



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «16» ноября 2021 г. № 529
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 288
«Об утверждении инвестиционной программы
ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения на 2021 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 30.10.2020 № 288 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения на 2021 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».
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «~~16~~» ноября 2021 г. № 527

«Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «30» октября 2021 г. № 288

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» на 2021 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	2021 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, 650993
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2020
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	23.10.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. +7 (3843) 32-29-76

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения на 2021 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	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021	в т.ч. по годам	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
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	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	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														
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1.	Аварийная схема подпитки теплосети (СМР+ТМЦ)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей	Турбинный цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2020	2021	7 790,70	1 000,00	6 790,70	0,00	0,00
3.2.2.	Увеличение расхода сетевой воды через бойлерную установку (СМР+ТМЦ)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей	Турбинный цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2020	2023	23 938,49	3 000,00	10 000,00	10 938,49	0,00
3.2.3.	Строительство резервного топливного хозяйства (ПИР)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей	Котельный цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2020	2024	72 400,00	0,00	2 900,00	69 500,00	0,00
3.2.4.	Модернизация паропровода теплофикационного пара турбинного цеха (ПИР+СМР+ТМЦ)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей	Турбинный цех ТЭЦ	Износ	%	90	0	2020	2021	10 705,85	0,00	10 705,85	0,00	0,00
3.2.5.	Реконструкция турбогенератора № 4 (ПИР)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей	Турбинный цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2021	2022	31 326,72	0,00	7 260,00	24 066,72	0,00
3.2.6.	Установка собственного источника сжатого воздуха (ПИР-2,3 этап+СМР+ТМЦ)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей	Общесетевой ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2020	2021	40 706,00	588,00	45 538,80	0,00	0,00
3.2.7.	Установка коммерческого узла учета промышленно-ливневых сточных вод Центральной ТЭЦ (ПИР)	Достоверный учет	Общесетевой ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2021	2023	6 495,00	0,00	495,00	6 000,00	0,00
Всего по группе 3.										198 783,56	4 588,00	83 690,35	110 505,21	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														
4.1.1.	Модернизация системы водоподготовки Центральной ТЭЦ для подпитки теплосети (ПИР)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей	Химический цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2021	2024	17 590,00	0,00	90,00	17 500,00	0,00
Всего по группе 4.										17 590,00	0,00	90,00	17 500,00	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 ТЭЦ (СМР+ТМЦ)	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей	Турбинный цех ТЭЦ	Наличие	шт.	1	0	2020	2023	36 789,96	800,00	11 368,93	24 621,03	0,00
Всего по группе 5.										36 789,96	800,00	11 368,93	24 621,03	0,00
ИТОГО по программе										253 163,52	5 388,00	95 149,28	152 626,24	0,00

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
 ООО «ЭнергоТранзит» на 2021 год

№ п/п	Наименование объекта	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, Гкал/м ²		Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ²	
		Текущее значение	Плановое значение 2021	Текущее значение	Плановое значение 2021	Текущее значение	Плановое значение 2021	Текущее значение	Плановое значение 2021	Текущее значение	Плановое значение 2021
1	ООО «ЭнергоТранзит»	нет	нет	-	-	0,178	0,181	нет	нет	нет	нет

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в
результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения на 2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	2021
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	0,178	0,181	0,181
		т.у.т./м ³	-	-	-
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	-	-	-
		м ³ 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 2021 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	2021 год
		производство электрической энергии	производство тепловой энергии		
1.	Собственные средства	11 102,13	68 688,94	79 791,07	79 791,07
1.1.	амортизационные отчисления	406,66	2 516,00	2 922,66	2 922,66
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	10 695,47	66 172,94	76 868,41	76 868,41
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	11 102,13	68 688,94	79 791,07	79 791,07

».