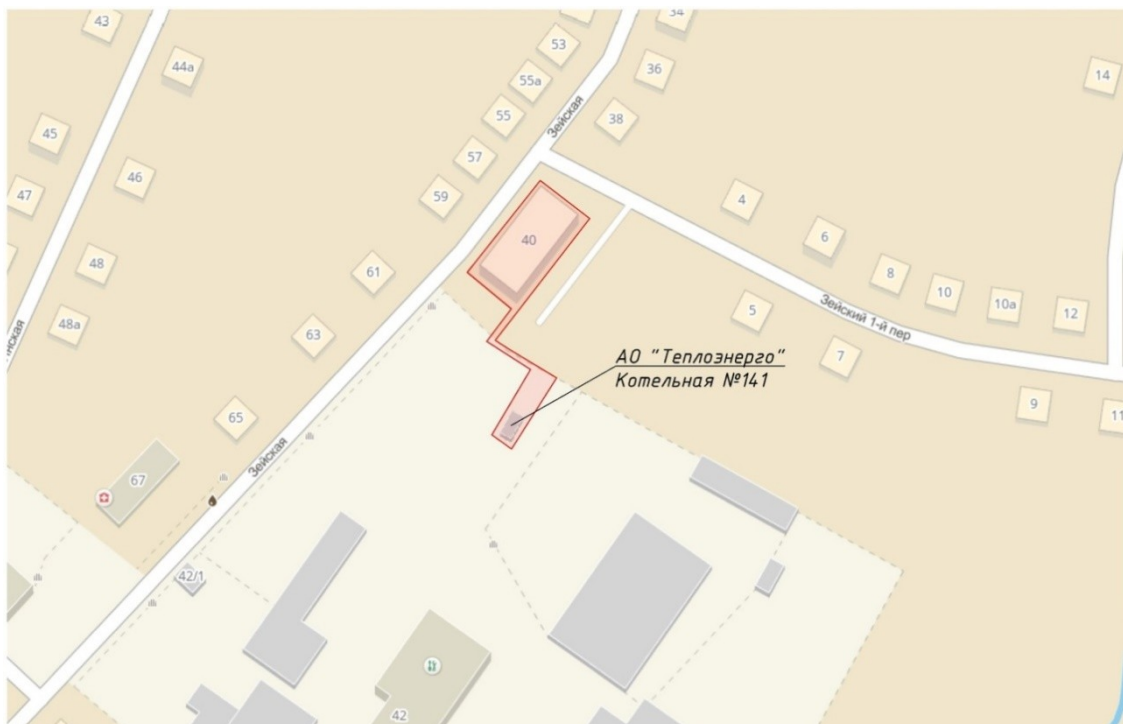


Рисунок 6-39 – Зона действия котельной № 141 Заводский район (левобережная часть города)

