



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «19» ноября 2020 г. № 377
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 393
«Об утверждении инвестиционной программы
ООО «ЭнергоТранзит» (г. Новокузнецк)
в сфере теплоснабжения на 2020 год»**

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

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 393 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоТранзит» (г. Новокузнецк) в сфере теплоснабжения на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В заголовке, пункте 1 слова «г. Новокузнецк» заменить словами «Новокузнецкий городской округ».

1.2. В преамбуле слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.3. 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 «~~19~~» ноября 2020 г. № ~~377~~

«Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «29» октября 2019 г. № 393

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит» (Новокузнецкий городской округ)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТранзит», сокращенное наименование ООО «ЭнергоТранзит»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 654006, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, д. 12, офис 7
Срок реализации инвестиционной программы	2020 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. 8(3843) 79-40-49
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	31 октября 2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8(384-2) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецка
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы города Бедарев Е.А.
Дата согласования инвестиционной программы	28.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. +7(3843) 32-29-76

Инвестиционная программа
в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» на 2020 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 2020	в т.ч. по годам 2020	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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	0,00	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
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 системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1.	Установка конденсаторов пара впрыска на котлоагрегатах второй очереди (котлоагрегат №5) (СМР+ТМЦ)	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Котельный цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	2	2020	2021	15727,96	0,00	15727,96	0,00	0,00
3.2.2.	Перевод питания ПВК и ХВО №3 с ОП-3 на ТЭЦ	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Цех химводоочистки ТЭЦ	Наличие	шт.	1	2	2020	2020	17000,00	0,00	17000,00	0,00	0,00
3.2.3.	Установка системы автоматической пожарной сигнализации (АПС) и установки автоматического пожаротушения (АУПТ) на кабельный полутажд здания водогрейной котельной котельного цеха ТЭЦ	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Котельный цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2020	2020	3000,00	0,00	3000,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.4.	Установка собственного источника сжатого воздуха	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Общепромышленный	Наличие	шт.	0	1	2020	2021	40706,00	0,00	1800,00	38906,00	0,00
3.2.5.	Модернизация паропровода теплофикационного пара турбинного цеха (ПИР+ТМЦ)	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Турбинный цех ТЭЦ	Износ	%	90	0	2020	2021	7170,72	0,00	3427,90	3742,82	0,00
3.2.6.	Аварийная схема подпитки теплосети	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Турбинный цех, химический цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2020	2020	5407,45	0,00	5407,45	0,00	0,00
3.2.7.	Реконструкция бойлерной установки турбинного цеха (ПИР)	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Турбинный цех ТЭЦ	Износ	%	90	0	2020	2025	7900,00	0,00	2400,00	5500,00	0,00
3.2.8.	Строительство резервного топливного хозяйства (ТЭО)	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Котельный цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2020	2024	81947,16	0,00	7627,16	74320,00	0,00
3.2.9.	Установка коммерческих приборов учета природного газа (2 узла: котельный цех, ПВК)	Достоверный учет потребления энергоресурсов	Котельный цех ТЭЦ, ПВК	Наличие	шт.	0	2	2020	2020	11911,64	0,00	11911,64	0,00	0,00
3.2.10.	Модернизация системы углеподготовки котельного цеха	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Котельный цех ТЭЦ	Износ	%	90	0	2020	2020	3297,46	0,00	3297,46	0,00	0,00
3.2.11.	Модернизация узлов учета технической воды на ХВО №1,2	Достоверный учет потребления энергоресурсов	Химический цех ТЭЦ	Износ	%	90	0	2020	2022	7200,00	0,00	1200,00	6000,00	0,00
Всего по группе 3.										217215,67	0,00	72799,57	144416,10	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.	Модернизация системы водоподготовки для подпитки теплосети (ТЭО)	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Химический цех ТЭЦ	Наличие	шт.	0	1	2020	2024	22500,00	0,00	5000,00	17500,00	0,00
Всего по группе 4.										22500,00	0,00	5000,00	17500,00	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	Обеспечение надежности работы теплоисточника	Турбинный цех ТЭЦ	Наличие	шт.	1	0	2020	2021	800,00	0,00	800,00	3200,00	0,00
Всего по группе 5.										800,00	0,00	800,00	3200,00	0,00
ИТОГО по программе										243715,67	0,00	78599,57	165116,10	0,00

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» на 2020 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации 2020
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	0,177
		т.у.т./м ³	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
4.	Износ 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	м ³ для пара	-	-	-
		тонн в год для воды	-	-	-
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	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
ООО «ЭнергоТранзит»

№ 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
			2020		2020
1	ООО «ЭнергоТранзит»	-	-	-	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности					
		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, т/м ² .	
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
			2020		2020		2020
1	ООО «ЭнергоТранзит»	-	0,177	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности			
		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал		Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, т	
		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение
			2020		2020
1	ООО «ЭнергоТранзит»	-	-	-	-

**Финансовый план ООО «ЭнергоТранзит»
на 2020 год**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	в т.ч. по годам реализации
		производство электроэнергии	производство теплоэнергии		2020
1.	Собственные средства	9004,33	56495,67	65500,00	65500,00
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9004,33	56495,67	65500,00	65500,00
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	9004,33	56495,67	65500,00	65500,00

».