



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «16» ноября 2023 г. № 304
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 359
«Об утверждении инвестиционной программы
в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая
компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ
на 2020 - 2024 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 359 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ на 2020 - 2024 годы» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.11.2020 № 380) следующие изменения, приложение изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «16» ноября 2023 г. № 304

«Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «29» октября 2019 г. № 359

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения
Центральной ТЭЦ

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью "Новокузнецкая теплосетевая компания"
Местонахождение регулируемой организации	654005, г. Новокузнецк, проезд Колхозный, 12, корпус 7
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2024 г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Технический директор - Захаров Станислав Сергеевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	т/ф.: +7 (3843) 46-83-17
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	т/ф.: +7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецка
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы города Бедарев Е.А.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	т/ф.: +7 (3843) 32-29-76

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
		Плановые расходы			Профинансировано к 2020 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования
		Всего:	в том числе:			2020	2021	2022	2023	2024	
1	2		10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:											
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей											
1.3.1	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР	19 158,15	1 190,19	17 967,96	0,00	0,00	0,00	0,00	1 190,19	17 967,96	0,00
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей											
Всего по группе 1		19 158,15	1 190,19	17 967,96	0,00	0,00	0,00	0,00	1 190,19	17 967,96	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей											
Всего по группе 2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											
3.1.1	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная, проектирование и СМР	21 749,45	592,66	21 156,80	0,00	592,66	10 474,02	10 682,78	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная - ТК-4 - ТК-5 -ТК-6 -ТК-7 Вокзальная (Этап: ТК-5 Вокзальная - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная), СМР	12 803,92		12 803,92	0,00	0,00	0,00	0,00	12 803,92	0,00	0,00
3.1.3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, проектирование и СМР	6 557,96	212,84	6 345,11	0,00	212,84	6 345,11	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, проектирование	563,02	563,02	0,00	0,00	563,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.2.1	Замена БАГВ №2 (V 3000 м3) на ЦТП 13	36 475,00	0,00	36 475,00	0,00	36 475,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Установка частотного преобразователя ИРБИ на опрессовочный насос с сопутствующим электрооборудованием и запорной арматурой (1шт)	1 368,61	0,00	1 368,61	0,00	1 368,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3		79 517,95	1 368,52	78 149,43	0,00	39 212,13	16 819,13	10 682,78	12 803,92	0,00	
Группа 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											
Всего по группе 4		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей											
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
Всего по группе 5		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемым организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.											
Всего по группе 6		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе		98 676,10	2 558,72	96 117,39	0,00	39 212,13	16 819,13	10 682,78	13 994,11	17 967,96	0,00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения

Центральной ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения			
					в т.ч. по годам реализации			
					2020	2021	2022	2023
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	1,667	0,260	0,400	0,300	0,337
4	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	85,00	82,23	83,36	83,89	82,84	82,23
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	5550,99	5416,99	5416,99	5550,99	5416,99	5418,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	8,2	8,0	8,0	8,2	8,0	8,0
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	10481	11249	11249	10481	11249	11377
		м ³ для пара	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности									
		Количество прекартаций подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекартаций подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				
		Текущее значение		Плановое значение			Текущее значение		Плановое значение		
2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024		
1	ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																						
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м³				Отношение величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя к тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м³										
		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение		Текущее значение		Плановое значение								
2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024					
1	ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»	-	-	-	-	1,74	1,74	1,70	1,70	1,70	3,29	3,29	3,53	3,53	5550,99	5550,99	5416,99	5416,99	5418,00	10481	10481	11249	11249	11377

**Финансовый план
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)							2024	
				2020	2021	2022	2023	2024				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
1		Передача тепловой энергии										
1.1	Собственные средства	98676,11	98676,11	39212,13	16819,13	10682,78	13994,11	17967,96			1.3.1;3.1.1;3.1.2;3.1.3;3.1.4;3.2.1;3.2.2	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	9155,68	9155,68	0,00	3813,89	4141,79	91,00	1109,00			1.3.1;3.1.1	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	89520,43	89520,43	39212,13	13005,24	6540,99	13903,11	16858,96			1.3.1;3.1.1;3.1.2;3.1.3;3.1.4;3.2.1;3.2.2	
1.3	экономию расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			-	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			-	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
5	Прочие источники финансирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

»».