



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «19» ноября 2024 г. № 366  
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 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.12.2023 № 597) 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 «19» ноября 2024 г. № 366

«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

# Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре Центральной ТЭЦ на 2024 - 2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадстровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия				
					Тепловая сеть					Тепловая сеть				
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одном направлении), км	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Способ подключения	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одном направлении), км	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Способ подключения
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5
<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 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														
<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														
<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														
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														
3.2.2. Перевод хозбытовых стоков в колодец АО «ЕВРАЗ ЗСМК»														
3.2.3. Реконструкция поверхности нагрева котла №4 ПВК Центральной ТЭЦ														
3.2.4. Реконструкция поверхности нагрева котла №2 ПВК Центральной ТЭЦ														
3.2.5. Реконструкция поверхности нагрева котла №1 ПВК Центральной ТЭЦ														
3.2.6. Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1														
3.2.7. Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №2														
3.2.8. Реконструкция аккумуляторной батареи с заменой элементов ОРЗ8, ОРЗ10														
3.2.9. Модернизация котла-аккумулятора														
3.2.10. Модернизация коммутационной аппаратуры														
3.2.11. Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ														
3.2.12. Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1,2 на оборудовании динамического осветления														
3.2.13. Строительство резервного топливного хозяйства														
3.2.14. Реконструкция системы сброса сточных вод водоподготовительных установок ХВО №1,2 в систему ГЗУ Центральной ТЭЦ														
3.2.15. Модернизация системы гидроподушки Центральной ТЭЦ														
3.2.16. Модернизация батареи насосной группы														
Итого по гр. 3.2														
Итого по гр. 3														
<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														
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения</b>														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
5.2.1. Вывод из эксплуатации секции № 1 брызгального бассейна Центральной ТЭЦ														
Итого по гр. 5														
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемых организаций, обусловленные необходимостью соблюдения 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 ИТ-инфраструктуры</b>														
Итого по гр. 6														
Итого по программе														

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Остаток финансирования					
				Всего				Плanned expenses		Proficiency		Financing			2024	2025	2026	2027	2028
				10.1	10.2	10.3	10.4	СМР	ПИР	СМР	ПИР	2024 г.							
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:																			
1.2. 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	0,00					
Группа 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) поставки энергии от разных источников:																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
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				54666,00	499,00	54167,00	499,00	24167,00	8895,97	21104,03	0,00	0,00	0,00	0,00					
3.2.1	Реконструкция схемы циркуляции тепловой сети с модернизацией группы сетевых насосов	2023	2027	30872,00	1350,00	29522,00	1350,00	10000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19522,00						
3.2.2	Перевод хозяйственных стоков в колодец АО «ВРЛЗ ЭСМК»	2024	2024	34295,00	0,00	34295,00	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	2024	2024	34295,00	0,00	34295,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.2.4	Реконструкция поверхности нагрева котла №2 ПВК Центральной ТЭЦ	2025	2029	34295,00	0,00	34295,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34295,00						
3.2.5	Реконструкция поверхности нагрева котла №1 ПВК Центральной ТЭЦ	2026	2026	34295,00	0,00	34295,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.2.6	Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №1	2025	2029	30814,00	0,00	30814,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30814,00						
3.2.7	Реконструкция бака-аккумулятора тепловой сети №2	2026	2026	30814,00	0,00	30814,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.2.8	Реконструкция вакууматорной батареи с заменой элементов ОР28, ОР210	2024	2025	4291,00	0,00	4291,00	0,00	0,00	4291,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.2.9	Модернизация котла КОТНАССО	2024	2029	22673,80	1623,50	21050,30	0,00	1623,50	0,00	0,00	0,00	0,00	21050,30						
3.2.10	Модернизация коммутационной аппаратуры	2025	2029	31250,00	0,00	31250,00	0,00	0,00	9892,33	0,00	0,00	0,00	21357,67						
3.2.11	Модернизация комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Центральной ТЭЦ	2023	2029	128639,49	1191,67	127447,82	1191,67	32698,19	13967,50	52282,03	0,00	0,00	28500,10						
3.2.12	Модернизация процесса подготовки осветленной воды ХВО №1,2 на оборудование динамического осветления	2026	2030	467056,00	26000,00	441056,00	0,00	0,00	0,00	26000,00	129248,66	149231,07	162576,27						
3.2.13	Строительство резервного топливного хозяйства	2021	2025	240557,69	2416,67	238141,02	171744,30	35959,63	32853,76	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	2022	2024	3420,46	950,00	2470,46	950,00	2470,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.2.15	Модернизация системы гидроподогрева Центральной ТЭЦ	2025	2025	1771,74	466,66	1305,08	0,00	0,00	1771,74	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.2.16	Модернизация батареи насосной группы	2025	2025	983,32	286,66	716,66	0,00	0,00	983,32	0,00	0,00	0,00	0,00						
Итого по гр. 3.2				1150694,49	34764,15	1115930,34	175734,96	141213,78	6759,65	152287,00	150352,69	149231,07	318115,34						
Итого по гр. 3				1150694,49	34764,15	1115930,34	175734,96	141213,78	6759,65	152287,00	150352,69	149231,07	318115,34						
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей 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 объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
5.2.1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж секции №1 Брызгального бассейна Центральной ТЭЦ	2020	2024	29991,63	0,00	29991,63	20474,17	9517,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Итого по гр. 5				29991,63	0,00	29991,63	20474,17	9517,46	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 регулируемых организациями обязательствами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической инфраструктуры Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и энергетической надежности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
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	196209,13	150731,24	63759,65	152287,00	150352,69	149231,07	318115,34						





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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактическое значение	Текущее значение	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	0,1785	0,1785	0,1785	
		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					2028		
		Производство электроэнергии	Производство теплоэнергии		2024	2025	2026	2027				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1	Собственные средства	60 094	535 551	595 646	80 015	63 760	152 287	150 353	149 231	-		
1.1	амортизационные отчисления	17 602	156 870	174 472	11 485	14 316	18 849	48 353	81 469	3.2.1; 3.2.5; 3.2.12; 3.2.13		
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	42 492	378 682	421 174	68 530	49 444	133 438	101 999	67 762	3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.5; 3.2.7; 3.2.8; 3.2.9; 3.2.10; 3.2.12; 3.2.13; 3.2.14, 3.2.16		
1.3	экономию 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, сменной 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	7 134	63 581	70 716	70 716	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	7 134	63 581	70 716	70 716	0	0	0	0	3.2.3; 3.2.11; 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	-

»».