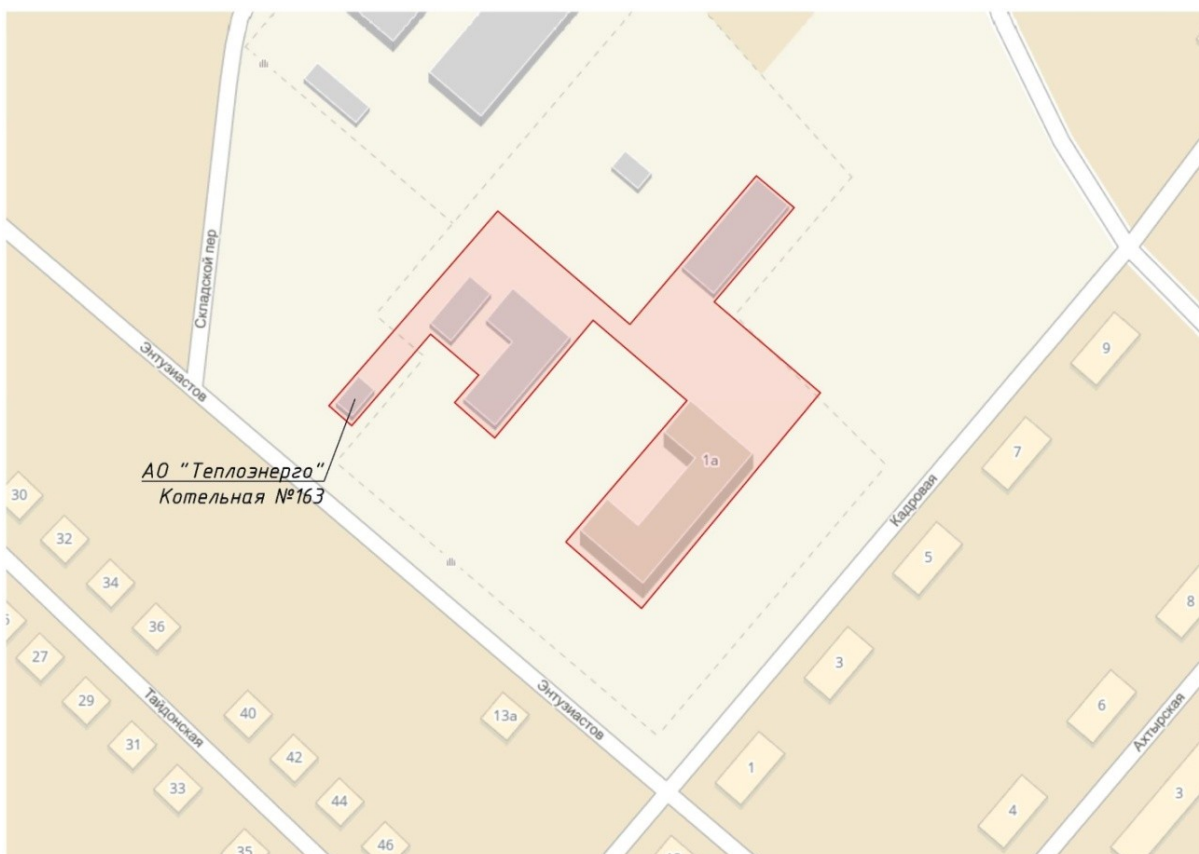


Рисунок 6-40 – Зона действия котельной № 163 ж.р. Ягуновский, Пионер (левобережная часть города)

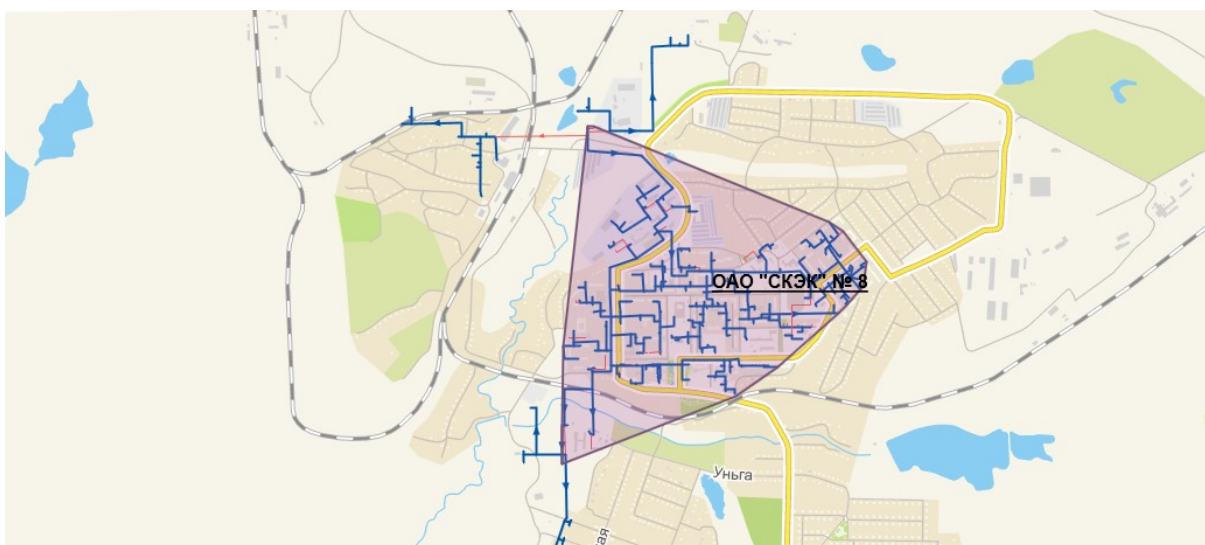


Рисунок 6-41 – Зона действия котельной № 8 ж.р. Кедровка (правобережная часть города)

6.2.40. Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» (СЦТ-45)

Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 8,95 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-42).



Рисунок 6-42 – Зона действия котельной № 9 ж.р. Промышленновский (правобережная часть города)

6.2.41. Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭК» (СЦТ-46)

Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 1,22 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-43).

6.2.42. Зона действия муниципальной водогрейной газовой котельной (СЦТ-60)

Зона действия водогрейной газовой муниципальной котельной (КВГ), расположенной по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 является изолированной. Установленная мощность котельной 7,909 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 6-44).

