



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КУЗБАССА**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от «17» ноября 2022 г. № 373  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной  
энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 445  
«Об утверждении инвестиционной программы  
ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре  
Центральной ТЭЦ на 2022 год»**

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 28.10.2021 № 445 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре Центральной ТЭЦ на 2022 год» 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 «~~17~~» ноября 2022 г. № 373

«Приложение  
к постановлению Региональной  
энергетической комиссии  
Кузбасса  
от «28» октября 2021 г. № 445

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО «ЭнергоТранзит» на 2022 год

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит»
Местонахождение регулируемой организации	654006, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12, офис 7
Срок реализации инвестиционной программы	2022 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Зам. главного инженера по ремонтам и реконструкции Дунаев К.Б.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. +7 (3843) 79-40-49
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кузбасса
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	28.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (3842) 36-09-07
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецк
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый зам. главы г. Новокузнецк Бедарев Евгений Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	01.10.2021
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. +7 (3843) 32-29-76

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения на 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	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					в т.ч. по годам				
						до реализации и мероприятия	после реализации мероприятия					2022			
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 систем 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.															
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
Всего по группе 2.															
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															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
Строительство резервного топливного хозяйства (ТМЦ+СМР)															
3.2.1.	Установка системы автоматической пожарной и охранной сигнализации (АПС) и установки автоматического пожаротушения (АУПТ) на кабельный полутрап здания водотрейной котельной котельного цеха ТЭЦ (СМР)	Обеспечение надежности работы теплосистем	Котельный цех ТЭЦ	наличие	шт.	0	1	2021	2023	212144,59	2900,00	66131,55	143113,04	0,00	
3.2.2. Увеличение расхода сетевой воды через бойлерную установку (СМР+ТМЦ)															
3.2.2.	Увеличение расхода сетевой воды через бойлерную установку (СМР+ТМЦ)	Обеспечение безопасности	Котельный цех ТЭЦ	наличие	шт.	0	1	2022	2022	1690,00	0,00	1690,00	0,00	0,00	
3.2.3. Реконструкция системы сброса сточных вод															
3.2.3.	Реконструкция системы сброса сточных вод	Обеспечение надежности работы теплосистем	Турбинный цех ТЭЦ	Расход воды	м3/ч	5000	8800	2020	2022	195666,85	10374,85	9192,00	0,00	0,00	
3.2.4. Реконструкция системы сброса сточных вод															
3.2.4.	Реконструкция системы сброса сточных вод	Обеспечение надежности работы теплосистем	Химический цех ТЭЦ	Объем стоков	т/год	600 000	0	2022	2023	3654,55	0,00	690,00	2964,55	0,00	
3.2.5. Реконструкция поверхности нагрева котла №3 ПМК															
3.2.5.	Реконструкция поверхности нагрева котла №3 ПМК	Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей	Котельный цех ТЭЦ	Увеличение конвективной поверхности нагрева	м2	2910	5650	2022	2022	34213,82	0,00	34213,82	0,00	0,00	
3.2.6. Получка резервного прибора учета природного газа (ТМЦ)															
3.2.6.	Получка резервного прибора учета природного газа (ТМЦ)	Обеспечение надежности работы теплосистем	Котельный цех ТЭЦ	наличие резерва	шт.	0	1	2022	2022	1890,65	0,00	1890,65	0,00	0,00	
Всего по группе 3.															
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															
Модернизация систем водоподготовки Центральной ТЭЦ для подпитки теплотрассы (СМР+ТМЦ)															
4.1.1.	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения	Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей	Химический цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2021	2022	3231,49	90,00	3141,49	0,00	0,00	
Всего по группе 4.															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения															
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															
Всего по группе 5.															
ИТОГО по программе															
											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
											276391,95	13364,85	116949,51	146077,59	0,00

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «ЭнергоТранзит» на 2022 год

№ п/п	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности			
	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		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т. у. т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	
	Текущее значение	Плановое значение 2022	Текущее значение	Плановое значение 2022	Текущее значение	Плановое значение 2022	Текущее значение	Плановое значение 2022
1	нет	нет	-	-	0,181	0,181	нет	нет

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в  
результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения на 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	2022
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м³	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,181	0,181	0,181
		т.у.т./м³	-	-	-
3.	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год воды	-	-	-
		м³ для пара	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды			
7.1.	Содержание золы уноса в дымовых газах	г/сек	-	-	-

**Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения  
на 2022 год**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	2022 год
		производство электрической энергии	производство тепловой энергии		
1.	Собственные средства	12369,96	85588,37	97958,33	97958,33
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	12369,96	85588,37	97958,33	97958,33
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	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
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по программе	12369,96	85588,37	97958,33	97958,33

».