



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «10» ноября 2025 г. № 352
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 29.10.2024
№ 283 «Об утверждении ООО «Новокузнецкая теплосетевая
компания» инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ
на 2025-2029 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса постановляет:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.10.2024 № 283 «Об утверждении ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» инвестиционной программы в сфере теплоснабжения по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ на 2025-2029 годы» следующие изменения, приложение изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Опубликовать настоящее постановление в сетевом издании «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «10» ноября 2025 г. № 352

«Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «29» октября 2024 г. № 283

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

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, копус 7
Срок реализации инвестиционной программы	2025 - 2029 годы
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, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малиота Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. +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 Евгений Александрович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	т/ф.: +7 (3843) 32-29-76

Инвестиционная программа ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания» по контуру теплоснабжения
Западно-Сибирской ТЭЦ на 2025 - 2029 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реали- зации	Год оконча- ния реали- зации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)										Остаток финанси- рования		
				Плановые расходы			Профинан- сировано к 2025	Финансирование, в т.ч. по годам								
				Всего	в том числе			2025	2026	2027	2028	2029				
1	2	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10			
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1	Строительство обратного трубопровода тепловой сети для подключения вновь строящегося микрорайона №7, микрорайона №6б и объекта кап.стр. территориальной РТ Зоны режимных территорий в Новоильинском районе г.Новокузнецка. ПНС-16 - ТК-В-4 - ТК-В-5 - ТК-В-6 - ТК-В-7 - НО-В-48 - ТК-В-8 - КС3-4, проектирование и СМР	2026	2026	60 235,51	3 741,90	56 493,61	0,00	0,00	60 235,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
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				60 235,51	3 741,90	56 493,61	0,00	0,00	60 235,51	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	0,00	0,00		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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 тепловой сети с увеличением диаметра УТ-19 (ТК-14а/23) – УТ-20 (ТК-14а/24) ул. Звездова, проектирование и СМР	2028	2029	4 559,760	283,269	4 276,491	0,00	0,00	0,00	0,00	283,269	4 276,491	0,00	0,00		
3.1.2	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра УТ-20 (ТК-14а/24) – УТ-21 (ТК-14а/25) ул. Звездова, проектирование и СМР	2027	2028	2 338,450	145,271	2 193,179	0,00	0,00	0,00	145,271	2 193,179	0,00	0,00	0,00		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 3				6 898,21	428,54	6 469,67		0,00	0,00	145,27	2 476,45	4 276,49	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	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	0,00		
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организацией, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми 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	0,00		
ИТОГО по программе				67 133,72	4 170,44	62 963,28	0,00	0,00	60 235,51	145,27	2 476,45	4 276,49	0,00	0,00		

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

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»**

№ 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				
			2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»	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					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029		2025	2026	2027	2028	2029
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»	-	-	-	-	-	-	1,76 Гкал/м ² ; 3,50 м ³ /м ²	1,76 Гкал/м ² ; 3,50 м ³ /м ²	1,54 Гкал/м ² ; 4,26 м ³ /м ²	1,54 Гкал/м ² ; 4,26 м ³ /м ²	1,54 Гкал/м ² ; 4,26 м ³ /м ²	1,54 Гкал/м ² ; 4,26 м ³ /м ²	4833 Гкал; 9584 м ³	4833 Гкал; 9584 м ³	5031 Гкал; 13933 м ³	5031 Гкал; 13933 м ³	5032 Гкал; 13941 м ³	5035 Гкал; 13955 м ³

Финансовый план ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»

№ 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						
		Производство теплоэнергии	Передача теплоэнергии		2025	2026	2027	2028	2029		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Собственные средства	0	67134	67134	0	60236	145	2476	4276	-	
1.1	амortизационные отчисления	0	10006	10006	0	8987	145	437	437	1.1.1;3.1.1; 3.1.2	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0	57127	57127	0	51249	0	2039	3839	1.1.1;3.1.1; 3.1.2	
1.3	экономия расходов	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
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	0	0	0	0	0	0	0	-	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
3.1	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
3.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
3.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
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	0	0	0	0	0	0	0	-	
5	Прочие источники финансирования	0	0	0	0	0	0	0	0	-	

».