6.2.43. Зона действия котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» (СЦТ-42)

Зона действия котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» является изолированной (рисунок 6-45). Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 7,22 Гкал/ч. На перспективу предполагается в течении 2022 года (ОЗП 2022/2023 гг.) переключение потребителей котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Сводная схема границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций по

состоянию на 2021 год приведены на рисунке 6-46.



Рисунок 6-43 – Зона действия котельной № 10ст. Латыши (правобережная часть города)



Рисунок 6-44 – Зона действия Водогрейной газовой котельной (левобережная часть

города)



Рисунок 6-45 – Зона действия котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» (левобережная часть города)

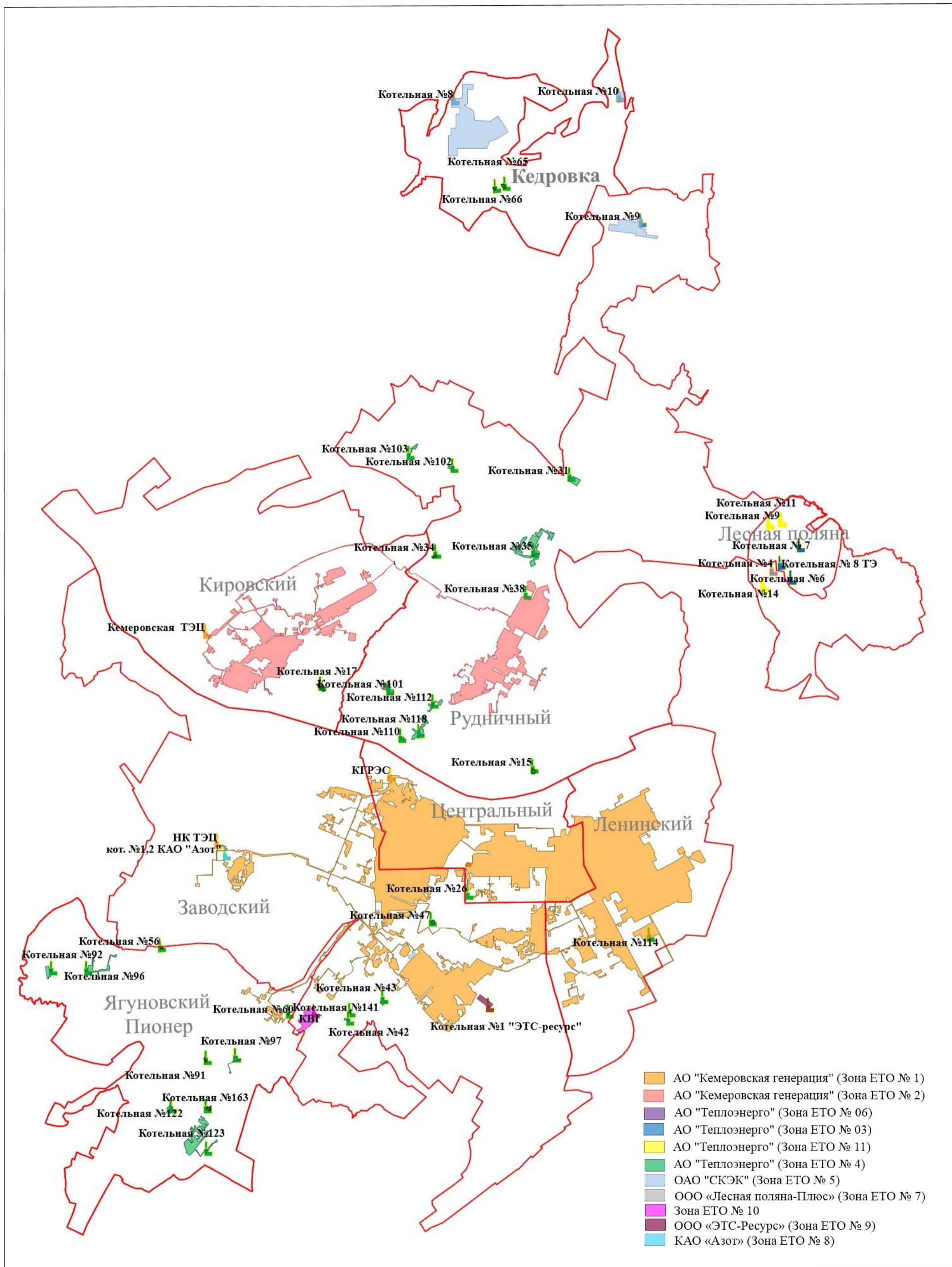


Рисунок 6-46 – Зоны действия ЕТО на территории г. Кемерово (по состоянию на 2021 г.)