



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «31» декабря 2016 г. № 742
г. Кемерово

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская Энергокомпания» в сфере теплоснабжения на потребительском рынке г. Тайги на 2017-2019 гг.

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 п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Кузбасская Энергокомпания», ИНН 4205321468, в сфере теплоснабжения на 2017-2019 гг. 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.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2016 г. № 742

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Кузбасская Энергокомпания» на 2017-2019 гг.**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Кузбасская Энергокомпания»
Местонахождение регулируемой организации	Кемеровская обл., г. Полысаево, ул. Крупской, 11
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 – 2019 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Чайко Сергей Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(38456) 5 45 99
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Кемерово, ул. Н.Островского,32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель региональной энергетической комиссии Кемеровской области Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	31.12.2016
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (3842)-36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Тайгинского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Кемеровская обл., г. Тайга, ул.40 лет Октября,43
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Тайгинского городского округа Шелковников Юрий Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	30.12.2016
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (384 48) 2-22-00

Инвестиционная программа ООО «Кузбасская Энергокомпания» в сфере теплоснабжения на 2017-2019 гг.

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходи- мости цели реализации	Описание и место расположе- ния объекта	Основные технические характеристики					Год начала реали- зации меро- приятия	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, тыс.руб			Амортиза- ция	Прибыль	Другие	в т.ч. по годам			Остаток финанси- рования	В т.ч. за счет платы за подключе- ние	
						до реали- зации меро- приятия	после реали- зации меро- приятия							2017	2018	2019			
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
1.1. Строительство новых инженерных 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	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																			
2.1.1	Строительство тепловых сетей. от ЦТП № 3 до ЦТП № 2,650м,надземная, 2Ду300мм контура отопления, 2Ду 150мм контура ГВС	Поясни- тельная записка	г. Тайга	Длина	метр	350	350	2017	2018	16048	573	5078	10397	8024	8024	0	0	0	
Всего по группе 2											16048	573	5078	10397	8024	8024	0	0	0
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																			
3.1.1	Реконструкция ЦТП № 3: установка основного и вспомогательного оборудования	Поясни- тельная записка	г. Тайга	Износ оборудования ЦТП	Гкал/час	70,2	0	2018	2019	8024	1146	6561	317	0	0	8024	0	0	
Всего по группе 3											8024	1146	6561	317	0	0	8024	0	0
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:																			
Всего по группе 4											0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов 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																			
ИТОГО по программе											24072	1719	11639	10714	8024	8024	8024	0	0

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Кузбасская Энергокомпания» в сфере теплоснабжения на 2017-2019 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2017	2018	2019
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	Тыс. кВтч/м³	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,175	0,175	0,175	0,175
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы (тепловая сеть)	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	-	15785	15785	15785	15785
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	8,5	8,5	8,5	8,5
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год воды	-	30269	30269	30269	30269
		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	-	-	-	-	-

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения
ООО «Кузбасская Энергокомпания» на 2017-2019 гг.**

№ п/п	Наименование объекта	Адрес 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, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал				
			Теку- щее значе- ние	Плановое значение			Теку- щее значе- ние	Плановое значение			Теку- щее значе- ние	Плановое значение			Теку- щее значе- ние	Плановое значение			Теку- щее значе- ние	Плановое значение			
2017	2018	2019		2017	2018	2019		2017	2018	2019		2017	2018	2019		2017	2018	2019					
1	Строительство тепловых сетей. от ЦТП № 3 до ЦТП № 2, 650 м, надземная, 2Ду 300мм контура отопления, 2Ду 150мм контура ГВС	Кемеров- ская обл., г.Тайга	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	0,0	347,1	347,1	347,1	
2	Реконструкция ЦТП №3: установка основного и вспомогательного оборудования	Кемеров- ская обл., г.Тайга	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего по предприятию:		Кемеров- ская обл., г.Тайга	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,175	0,175	0,175	0,0	1,9	1,9	1,9	0,0	15785,0	15785,0	15785,0	

**Финансовый план ООО «Кузбасская Энергокомпания» в сфере
теплоснабжения на 2017-2019 гг.**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	в т.ч. по годам реализации		
		производство пара и горячей воды	водоснабжение и водоотведение		2017	2018	2019
1	Собственные средства	11320,6	0,0	11320,6	0,0	4789,3	6531,3
1.1.	амортизационные отчисления	1457,0	0,0	1457,0	0,0	486,0	971,0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9863,6	0,0	9863,6	0,0	4303,3	5560,3
1.3.	средства полученные за счет платы за подключение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	9079,4	0,0	9079,4	6800,0	2010,7	268,7
2.1.	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	прочие средства	9079,4	0,0	9079,4	6800,0	2010,7	268,7
3	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по программе	20400,0	0,0	20400,0	6800,0	6800,0	6800,0