



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «10» июня 2021 г. № 196
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергоресурс»
в сфере теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа на
2021-2025 годы**

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Энергоресурс», ИНН 4205284720, в сфере теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа на 2021-2025 годы, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малота

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «~~10~~» июня 2021 г. № 196

Паспорт инвестиционной программы ООО «Энергоресурс» в сфере
теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа на 2021-2025 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
Местонахождение регулируемой организации	Кузбасская ул.,10, г. Кемерово, 650991
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Антон Сергеевич Рубин
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. +7 (384 2) 90-07-94
Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, г. Кемерово, 650993
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	«10» июня 2021 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Прокопьевского муниципального округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Гагарина пр., 1в, г. Прокопьевск, 653033
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Прокопьевского муниципального округа Шабалина Наталья Григорьевна
Дата согласования инвестиционной программы	«21» апреля 2021 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (3846) 62-12-14

Инвестиционная программа ООО «Энергоресурс» в сфере теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Профинансировано к 2021	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									
				Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя					Всего	по годам					Источники финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025	Амортизация	Прибыль, учтенная в тарифе	Прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1	Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников										10 433,2	1 991,0	2 090,1	2 095,8	2 111,5	2 144,7	3 078,9	5 883,4	1 470,9	
3.1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										10 433,2	1 991,0	2 090,1	2 095,8	2 111,5	2 144,7	3 078,9	5 883,4	1 470,9	
3.2.1	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №2	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 2, п. Калачево, пер. Школьный, 1 в	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	227	226,8	2021	0	2022	258,6	242,1	16,5	0,0	0,0	0,0	77,6	181,0	0,0	
3.2.2	Модернизация с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей СЦТ-4 котельной №2	увеличение эффективности работы котельной, повышение надежности теплоснабжения		Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	227	226,8	2022	0	2022	259,2	0,0	259,2	0,0	0,0	0,0	79,9	179,3	0,0	
3.2.3	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №4	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 4, с. Новорождественское, ул. Центральная, д. 50, помещение 2	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	263	262,3	2021	0	2021	149,9	149,9	0,0	0,0	0,0	45,0	104,9	0,0		
3.2.4	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №7	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 7, п. ст. Терентьевская, ул. Вокзальная, 7	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	196	195,9	2021	0	2021	258,6	258,6	0,0	0,0	0,0	77,6	181,0	0,0		
3.2.5	Модернизация с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей СЦТ-1 котельной №7	увеличение эффективности работы котельной, повышение надежности теплоснабжения		Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	196	195,9	2025	0	2025	415,1	0,0	0,0	0,0	0,0	415,1	124,5	0,0	290,5	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
3.2.6	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №8	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 8, с. Терситьевское, ул. Центральная, д. 27	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	237	236,7	2021	0	2021	258,6	258,6	0,0	0,0	0,0	0,0	77,6	181,0	0,0	
3.2.7	Модернизация с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей СЦТ-2 котельной №8	увеличение эффективности работы котельной, повышение надежности теплоснабжения		Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	237	236,7	2022	0	2022	519,7	0,0	519,7	0,0	0,0	0,0	0,0	155,9	363,8	0,0
3.2.8	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №9	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 9, с. Терситьевское, ул. Стадионная, д. 2, помещение 1п	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	243	242,9	2021	0	2021	149,9	149,9	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	104,9	0,0	
3.2.9	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №10	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 10, с. Большая Талда, ул. Весенняя, 2 в	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	238	237,2	2021	0	2021	258,6	258,6	0,0	0,0	0,0	0,0	77,6	181,0	0,0	
3.2.10	Модернизация с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей СЦТ- 3 котельной №10	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной		Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	238	237,2	2025	0	2025	262,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	262,1	78,6	0,0	183,5
3.2.11	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №11	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 11, с. Большая Талда, ул. Центральная, 72	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	255	254,5	2021	0	2021	149,9	149,9	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	104,9	0,0	
