



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «25» декабря 2018 г. № 734
г. Кемерово

**Об утверждении инвестиционной программы
ООО «Теплоэнергетик» по узлам теплоснабжения котельная
МКУ «Сибирь-12,9», мкр. Ивушка, в сфере теплоснабжения
на 2018-2020 годы**

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 «Теплоэнергетик», ИНН 4202030492, по узлам теплоснабжения котельная МКУ «Сибирь-12,9», мкр. Ивушка в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы, 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 «25» декабря 2018 г. № 734

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «Теплоэнергетик»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Теплоэнергетик»
Местонахождение регулируемой организации	652616, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Вахрушева, 12
Сроки реализации инвестиционной программы	2018 -2020 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «Теплоэнергетик» Чегошев Алексей Александрович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел: 8 (3852) 6-05-27
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 ул., 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	<u>25</u> .12.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел: 8 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Беловского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	652600, г. Белово, ул. Советская, 21
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Беловского городского округа Курносов Алексей Викторович
Дата согласования инвестиционной программы	22.11.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел: 8 (38452) 2-02-72

**Инвестиционная программа ООО «Теплоэнергетик» по узлам теплоснабжения котельная
МКУ «Сибирь-12,9», мкр. Ивушка, в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы**

№ 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, тыс. руб.	Профи- нанси- ровано к 2018 г.	в т.ч. по годам			Остаток финанси- рования	В т.ч. за счет платы за подклю- чение
						до реали- зации меро- приятия	после реализа- ции меро- приятия					2018	2019	2020		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
1.2. Строительство иных объектов 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	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	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 участков тепловых сетей с повышением показателей энергетической эффективности от УТ-120 до котельной	Вывод с частной территории завода, использование современных материалов, уменьшение тепловых потерь. Изменение способа прокладки.	Беловский городской округ, ул. Чкалова	потери	Гкал /час	70,1	63,68	2018	2018	5 666,87	0,00	5 666,87	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Модернизация тепловой сети от УТ-1 до ж.д.№7	Использование современных материалов, уменьшение тепловых потерь.	Кемеровская обл., г. Белово, мкр. Ивушка	потери	Гкал /час	578,2	490	2019	2019	4 067,83	0,00	0,00	4 067,83	0,00	0,00	0,00
3.2.3.	Реконструкция тепловой сети от УТ-126 по пер. Козлова до ул.Тельмана,1 (УТ-127,127/1,128,129,130,131,132, ввода ул.Чкалова,13 ,15, пер. Козлова,3,2,1, ул.Тельмана,1)	Использование современных теплоизоляционн ых материалов, уменьшение тепловых потерь. Изменение способа прокладки.	Беловский городской округ, ул. Р. Люксембург	потери	Гкал /час	75,6	68,59	2019	2019	2 444,94	0,00	0,00	2 444,94	0,00	0,00	0,00
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

3.2.4.	Реконструкция тепловой сети от УТ-167 по ул.Р. Люксембург до ж.д. 34а, ул. Новогодняя,1а(УТ172,173,174,175,176,178,179, ввода Халтурина, 34в,Р.Люксембург,34г)	Вывод с частной территории завода, использование современных материалов, уменьшение тепловых потерь. Изменение способа прокладки.	Беловский городской округ, ул. Чкалова	потери	Гкал /час	41,6	37,84	2019	2019	1 245,79	0,00	0,00	1 245,79	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.										13 425,43	0,00	5 666,87	7 758,57	0,00	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:																
Всего по группе 4.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 5.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										13 425,43	0,00	5 666,87	7 758,57	0,00	0,00	0,00

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Теплоэнергетик» в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факти- ческие значения	Плановые значения			
				Утверж- денный период	в т.ч. по годам реализации		
					2018	2019	2020
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	180,17	180,17	180,17	180,17	180,17
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-
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: потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	40	40	40	37	37
		Гкал в год	2718,2	3399,18	3399,18	3399,18	3399,18
5.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	8,0	10,0	10,0	10,0	10,0
		тонн в год для воды	4436,5	5827,7	5827,7	5827,7	5827,7
6.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	м³ для пара	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «Теплоэнергетик»

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.				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал.			
	Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
		2018	2019	2020		2018	2019	2020		2018	2019	2020
МКУ «Сибирь»	3	2	1,5	1,5	0,05	0,04	0,04	0,04	0,181	0,181	0,181	0,181
Котельная «Ивушка»	1,5	1,5	1,5	1,5	0,05	0,04	0,04	0,04	0,179	0,179	0,179	0,179

Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности							
	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² .				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал.				Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ² .				Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, м ³ .			
	Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
		2018	2019	2020		2018	2019	2020		2018	2019	2020		2018	2019	2020
МКУ «Сибирь»	3,09	3,09	3,09	3,09	2671,7	2671,7	2671,7	2671,7	5,69	5,69	5,69	5,69	4921,7	4921,7	4921,7	4921,7
Котельная «Ивушка»	2,68	2,68	2,68	2,68	727,5	727,5	727,5	727,5	3,33	3,33	3,33	3,33	906,0	906,0	906,0	906,0

**Финансовый план ООО «Теплоэнергетик»
в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	в т.ч. по годам реализации		
		Теплосна- бжение	Водо- снабжение и водо- отведение		2018	2019	2020
1.	Собственные средства	13 425,43	0,00	13 425,43	5 666,87	7 758,57	0,00
1.1.	амортизационные отчисления	13 425,43	0,00	13 425,43	5 666,87	7 758,57	0,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	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	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по программе	13 425,43	0,00	13 425,43	5 666,87	7 758,57	0,00