



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от «20» ноября 2025 г. № 346  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса от 03.11.2023 № 233  
«Об утверждении ООО «ЭнергоТранзит» в контуре Центральной  
ТЭЦ инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
на 2024 - 2028 годы»**

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

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 03.11.2023 № 233 «Об утверждении ООО «ЭнергоТранзит» в контуре Центральной ТЭЦ инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2023 № 597, от 19.11.2024 № 366) следующие изменения, приложение изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в сстевом издании «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «20» ноября 2025 г. № 346

«Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «3» ноября 2023 г. № 233

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей  
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения  
ООО «ЭнергоТранзит» в контуре Центральной ТЭЦ на 2024 - 2028 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит»
Местонахождение регулируемой организации	654005, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12, офис 7
Срок реализации инвестиционной программы	2024 - 2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер - Дунаев К.Б.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. +7 (3843) 79-45-04
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 Малюта Дмитрий Владимирович
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. +7 (3842) 36-09-07
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецка
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы г. Новокузнецк по ЖКХ Безгубов Антон Андреевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. +7 (3843) 32-29-75



№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									
				Планируемые расходы			Профинансировано к 2024 г.	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования
				Всего	ПНР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.2. Строительство новых 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 гр. 1				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:</b>													
Всего по гр. 2				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:</b>													
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей													
Итого по гр. 3.1				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов	2023	2027	54 666,00	499,00	54 167,00	499,00	24 167,00	0,00	8 895,97	21 104,03	0,00	0,00
3.2.2	Перевод хозяйственных стоков в колодец АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	2023	2025	16 001,35	1 350,00	7 201,35	1 350,00	10 000,00	4 651,35	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Реконструкция поверхности нагрева котла №4 ПВК Центральной ТЭЦ	2024	2024	34 295,00	0,00	34 295,00	0,00	34 295,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Реконструкция поверхности нагрева котла №2 ПВК Центральной ТЭЦ	2029	2029	34 295,00	0,00	34 295,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 295,00
3.2.5	Реконструкция поверхности нагрева котла №1 ПВК Центральной ТЭЦ	2026	2026	26 198,03	0,00	26 198,03	0,00	0,00	0,00	26 198,03	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1	2029	2029	30 814,00	0,00	30 814,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 814,00
3.2.7	Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №2	2026	2026	30 814,00	0,00	30 814,00	0,00	0,00	0,00	30 814,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Реконструкция аккумуляторной батареи с заменой элементов OPZ8, OPZ10	2026	2026	4 291,00	0,00	4 291,00	0,00	0,00	0,00	4 291,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Модернизация СОТИАССО	2024	2029	22 673,80	1 623,50	21 050,30	0,00	1 623,50	0,00	0,00	0,00	0,00	21 050,30
3.2.10	Модернизация коммутационной аппаратуры	2026	2029	31 250,00	0,00	31 250,00	0,00	0,00	0,00	20 382,00	0,00	0,00	10 868,00
3.2.11	Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ	2023	2029	128 639,49	1 191,67	127 447,82	1 191,67	32 698,19	0,00	27 609,03	0,00	0,00	67 140,60
3.2.12	Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1, 2 на оборудование динамического осветления	2026	2030	467 056,00	26 000,00	441 056,00	0,00	0,00	0,00	26 000,00	129 248,66	149 231,07	162 576,27
3.2.13	Строительство резервного топливного хозяйства	2021	2025	255 501,13	2 416,67	253 084,46	171 744,30	35 959,63	47 797,20	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14	Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1, 2 в систему ГЗУ Центральная ТЭЦ	2022	2025	11 976,50	950,00	11 026,50	950,00	1 470,46	8 556,04	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15	Модернизация системы гидроподведения Центральной ТЭЦ	2025	2025	1 771,74	466,66	1 305,08	0,00	0,00	1 771,74	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16	Модернизация багерной насосной группы	2025	2025	983,32	266,66	716,66	0,00	0,00	983,32	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17	Модернизация коммерческого учета природного газа с установкой узла учета на газопроводе главного газорегуляторного пункта ГТРП №1	2026	2026	8 095,97	667,33	7 429,64	0,00	0,00	0,00	8 095,97	0,00	0,00	0,00
Итого по гр. 3.2				1 159 323,32	35 431,49	1 116 441,84	175 734,96	141 213,78	63 759,65	152 287,00	150 352,69	149 231,07	326 744,17
Итого по гр. 3				1 159 323,32	35 431,49	1 116 441,84	175 734,96	141 213,78	63 759,65	152 287,00	150 352,69	149 231,07	326 744,17
<b>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</b>													
Итого по гр. 4				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>													
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													
5.2.1	Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна Центральной ТЭЦ	2020	2024	29 991,63	0,00	29 991,63	20 474,17	9 517,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по гр. 5				29 991,63	0,00	29 991,63	20 474,17	9 517,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых 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</b>													
Итого по гр. 6				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе				1180686,12	34764,15	1145921,97	196 209,13	150 731,24	63759,65	152287,00	150352,69	149231,07	326 744,17

