



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «19» ноября 2020 г. № 383
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» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. Приложение изложить в новой редакции, 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. Малюга

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «19» ноября 2020 г. № 383

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

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру
теплоснабжения Центральной ТЭЦ на 2020 - 2024 годы**

Наименование 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 Стаислав Сергеевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	т/ф.: +7 (3843) 46-83-17
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецка
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы города Бедарев Е.А.
Дата согласования инвестиционной программы	04.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. +7(3843) 32-29-76

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2020	в т.ч. по годам						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2020	2021	2022	2023	2024		
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																		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
Всего по группе 1.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра (TK3 Вокзальная – TK4 – TK5 – TK6 – TK7 Вокзальная)	Улучшение качества теплоснабжения потребителей и снижение аварийности работы тепловых сетей	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	Диаметр	мм	300	400	2020	2022	25980,81	0,00	592,66	12568,82	12819,33	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра (TK7 Вокзальная – TK8 – TK9 Вокзальная)	Улучшение качества теплоснабжения потребителей и снижение аварийности работы тепловых сетей	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	Диаметр	мм	250	400	2020	2021	7826,97	0,00	212,84	7614,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра (TK10 Вокзальная – TK11 - TK12 - TK13 – TK14 –TK15 –TK15 Вокзальная)	Улучшение качества теплоснабжения потребителей и снижение аварийности работы тепловых сетей	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	Диаметр	мм	250	300	2020	2024	24048,90	0,00	563,02	0,00	0,00	11110,69	12375,19	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 м ³) на ЦТП – 13	Выполнение предписания Ростехнадзора по замене бака	г. Новокузнецк, ул. Курако, 38	Износ	%	80	0	2020	2020	43770,00	0,00	43770,00	0,00	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	Обеспечение теплоснабжения	г. Новокузнецк, ул. Курако, 38	Наличие	шт.	0	1	2020	2020	1642,33	0,00	1642,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.										109269,01	0,00	46780,85	20182,96	12819,34	11110,69	12375,19	0,00	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
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
ИТОГО по программе										109269,01	0,00	46780,85	20182,96	12819,34	11110,69	12375,19	0,00	0,00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2020	2021	2022	2023	2024
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	0,370	0,400	0,260	0,300	0,337
4.	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	85,00	82,23	84,53	83,89	83,36	82,84	82,23
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	5550,99	5416,99	5550,99	5550,99	5416,99	5416,99	5416,99
		% от полезного отпуска тепловой энергии	8,2	8,0	8,2	8,2	8,0	8,0	8,0
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	10481	11249	10481	10481	11249	11249	11249
		м ³ для пара	-	-	-	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	Эффективность очистки, %	-	-	-	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ
на 2020 - 2024 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений 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	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/м ²					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ²					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м ³								
		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	1,74	1,70	1,70	1,70	3,29	3,29	3,29	3,53	3,53	3,53	5550,99	5550,99	5550,99	5416,99	5416,99	5416,99	10481	10481	10481	11249	11249	11249

**Финансовый план в сфере теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру
теплоснабжения Центральной ТЭЦ на 2020 - 2024 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	в т.ч. по годам реализации				
		теплоснабжение		2020	2021	2022	2023	2024
1.	Собственные средства	86095,58	86095,58	39022,10	16819,13	10682,78	9258,91	10312,66
1.1.	амортизационные отчисления	18414,19	18414,19	0,00	3813,89	4141,79	5229,26	5229,26
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	67681,39	67681,39	39022,10	13005,24	6540,99	4029,65	5083,40
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Итого по программе	86095,58	86095,58	39022,10	16819,13	10682,78	9258,91	10312,66

».