3.2.12	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение) в котельной №12	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 12, и. Новосафоновский, Территория птицефабрики	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	199	198,5	2025	0	2025	331,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	331,5	105,3	0,0	226,2
3.2.13	Модернизация с установкой автоматической системы пожаротушения (АСПТ), системы оповещения и управления эвакуацией при пожаре (СОУЭ) тракта топливоподдачи в котельной №12	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной		Аварийная ситуация	шт	0	1	2023	0	2024	2 080,4	0,0	0,0	1 826,0	254,4	0,0	565,1	1 515,3	0,0	
3.2.14	Модернизация с установкой освещения зданий угольного склада, котельной, галерея углеподдачи с дробильным отделением в котельной №12	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной		Аварийная ситуация	шт	0	1	2022	0	2023	1 305,9	0,0	1 294,7	11,2	0,0	0,0	391,8	914,1	0,0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
3.2.15	Модернизация с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей СЦТ-6 котельной №12	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной		Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	199	198,5	2024	0	2025	1 892,2	0,0	0,0	0,0	1 857,1	35,1	567,7	1 324,5	0,0	
3.2.16	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №13	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 13, п. Свободный, ул. Молодежная, 15 в	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	235	234,7	2021	0	2021	149,9	149,9	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	104,9	0,0	
3.2.17	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №14	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 14, с. Верх-Егос, ул. Нехорошкопа, 42а	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	231	230,5	2021	0	2021	250,3	250,3	0,0	0,0	0,0	0,0	75,1	175,2	0,0	
3.2.18	Модернизация с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей СЦТ-7 котельной №14	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной		Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	231	230,5	2025	0	2025	442,9	0,0	0,0	0,0	0,0	442,9	132,9	0,0	310,0	
3.2.19	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №15	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 15, п. Большой Керлегеш, ул. Центральная, д. 36	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	240	239,5	2023	0	2023	258,6	0,0	0,0	258,6	0,0	0,0	77,6	181,0	0,0	
3.2.20	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №16	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 16, п. Новостройка, пер. Боровской, 1а	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	230	229	2025	0	2025	258,6	0,0	0,0	0,0	0,0	258,6	77,6	0,0	181,0	
3.2.21	Модернизация с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей СЦТ- 8 котельной №16	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной		Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	230	229	2025	0	2025	399,4	0,0	0,0	0,0	0,0	399,4	119,8	0,0	279,6	
3.2.22	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) в котельной №20	повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной	Котельная № 20, п. Смышляево, ул. Центральная, д. 13, помещение 2	Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	253	252,8	2021	0	2021	123,0	123,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,9	86,1	0,0	
4	Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.2	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	итого бюджет										0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	итого амортизация										3 078,8	520,2	619,3	625,0	640,6	673,8	3 078,9	0,0	0,0	0,0
8	итого прибыль										5 883,4	1 470,9	1 470,9	1 470,9	1 470,9	0,0	0,0	5 883,4	0,0	0,0
9	итого прочие источники										1 470,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1 470,9	0,0	0,0	1 470,9	0,0
ИТОГО по программе											10 433,2	1 991,0	2 090,1	2 095,8	2 111,5	2 144,7	3 078,9	5 883,4	1 470,9	

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Энергоресурс» в сфере теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,21812	-	0,21721	0,21721	0,21721	0,21721	0,21721
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	23,29	-	22,76	22,23	21,70	21,17	20,65
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	9763,92	-	9483,00	9483,00	9483,00	9483,00	9483,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	26,92	-	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	5898,14	-	5898,14	5898,14	5898,14	5898,14	5898,14
		м³ для пара	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
22	Котельная №22	281,0	280,6	280,6	280,6	280,6	280,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная №23	262,0	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Всего	218,1	217,2	217,2	217,2	217,2	217,2	2,3	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	1,500	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419

Финансовый план ООО «Энергоресурс» в сфере теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа на 2021-2025 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		Теплоснабжение		2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	10 433,2	10 433,2	1 991,0	2 090,1	2 095,8	2 111,5	2 144,7
1.1	амортизационные отчисления	3 078,9	3 078,9	520,2	619,3	625,0	640,6	673,8
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	5 883,4	5 883,4	1 470,9	1 470,9	1 470,9	1 470,9	0,0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	1 470,9	1 470,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1 470,9
2	Привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по программе	10 433,2	10 433,2	1 991,0	2 090,1	2 095,8	2 111,5	2 144,7