№ п/п	Наименование мероприятий	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
		Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	Экономия расходов связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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	Прочие источники финансирования
1	2	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
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 гр. 1		0,00	0,00	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 гр. 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 в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) доставки энергии от разных источников:												
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
Итого по гр. 3.1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов	11 485,00	33 786,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 895,97	0,00	0,00
3.2.2	Перевод хозяйственных стоков в колодец АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	0,00	14 651,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3	Реконструкция поверхности нагрева котла №4 ПВК Центральной ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 295,00	0,00	0,00
3.2.4	Реконструкция поверхности нагрева котла №2 ПВК Центральной ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Реконструкция поверхности нагрева котла №1 ПВК Центральной ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 198,03	0,00	0,00
3.2.6	Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 814,00	0,00	0,00
3.2.8	Реконструкция аккумуляторной батареи с заменой элементов OPZS, OPZ10	0,00	4 291,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Модернизация СОТНАССО	0,00	1 623,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.10	Модернизация коммутационной аппаратуры	0,00	20 382,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11	Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ	23 497,42	36 430,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.12	Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1,2 на оборудование динамического осветления	64 971,28	186 605,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 282,54	0,00	0,00
3.2.13	Строительство резервного топливного хозяйства	14 316,00	69 440,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14	Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральной ТЭЦ	0,00	11 026,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15	Модернизация системы гидроподогревания Центральной ТЭЦ	0,00	1 771,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.16	Модернизация багерной насосной группы	0,00	983,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17	Модернизация коммерческого учета природного газа с установкой узла учета на газопроводе главного газорегуляционного пункта ГРП №1	0,00	8 096,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по гр. 3.2		114 269,70	389 089,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 485,54	0,00	0,00
Итого по гр. 3		114 269,70	389 089,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 485,54	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												
Итого по гр. 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												
5.2.1	Вывод из эксплуатации секции №1 Брызгального бассейна Центральной ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 517,46	0,00	0,00
Итого по гр. 5		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 517,46	0,00	0,00
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими 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												
Итого по гр. 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		114 269,70	389 089,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	163 003,00	0,00	0,00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в  
результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ООО «ЭнергоТранзит» в контуре Центральной ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фак- тисес- кое значе- ние	Теку- щее значе- ние	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1771	0,1771	0,1793	0,1785	0,1750	0,1717	0,1716
		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м 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. № 410		-	-	-	-	-	-	-



### Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит» в контуре 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					
		Производство электроэнергии	Производство теплоэнергии		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	50 784	452 575	503 359	80 015	63 760	60 000	150 353	149 231	-
1.1	амортизационные отчисления	11 529	102 741	114 270	11 485	14 316	23 497	32 391	32 631	3.2.1; 3.2.10; 3.2.12; 3.2.13
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	39 255	349 834	389 089	68 530	49 444	36 503	117 962	116 600	3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.8; 3.2.9; 3.2.10; 3.2.12; 3.2.13; 3.2.14; 3.2.15; 3.2.16; 3.2.17
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	16 445	146 558	163 003	70 716	0	92 287	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	16 445	146 558	163 003	70 716	0	92 287	0	0	3.2.1; 3.2.3; 3.2.5; 3.2.7; 3.2.11; 3.2.12; 5.2.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	-

».