



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «22» августа 2019 г. № 233
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы
ООО «Юргинская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 05.05.2014 № 410 «О порядке 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)», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить ООО «Юргинская ТЭЦ», ИНН 4230033209, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019 год согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И. о. председателя региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

О. А. Чурсина

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «22» августа 2019 г. № 233

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Юргинская ТЭЦ» на 2019 год

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Юргинская ТЭЦ»
Местонахождение регулируемой организации	652050, Кемеровская обл., г. Юрга, ул. Шоссейная, 3, каб. № 6
Срок реализации инвестиционной программы	2019 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Злепушко Сергей Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. +7 (38451) 4-03-03 E-mail: director@urга-tec.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И. о. председатель Чурсина Ольга Александровна
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. +7 (3842) 36-09-07
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Юрги
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652050, Кемеровская обл., г. Юрга, пр-т. Победы, 13
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава г. Юрги Попов Сергей Владимирович
Дата согласования инвестиционной программы	22.07.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Заместитель Главы города по жилищно-коммунальным вопросам – начальник управления ЖКХ, Жогаль Евгений Аликович, тел. +7 (38451) 4-16-06

Инвестиционная программа ООО «Юргинская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019 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. (без НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019			
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 системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Реконструкция котла № 4 (проектно-исследовательские работы)	1. Восстановление работоспособности котлоагрегата. 2. Возможность использования углей Кузнецкого бассейна взамен Канско-Ачинского. 3. Резервирование, возможность нести необходимую тепловую нагрузку. 4. Обеспечение максимальной нагрузки ТГ-3	Котельный цех ТЭЦ (II очередь)	Паровая нагрузка	т/час	-	220	2019	2019	63 000,00	0,00	63 000,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3.										63 000,00	0,00	63 000,00	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															
4.1.	Строительство золоотвала (проектно-исследовательские работы)	1. Предотвращение загрязнения прилегающей территории отходами энергетического производства. 2. Возможность присоединять дополнительную тепловую нагрузку.	Золоотвал намывной, односекционный. Ограждающая дамба насыпная, грунтовая.	Полезный объем	М ³	1820	2628,4	2019	2019	20 000,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	
Всего по группе 4.										20 000,00	0,00	20 000,00	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															
Всего по группе 5.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по программе										83 000,00	0,00	83 000,00	0,00	0,00	

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
 ООО «Юргинская ТЭЦ» на 2019 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 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019	Текущее значение	Плановое значение 2019
1	ООО «Юргинская ТЭЦ»	нет	нет	-	-	195,17	193,00	нет	нет	нет	нет

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в
результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Юргинская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	2019
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	195,17	193,00	193,00
		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	25,37	25,37	25,37

**Финансовый план ООО «Юргинская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения
на 2019 год**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	2019 год
		производство тепловой энергии	производство электрической энергии		
1.	Собственные средства	65 254,60	17 745,40	83 000,00	83 000,00
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	65 254,60	17 745,40	83 000,00	83 000,00
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	65 254,60	17 745,40	83 000,00	83 000,00